

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.

WLLDCAT		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	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-				N	NO RPT					-0-
-----																
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149														
EL PRODUCTO		WELL #: 1H		RRCID -> 249667		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
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														
STATE 71		WELL #: 1		RRCID -> 279295		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 16581 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 71		WELL #: 1R		RRCID -> 280130		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 12150 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-
-----																
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, MAY, JOHN		100367														
		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	14B2	EXT	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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/28/2024							

MBX OPERATING LLC				101199	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE				
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-

LAST MILE PRODUCTION, LLC				102051	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE				
MOOERS "B"				WELL #: 5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	- 1624		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

CIMAREX ENERGY CO.				153438	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE				
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-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206						
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:		1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10668	-	10770
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2025										
-----										
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-		N	NO RPT	-0-
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 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-		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-
-----										
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-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #:		3501	RRCID -> 211901	COMPL. DATE 04/15/2005	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-



WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	3896 - 4310	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	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-	
-----													
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-	
-----													
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6565 - 6575	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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: LOVING								
OXY USA INC.				630591											
ELLSINORE 70				WELL #: 7001	RRCID -> 283911	COMPL. DATE 08/09/2016	TOTAL DEPTH 17000	PERF.15473	- 16212						
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-
-----															
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958			CNTY: LOVING								
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			CNTY: LOVING								
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							CNTY: LOVING								
				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							CNTY: LOVING								
				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-
-----															
LA ESCALERA BLK A-47							CNTY: LOVING								
				WELL #: 1	RRCID -> 254495	COMPL. DATE 10/25/2008	TOTAL DEPTH 16051	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-

-----												
A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)												
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC												
MORTON 23												
WELL #: 3 RRCID -> 188909 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08	3596 X	3221	-0-	-375	-0-	3218 2	3 9	N	3			138
09	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 2		N	-0-			138
10	3596 X	3147	-0-	-449	-0-	3145 2	2 9	N	2			140
11	3480 X	3264	-0-	-216	-0-	3264 2		N	-0-			140
12	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT			140
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT			140
-----												
MORTON 23												
WELL #: 1 RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF.11120 - 11192												
-----												
08	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5886 2	15 9	N	14			212
09	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586 2		N	-0-			212
10	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146 2		N	-0-			212
11	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344 2		N	-0-			212
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			212
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			212
-----												
A. C. MORTON (DEVONIAN)												
PERMEX PETROLEUM CORPORATION												
HALLEY, S. M.												
WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865												
-----												
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	-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-
-----												
ABELL (CLEAR FORK)												
APV MCCAMEY LLC												
HEAGY												
WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386												
-----												
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-
-----												
PETX OPERATING LLC												
FITZGERALD STATE												
WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370												
-----												
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
09	390 #	-0-	-0-	-390	-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-
-----												
OLSEN ENERGY INC.												
GROVE, EUGENE												
WELL #: 1 RRCID -> 046294 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A												
-----												
08	1953 #	21	-0-	-1932	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
09	1890 #	1591	-0-	-299	-0-	1591 2		Y	-0-			-0-
10	1953 #	1752	-0-	-201	-0-	1752 2		Y	-0-			-0-
11	1440 #	865	-0-	-575	-0-	865 2		Y	-0-			-0-
12	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-			-0-
01	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-			-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750  
 EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		620 #	23	-0-	-597	-0-		9 2	14 9	N	13			73
09		600 #	458	-0-	-142	-0-		445 2	13 9	N	12			85
10		620 #	499	-0-	-121	-0-		486 2	13 9	N	12			97
11		439 R	439	-0-	-0-	-0-		425 2	14 9	N	13			110
12		465 #	98	-0-	-367	-0-		81 2	17 9	N	15			125
*01		610 R	610	-0-	-0-	-0-		600 2	10 9	N	9			134

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 PORTANA PROPERTIES LLC 101513  
 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	H15 VIOL	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	H15 VIOL	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	H15 VIOL	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-

PETX OPERATING LLC 102221  
 NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

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-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200) 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 PETX OPERATING LLC 102221  
 BREWER WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 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-

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			
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 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			23

ABELL (MONTROYA)		00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
PETX OPERATING LLC		102221										
TUCKER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	051905	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	6010 PERF. 5113 - 5238			
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-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

PORTANA PROPERTIES LLC		101513										
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	H15 VIOL	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-

PETX OPERATING LLC		102221										
EBERHARD, W. C. T.		WELL #:	1	RRCID ->	067389	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			63
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	62			125
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			125
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

-----																
ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: PECOS							
PETX OPERATING LLC		//CONT.//		102221												
GERALDINE		WELL #:		1	RRCID ->	069898	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	1600	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	EOM BALANCE
-----																
08		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
09		540 #	-0-	-0-	-540	-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-
-----																
LESSENICH, L. C.				WELL #:		2	RRCID ->	088810	COMPL. DATE	07/04/1984	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3126 -	3174	
08		682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				-0-
09		660 #	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				-0-
10		651 #	-0-	-0-	-651	-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-
-----																
NEXTGEN				WELL #:		3	RRCID ->	275777	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3596 -	3721	
08		1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				40
09		1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				40
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				40
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
-----																
CITATION OIL & GAS CORP.				WELL #:		5	RRCID ->	149196	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3824 -	3836	
GLENN, D.K.				154235												
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-
-----																
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				WELL #:		1	RRCID ->	068741	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A		
GLENN, D. K. "A"				252144												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
-----																
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				WELL #:		1	RRCID ->	106173	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3217 -	3374	
WILLIAMS, C.				385564												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS								
VIDONIA OIL LLC				885568											
CROCKETT				WELL #:	3	RRCID ->	132646	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4697 - 4843		
M	O	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	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		
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	16	-0-	-15		-0-	16 3				N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-		-0-	20 3				N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-		-0-	22 3				N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19		-0-	11 3				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31		-0-					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	

-----

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	EOM BALANCE
08	1271 N	817	-0-	-454	-0-	817	3				N	-0-				-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3				N	-0-				-0-
10	992 N	840	-0-	-152	-0-	840	3				N	-0-				-0-
11	780 N	712	-0-	-68	-0-	712	3				N	-0-				-0-
12	1209 N	160	-0-	-1049	-0-	160	3				N	-0-				-0-
*01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3				N	-0-				-0-

-----

WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738	
--------	--	-----------	--	-----------------	--	------------------------	--	------------------------------------	--

-----

08	1302 N	633	-0-	-669	-0-	579	3	54	9	N	49					143
09	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	943	3	81	9	N	74	169	1			48
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1040	3	66	9	N	60					108
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	522	3	68	9	N	62					170
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	37	159	1			48
01	1116 N	69	-0-	-1047	-0-	68	3	1	9	N	1					49

-----

GERETY		WELL #: 1		RRCID -> 172163		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730	
--------	--	-----------	--	-----------------	--	------------------------	--	------------------------------------	--

-----

08	372 N	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	20	-0-	-290	-0-	20	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

-----

ABELL (3200)		00292 957		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS	
PETX OPERATING LLC		102221							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1054 #	-0-	-0-	-1054	-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-



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				
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	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	1922 N	1635	-0-	-287	-0-	1635	3			N	-0-			-0-
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-			-0-
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-			-0-
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-			-0-
12	1922 N	1775	-0-	-147	-0-	1775	3			N	-0-			-0-
01	1922 N	1680	-0-	-242	-0-	1680	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 2		WELL #: 1301		RRCID -> 152289		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 1524 - 1613				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGFELLOW XX 1995		WELL #: 1		RRCID -> 160328		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7639 - 8120				
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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
M.E.P.&P.		WELL #: 1		RRCID -> 196928		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
-----															
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-	-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-
-----															
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-	-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-
-----															
WEST RANCH		WELL #: 5093		RRCID -> 228889		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	9 N	-0-	-0-	-0-	-9	-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 #: 5091		RRCID -> 229053		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118							
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 #: 2704		RRCID -> 229054		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	-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 O		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
-----															
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH		WELL #:		2617	RRCID ->	230104	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	1910	-	3005	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #:		8014	RRCID ->	230666	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3610	-	3750	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WEST STATE		WELL #:		403E	RRCID ->	231954	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4435	-	5784	
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-
-----															
WEST RANCH		WELL #:		2609	RRCID ->	233105	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2246	-	2890	
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	3				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				3
-----															
ALLISON		WELL #:		2116	RRCID ->	234156	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	4676	-	5600	
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-
-----															
WEST STATE		WELL #:		2415	RRCID ->	234158	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3398	-	4312	
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-
-----															
WEST RANCH		WELL #:		5033	RRCID ->	234718	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2770	-	3190	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2705 S		RRCID -> 234821		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2446 - 3187	
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-		7
09	570 N	120	-0-	-450	-0-	2 1	118 2	N	-0-		7
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	N	-0-		7
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1		N	-0-		7
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14 1	157 2	N	-0-		7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6061		RRCID -> 237778		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 2657 - 3348	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-		10
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-		10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID -> 237958		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 2306 - 2854	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 1207		RRCID -> 239357		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5544 - 6380	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931		COMPL. DATE 12/07/2020		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4280								
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-
-----																
WEST RANCH				WELL #: 2312		RRCID -> 241215		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	570 N	79	-0-	-491	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH				WELL #: 2621		RRCID -> 241259		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					8
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
-----																
LONGFELLOW STATE "A"				WELL #: 905		RRCID -> 241260		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450 N	18	-0-	-432	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH				WELL #: 2616		RRCID -> 241347		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904						
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH				WELL #: 2706N		RRCID -> 243005		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
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-
-----												
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 W	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2	N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	18	2	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	21	2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		28591 X	28591	-0-	-0-	-0-	19 1	28500 2	Y	65	133 1		26
							72 9						
09		43158 X	43158	-0-	-0-	-0-	16 1	42867 2	Y	250	157 1		119
							275 9						
10		105454 X	105454	-0-	-0-	-0-	17 1	105159 2	Y	253	279 1		93
							278 9						
11		35020 X	35020	-0-	-0-	-0-	14 1	34499 2	Y	461	340 1		214
							507 9						
12		110213 X	110213	-0-	-0-	-0-	12 1	109772 2	Y	390	531 1		73
							429 9						
01		102822 X	102822	-0-	-0-	-0-	9 1	102464 2	Y	317	312 1		78
							349 9						
BLACK HAWK STATE			WELL #:		301BH	RRCID ->	284833	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	9524	PERF. 9724 -	14041
08		7595 X	6133	-0-	-1462	-0-	6132 2	1 9	Y	1			1
09		7350 X	3574	-0-	-3776	-0-	3561 2	13 9	Y	12			13
10		6045 X	5446	-0-	-599	-0-	5434 2	12 9	Y	11	1 1		23
11		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832 2		Y	-0-	14 1		9
12		8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8168 2	4 9	Y	4	9 1		4
01		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6615 2	4 9	Y	4	2 1		6
REDWOOD			WELL #:		101BH	RRCID ->	284841	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	14009	PERF.14100 -	18272
08		42284 X	2632	-0-	-39652	-0-	2632 2		Y	-0-			-0-
09		40920 X	22417	-0-	-18503	-0-	22417 2		Y	-0-			-0-
10		42284 X	19175	-0-	-23109	-0-	19175 2		Y	-0-			-0-
11		38970 X	24368	-0-	-14602	-0-	24368 2		Y	-0-			-0-
12		57022 X	57022	-0-	-0-	-0-	57022 2		Y	-0-			-0-
01		57383 X	57383	-0-	-0-	-0-	57370 2	13 4	Y	-0-			-0-
CYPRESS STATE			WELL #:		101CH	RRCID ->	284843	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	11545	PERF.14168 -	18456
08		89807 X	1302	-0-	-88505	-0-	1226 2	76 9	Y	69	61 1		9
09		86040 X	4002	-0-	-82038	-0-	1 1	3951 2	Y	45	8 1		46
							50 9						
10		25792 X	1251	-0-	-24541	-0-	1042 2	209 9	Y	190	208 1		28
11		9000 X	3548	-0-	-5452	-0-	1 1	3189 2	Y	325	292 1		61
							358 9						
12		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042 2		Y	-0-	61 1		-0-
01		4123 X	2939	-0-	-1184	-0-	9 1	2680 2	Y	227	177 1		50
							250 9						
ASPEN STATE			WELL #:		101AH	RRCID ->	284844	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	14042	PERF.14731 -	19315
08		44051 X	13762	-0-	-30289	-0-	168 1	13594 2	N	-0-			-0-
09		35280 X	26858	-0-	-8422	-0-	111 1	26747 2	N	-0-			-0-
10		46593 X	41491	-0-	-5102	-0-	223 1	41268 2	N	-0-			-0-
11		45090 X	21766	-0-	-23324	-0-	228 1	21538 2	N	-0-			-0-
12		46593 X	43608	-0-	-2985	-0-	142 1	43466 2	N	-0-			-0-
01		41478 X	29922	-0-	-11556	-0-	128 1	29779 2	N	14			14
							15 9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
CYPRESS STATE		WELL #:		102AH		RRCID -> 284845		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 13901 PERF.13800 - 18262	
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		82274 X	50228	-0-	-32046	-0-	50226 2	2 9	Y	2	-0-
09		78060 X	1325	-0-	-76735	-0-	1325 2		Y	-0-	-0-
10		56203 X	20338	-0-	-35865	-0-	1 1	20337 2	Y	-0-	-0-
11		50430 X	34172	-0-	-16258	-0-	1 1	34142 2	Y	26	5
							29 9				
12		50220 X	44944	-0-	-5276	-0-	44902 2	42 9	Y	38	8
01		50220 X	48868	-0-	-1352	-0-	12 1	48845 2	Y	10	2
							11 9				
-----											
REDWOOD		WELL #:		201AH		RRCID -> 284858		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 13341 PERF.13512 - 17664	
08		5642 X	2529	-0-	-3113	-0-	2529 2		Y	-0-	-0-
09		27150 X	2783	-0-	-24367	-0-	2783 2		Y	-0-	-0-
10		28055 X	2531	-0-	-25524	-0-	2531 2		Y	-0-	-0-
11		27150 X	9096	-0-	-18054	-0-	9096 2		Y	-0-	-0-
12		60858 X	60858	-0-	-0-	-0-	60858 2		Y	-0-	-0-
01		81835 X	81835	-0-	-0-	-0-	81817 2	18 4	Y	-0-	-0-
-----											
MOHICAN UNIT		WELL #:		102AH		RRCID -> 284865		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 12027 PERF.12320 - 17194	
08		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-	-0-
09		32430 X	9621	-0-	-22809	-0-	9621 2		Y	-0-	-0-
10		33511 X	22679	-0-	-10832	-0-	22679 2		Y	-0-	-0-
11		32430 X	1528	-0-	-30902	-0-	1528 2		Y	-0-	-0-
12		51232 X	51232	-0-	-0-	-0-	51232 2		Y	-0-	-0-
01		54808 X	54808	-0-	-0-	-0-	54808 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-
-----											
WEISSMIES		WELL #:		201AH		RRCID -> 284878		COMPL. DATE 12/04/2016		TOTAL DEPTH 10230 PERF.10397 - 13012	
08		11873 X	6891	-0-	-4982	-0-	13 1	6878 2	Y	-0-	213
09		11490 X	8559	-0-	-2931	-0-	8558 2	1 9	Y	1	43
10		11408 X	11205	-0-	-203	-0-	6 1	11192 2	Y	6	6
							7 9				
11		11040 X	2270	-0-	-8770	-0-	13 1	2257 2	Y	-0-	6
12		11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	11319 2	8 9	Y	7	4
01		12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	12601 2	45 9	Y	41	25
-----											
HUCKLEBERRY		WELL #:		101CH		RRCID -> 284884		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10638 PERF.10773 - 15271	
08		27249 X	19687	-0-	-7562	-0-	19687 2		N	-0-	-0-
09		26310 X	13842	-0-	-12468	-0-	13842 2		N	-0-	-0-
10		26722 X	11615	-0-	-15107	-0-	11615 2		N	-0-	-0-
11		24540 X	1237	-0-	-23303	-0-	1237 2		N	-0-	-0-
12		23374 X	19203	-0-	-4171	-0-	19138 2	65 9	N	59	59
01		24345 X	24345	-0-	-0-	-0-	24257 2	88 9	N	80	139



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BIRCH UNIT		WELL #: 101BH		RRCID ->	284886	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	11267	PERF.10956 - 18990
M	O	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	1302 X	162	-0-	-1140	-0-	1 1	161 2	Y	-0-	-0-
09	33360 X	8571	-0-	-24789	-0-	60 1	8511 2	Y	-0-	-0-
10	34472 X	26337	-0-	-8135	-0-	205 1	26132 2	Y	-0-	-0-
11	33360 X	8358	-0-	-25002	-0-	438 1	7920 2	Y	-0-	-0-
12	27110 X	27110	-0-	-0-	-0-	276 1	26834 2	Y	-0-	-0-
01	46181 X	46181	-0-	-0-	-0-	190 1	45991 2	Y	-0-	-0-
-----										
CHINOOK		WELL #: 101AH		RRCID ->	284893	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10124	PERF.10478 - 15006
08	18972 X	11552	-0-	-7420	-0-	11551 2	1 9	Y	1	1 1 2
09	14700 X	9570	-0-	-5130	-0-	1 1	9552 2	Y	15	1 1 16
10	12648 X	7543	-0-	-5105	-0-	17 9	3 9	Y	3	1 1 18
11	12240 X	9831	-0-	-2409	-0-	7540 2	10 9	Y	9	4 1 23
12	26634 X	26634	-0-	-0-	-0-	9821 2	26613 2	Y	18	23 1 18
01	31469 X	31469	-0-	-0-	-0-	1 1	31457 2	Y	10	17 1 11
						20 9				
						11 9				
-----										
CHEYENNE		WELL #: 202AH		RRCID ->	284913	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF. 9880 - 11979
08	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	8985 3	1 9	Y	1	61
09	8280 X	4433	-0-	-3847	-0-	1 1	4422 3	Y	9	70
10	8556 X	5153	-0-	-3403	-0-	10 9	5152 3	Y	-0-	70
11	8280 X	2087	-0-	-6193	-0-	1 1	6 9	Y	5	75
12	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	1 1	12312 3	Y	31	106
01	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	34 9	36 9	Y	33	14 1 125
						10027 3				
-----										
BLACK HAWK STATE		WELL #: 101BH		RRCID ->	284915	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	10403	PERF.10823 - 16034
08	18166 X	14249	-0-	-3917	-0-	14242 2	7 9	Y	6	2 1 17
09	17580 X	11217	-0-	-6363	-0-	11200 2	17 9	Y	15	32
10	16802 X	6879	-0-	-9923	-0-	6864 2	15 9	Y	14	13 1 33
11	14820 X	2533	-0-	-12287	-0-	2516 2	17 9	Y	15	20 1 28
12	14260 X	2506	-0-	-11754	-0-	2504 2	2 9	Y	2	20 1 10
01	14260 X	537	-0-	-13723	-0-	516 2	21 9	Y	19	9 1 20
-----										
REDWOOD		WELL #: 301BH		RRCID ->	284917	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	12937	PERF.13046 - 17269
08	3999 X	1402	-0-	-2597	-0-	1402 2		Y	-0-	-0-
09	15060 X	1543	-0-	-13517	-0-	1543 2		Y	-0-	-0-
10	15562 X	1403	-0-	-14159	-0-	1403 2		Y	-0-	-0-
11	15060 X	5043	-0-	-10017	-0-	5043 2		Y	-0-	-0-
12	45137 X	45137	-0-	-0-	-0-	45137 2		Y	-0-	-0-
01	43121 X	43121	-0-	-0-	-0-	43111 2	10 4	Y	-0-	-0-
-----										
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	284935	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14587	PERF.14520 - 19838
08	5580 X	2955	-0-	-2625	-0-	1 1	2954 2	Y	-0-	-0-
09	26730 X	4	-0-	-26726	-0-	1 1	3 2	Y	-0-	-0-
10	27621 X	3699	-0-	-23922	-0-	1 1	3698 2	Y	-0-	-0-
11	26730 X	9793	-0-	-16937	-0-	1 1	9792 2	Y	-0-	-0-
12	18837 X	18837	-0-	-0-	-0-	1 1	18836 2	Y	-0-	-0-
01	24555 X	24555	-0-	-0-	-0-	1 1	24554 2	Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
DOGWOOD STATE		WELL #:		109AH	RRCID ->	284955	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13924	PERF.14135	- 18875
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		69192 X	10619	-0-	-58573	-0-	10574 2	45 9	Y	41	100 1	68
09		82590 X	6687	-0-	-75903	-0-	6687 2		Y	-0-		68
10		85343 X	8210	-0-	-77133	-0-	8210 2		Y	-0-		68
11		82590 X	16699	-0-	-65891	-0-	16679 2	20 9	Y	18		86
12		64981 X	64981	-0-	-0-	-0-	64895 2	86 9	Y	78	25 1	139
01		114420 X	114420	-0-	-0-	-0-	114377 2	42 4	Y	1		140
							1 9					
-----												
CEDAR STATE UNIT		WELL #:		101AR	RRCID ->	284956	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	14336	PERF.14664	- 19122
08		27497 X	522	-0-	-26975	-0-	1 1	521 2	Y	-0-		-0-
09		26610 X	2	-0-	-26608	-0-	1 1	1 2	Y	-0-		-0-
10		27497 X	66	-0-	-27431	-0-	1 1	65 2	Y	-0-		-0-
11		20130 X	303	-0-	-19827	-0-	1 1	302 2	Y	-0-		-0-
12		17378 X	17378	-0-	-0-	-0-	1 1	17377 2	Y	-0-		-0-
01		28721 X	28721	-0-	-0-	-0-	1 1	28720 2	Y	-0-		-0-
							1 9					
-----												
DOGWOOD STATE		WELL #:		107AH	RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14196	- 18847
08		33030 X	33030	-0-	-0-	-0-	33030 2		Y	-0-		-0-
09		30540 X	14911	-0-	-15629	-0-	14911 2		Y	-0-		-0-
10		43516 X	43516	-0-	-0-	-0-	43516 2		Y	-0-		-0-
11		31950 X	31557	-0-	-393	-0-	31557 2		Y	-0-		-0-
12		33015 X	25352	-0-	-7663	-0-	25352 2		Y	-0-		-0-
01		43524 X	35642	-0-	-7882	-0-	35628 2	13 4	Y	1		1
							1 9					
-----												
MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	14270	PERF.14312	- 19143
08		29047 X	18977	-0-	-10070	-0-	143 1	18834 2	Y	-0-		-0-
09		28110 X	6748	-0-	-21362	-0-	27 1	6721 2	Y	-0-		-0-
10		29047 X	7567	-0-	-21480	-0-	24 1	7543 2	Y	-0-		-0-
11		24480 X	7961	-0-	-16519	-0-	15 1	7946 2	Y	-0-		-0-
12		25296 X	18283	-0-	-7013	-0-	25 1	18258 2	Y	-0-		-0-
01		20449 X	20449	-0-	-0-	-0-	1 1	20448 2	Y	-0-		-0-
							1 1					
-----												
CEDAR STATE UNIT		WELL #:		104BH	RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	14675	PERF.14585	- 19772
08		DLQ G-10	647	-0-	647	647	1 1	646 2	Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	4	-0-	4	651	1 1	3 2	Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	37612	-0-	37612	38263	1 1	37611 2	Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	12921	-0-	12921	51184	1 1	12920 2	Y	-0-		-0-
12		69992 X	18808	-0-	-51184	-0-	1 1	18807 2	Y	-0-		-0-
01		53808 X	53808	-0-	-0-	-0-	1 1	53807 2	Y	-0-		-0-
							1 1					
-----												
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-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WEISSMIES		WELL #: 301BH		RRCID -> 285004		COMPL. DATE 02/11/2017		TOTAL DEPTH 10006 PERF.10006 - 14338				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	15500 X	1585	-0-	-13915	-0-	3 1	1528 2	Y	49			70
09	15000 X	8533	-0-	-6467	-0-	54 9	44 9	Y	40	14 1		96
10	15500 X	8913	-0-	-6587	-0-	5 1	8907 2	Y	1	88 1		9
11	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-	1 9		Y	-0-			9
12	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-			Y	-0-	9 1		-0-
01	8928 X	2859	-0-	-6069	-0-	2859 2		Y	-0-			-0-
-----												
DOGWOOD STATE		WELL #: 202AH		RRCID -> 285008		COMPL. DATE 01/25/2018		TOTAL DEPTH 13276 PERF.13805 - 18161				
08	8866 X	8357	-0-	-509	-0-	8357 2		Y	-0-			-0-
09	23730 X	4522	-0-	-19208	-0-	4522 2		Y	-0-			-0-
10	24521 X	7211	-0-	-17310	-0-	7211 2		Y	-0-			-0-
11	23730 X	7910	-0-	-15820	-0-	7910 2		Y	-0-			-0-
12	52127 X	52127	-0-	-0-	-0-	52127 2		Y	-0-			-0-
01	64584 X	64584	-0-	-0-	-0-	64559 2	24 4	Y	1			1
-----												
BIRCH UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 285010		COMPL. DATE 04/08/2018		TOTAL DEPTH 11172 PERF.11132 - 19118				
08	30938 X	27907	-0-	-3031	-0-	16 1	27891 2	Y	-0-			-0-
09	25710 X	6780	-0-	-18930	-0-	48 1	6732 2	Y	-0-			-0-
10	19685 X	6522	-0-	-13163	-0-	51 1	6471 2	Y	-0-			-0-
11	27000 X	458	-0-	-26542	-0-	24 1	434 2	Y	-0-			-0-
12	27900 X	19015	-0-	-8885	-0-	193 1	18822 2	Y	-0-			-0-
01	43415 X	43415	-0-	-0-	-0-	179 1	43236 2	Y	-0-			-0-
-----												
DOGWOOD STATE		WELL #: 201AH		RRCID -> 285013		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 13315 PERF.13534 - 18056				
08	43741 X	32990	-0-	-10751	-0-	32990 2		Y	-0-	16 1		2
09	42330 X	18180	-0-	-24150	-0-	18180 2		Y	-0-			2
10	42222 X	19591	-0-	-22631	-0-	19591 2		Y	-0-			2
11	40860 X	19850	-0-	-21010	-0-	19850 2		Y	-0-			2
12	43192 X	43192	-0-	-0-	-0-	43192 2		Y	-0-	2 1		-0-
01	50777 X	50777	-0-	-0-	-0-	50758 2	19 4	Y	-0-			-0-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 101CH		RRCID -> 285014		COMPL. DATE 09/24/2017		TOTAL DEPTH 11768 PERF.12280 - 16705				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
10	31370 X	31370	-0-	-0-	-0-	4 1	31366 2	Y	-0-			78
11	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	1 1	6423 2	Y	-0-			78
12	17042 X	17042	-0-	-0-	-0-	17042 2		Y	-0-			78
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
-----												
MONT BLANC		WELL #: 103CH		RRCID -> 285031		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12506 PERF.12464 - 17386				
08	25447 X	25447	-0-	-0-	-0-	33 1	25414 2	Y	-0-			-0-
09	20425 X	20425	-0-	-0-	-0-	9 1	20416 2	Y	-0-			-0-
10	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	3 1	16938 2	Y	-0-			-0-
11	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	1 1	2522 2	Y	-0-			-0-
12	32136 X	32136	-0-	-0-	-0-	4 1	32132 2	Y	-0-			-0-
01	39710 X	39710	-0-	-0-	-0-	3 1	39707 2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MONT BLANC		WELL #: 102AH		RRCID -> 285033		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 12202		PERF.12184 - 16910			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	4 1	5293 2	Y	-0-			-0-	
09	23533 X	23533	-0-	-0-	-0-	9 1	23524 2	Y	-0-			-0-	
10	34660 X	34660	-0-	-0-	-0-	6 1	34652 2	Y	2	1 1		1	
						2 9							
11	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	5 1	12760 2	Y	-0-	1 1		-0-	
12	60559 X	60559	-0-	-0-	-0-	8 1	60551 2	Y	-0-			-0-	
01	79538 X	79538	-0-	-0-	-0-	6 1	79482 2	Y	45	34 1		11	
						50 9							
-----													
WEISSMIES UNIT A		WELL #: 102AH		RRCID -> 285037		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 10843		PERF.11247 - 14881			
08	28520 X	5176	-0-	-23344	-0-	10 1	5166 2	Y	-0-			6	
09	25800 X	21710	-0-	-4090	-0-	21627 2	83 9	Y	75	4 1		77	
10	26660 X	16720	-0-	-9940	-0-	8 1	16702 2	Y	9	61 1		25	
						10 9							
11	25800 X	7248	-0-	-18552	-0-	43 1	7203 2	Y	2			27	
						2 9							
12	30489 X	30489	-0-	-0-	-0-	30392 2	97 9	Y	88	67 1		48	
01	47982 X	47982	-0-	-0-	-0-	47905 2	77 9	Y	70	76 1		42	
-----													
DOGWOOD STATE		WELL #: 105AH		RRCID -> 285040		COMPL. DATE 01/16/2018		TOTAL DEPTH 13881		PERF.14196 - 19006			
08	62617 X	62617	-0-	-0-	-0-	62617 2		Y	-0-			-0-	
09	51240 X	6651	-0-	-44589	-0-	6651 2		Y	-0-			-0-	
10	16678 X	15704	-0-	-974	-0-	15704 2		Y	-0-			-0-	
11	60600 X	43222	-0-	-17378	-0-	43222 2		Y	-0-			-0-	
12	62620 X	53732	-0-	-8888	-0-	53732 2		Y	-0-			-0-	
01	67044 X	67044	-0-	-0-	-0-	67020 2	24 4	Y	-0-			-0-	
-----													
CHINOOK		WELL #: 106AH		RRCID -> 285063		COMPL. DATE 03/02/2018		TOTAL DEPTH 10080		PERF.10400 - 15238			
08	13950 X	10371	-0-	-3579	-0-	10370 2	1 9	Y	1	1 1		3	
09	13230 X	-0-	-0-	-13230	-0-			Y	5	2 1		6	
10	14880 X	6270	-0-	-8610	-0-	6267 2	3 9	Y	3	1 1		8	
11	14400 X	10	-0-	-14390	-0-	9 2	1 9	Y	1	1 1		8	
12	14880 X	14779	-0-	-101	-0-	1 1	14724 2	Y	49	9 1		48	
						54 9							
01	10385 X	9800	-0-	-585	-0-	1 1	9775 2	Y	22	47 1		23	
						24 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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----													
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 285109		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 13444		PERF.13554 - 19543			
08	43028 X	22777	-0-	-20251	-0-	22777 2		Y	-0-			-0-	
09	49590 X	25325	-0-	-24265	-0-	25325 2		Y	-0-			-0-	
10	51243 X	20408	-0-	-30835	-0-	20408 2		Y	-0-			-0-	
11	49590 X	3001	-0-	-46589	-0-	3001 2		Y	-0-			-0-	
12	39548 X	39548	-0-	-0-	-0-	39548 2		Y	-0-			-0-	
01	46340 X	46340	-0-	-0-	-0-	46285 2	55 4	Y	-0-			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
FURY		WELL #: 101AH		RRCID -> 285153		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL DEPTH 2283 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PALM UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 285156		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 11364 PERF.10907 - 18212								
08	1271	X	349	-0-	-922	-0-	349	2		Y	-0-					-0-
09	19530	X	907	-0-	-18623	-0-	1	1	906	2	Y	-0-				-0-
10	20181	X	7233	-0-	-12948	-0-	8	1	7225	2	Y	-0-				-0-
11	19530	X	478	-0-	-19052	-0-	1	1	477	2	Y	-0-				-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	15	1	3114	2	Y	-0-				-0-
01	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	60	1	12533	2	Y	-0-				-0-
-----																
NAVAJO		WELL #: 101AH		RRCID -> 285157		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 13853 PERF.15489 - 18262								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1240	X	433	-0-	-807	-0-	433	2		Y	-0-					-0-
09	30030	X	6282	-0-	-23748	-0-	1	1	6281	2	Y	-0-				-0-
10	31031	X	23440	-0-	-7591	-0-	13	1	23427	2	Y	-0-				-0-
11	30030	X	16783	-0-	-13247	-0-	3	1	16780	2	Y	-0-				-0-
12	42274	X	42274	-0-	-0-	-0-	96	1	42178	2	Y	-0-				-0-
01	45428	X	45428	-0-	-0-	-0-	102	1	45326	2	Y	-0-				-0-
-----																
DOGWOOD STATE		WELL #: 203AH		RRCID -> 285170		COMPL. DATE 01/25/2018		TOTAL DEPTH 13254 PERF.13605 - 18232								
08	41292	X	22964	-0-	-18328	-0-	22964	2		Y	-0-					-0-
09	39960	X	13730	-0-	-26230	-0-	13730	2		Y	-0-					-0-
10	41292	X	18124	-0-	-23168	-0-	18124	2		Y	-0-					-0-
11	31230	X	17542	-0-	-13688	-0-	17542	2		Y	-0-					-0-
12	40816	X	40816	-0-	-0-	-0-	40816	2		Y	-0-					-0-
01	48327	X	48327	-0-	-0-	-0-	48309	2	18	4	Y	-0-				-0-
-----																
PINE STATE		WELL #: 101CH		RRCID -> 285180		COMPL. DATE 11/02/2017		TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 19427								
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	357126				N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	357126				N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	357126				N	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	357126				N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	357126				N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	357126				N	-0-					-0-



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
FOX STATE UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 285425	COMPL. DATE 08/12/2016	TOTAL DEPTH 11119	PERF.11670	- 16512	
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	3503 X	953	-0-	-2550	-0-	5 1	948 2	Y	-0-
09	4650 X	1230	-0-	-3420	-0-	2 1	1221 2	Y	-0-
						7 9			2
10	4805 X	610	-0-	-4195	-0-	3 1	605 2	Y	-0-
						2 9			
11	4650 X	33	-0-	-4617	-0-	2 1	31 2	Y	-0-
12	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	21 1	14839 2	Y	18
						54 9			
01	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	27 1	10544 2	Y	8
						26 9			
-----									
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
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
-----									
MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 285483	COMPL. DATE 03/30/2018	TOTAL DEPTH 14354	PERF.14231	- 19272	
08	16864 X	4809	-0-	-12055	-0-	83 1	4726 2	Y	-0-
09	16320 X	4392	-0-	-11928	-0-	37 1	4355 2	Y	-0-
10	15469 X	5368	-0-	-10101	-0-	29 1	5339 2	Y	-0-
11	5070 X	3061	-0-	-2009	-0-	16 1	3045 2	Y	-0-
12	5239 X	5233	-0-	-6	-0-	25 1	5208 2	Y	-0-
01	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	1 1	9180 2	Y	-0-
-----									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 285570	COMPL. DATE 04/16/2018	TOTAL DEPTH 11744	PERF.12195	- 16936	
08	18203 X	18203	-0-	-0-	-0-	75 1	18072 2	Y	23
						56 9			
09	38353 X	38353	-0-	-0-	-0-	61 1	38218 2	Y	31
						74 9			
10	101356 X	101356	-0-	-0-	-0-	149 1	100933 2	Y	40
						274 9			
11	31301 X	31301	-0-	-0-	-0-	129 1	31011 2	Y	60
						161 9			
12	164612 X	164612	-0-	-0-	-0-	187 1	163931 2	Y	126
						494 9			
01	215540 X	215540	-0-	-0-	-0-	206 1	215090 2	Y	60
						244 9			
-----									
MOHICAN UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285592	COMPL. DATE 02/08/2018	TOTAL DEPTH 11994	PERF.12200	- 17329	
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-
09	49800 X	9567	-0-	-40233	-0-	9567 2		Y	-0-
10	51460 X	26383	-0-	-25077	-0-	26383 2		Y	-0-
11	49800 X	1662	-0-	-48138	-0-	1662 2		Y	-0-
12	35732 X	35732	-0-	-0-	-0-	35732 2		Y	-0-
01	80221 X	80221	-0-	-0-	-0-	80221 2		Y	-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-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
BIRCH UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 285681		COMPL. DATE 04/08/2018		TOTAL DEPTH 11262		PERF.11118 - 18977				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	36306 X	36306	-0-	-0-	-0-	21	1	36285	2	Y	-0-			-0-
09	19590 X	3995	-0-	-15595	-0-	28	1	3967	2	Y	-0-			-0-
10	28644 X	20	-0-	-28624	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
11	27720 X	21	-0-	-27699	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
12	28644 X	165	-0-	-28479	-0-	2	1	163	2	Y	-0-			-0-
01	36265 X	36265	-0-	-0-	-0-	150	1	36115	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-
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 114CH		RRCID -> 285705		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11982		PERF.12419 - 17120				
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-
-----														
MT. HUNTER		WELL #: 102CH		RRCID -> 285713		COMPL. DATE 09/15/2017		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10428 - 15250				
08	19583 X	19583	-0-	-0-	-0-	5	1	19555	2	Y	21	126	1	58
09	16890 X	15865	-0-	-1025	-0-	23	9	15819	2	Y	41			99
10	23571 X	23571	-0-	-0-	-0-	45	9	23502	2	Y	62			161
11	21591 X	21591	-0-	-0-	-0-	68	9	21521	2	Y	63	74	1	150
12	19018 X	19018	-0-	-0-	-0-	69	9	18920	2	Y	88	101	1	137
01	19430 X	19430	-0-	-0-	-0-	97	9	19298	2	Y	120	127	1	130
-----														
MT. HUNTER		WELL #: 101AH		RRCID -> 285714		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 10264		PERF.10429 - 15101				
08	6758 X	564	-0-	-6194	-0-	4	1	510	2	Y	45	61	1	105
09	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	50	9	9708	2	Y	37			142
10	6758 X	6275	-0-	-483	-0-	41	9	6206	2	Y	62			204
11	6540 X	2546	-0-	-3994	-0-	68	9	2500	2	Y	41	119	1	126
12	6758 X	2625	-0-	-4133	-0-	45	9	2559	2	Y	59	94	1	91
01	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-	65	9			Y	44	84	1	51
-----														
DAKOTA		WELL #: 102AH		RRCID -> 285768		COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9539 - 14140				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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									
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285770	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10110	- 15375
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5673 X	396	-0-	-5277	-0-	396	2	Y	-0-		44
09	21990 X	-0-	-0-	-21990	-0-			Y	-0-		44
10	22723 X	334	-0-	-22389	-0-	1	1	Y	-0-	44 1	-0-
11	21990 X	-0-	-0-	-21990	-0-			Y	-0-		-0-
12	31790 X	31790	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	169	69 1	100
						186	9				
01	403 X	333	-0-	-70	-0-	324	2	Y	8	91 1	17
-----											
ALTA		WELL #: 201AH		RRCID ->	285772	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10374	- 14258
08	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	133	71 1	98
						146	9				
09	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-			Y	31	83 1	46
10	5022 X	1564	-0-	-3458	-0-	7	1	Y	7	40 1	13
						8	9				
11	4860 X	2590	-0-	-2270	-0-	3	1	Y	2	10 1	5
						2	9				
12	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	27	24 1	8
						30	9				
01	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			Y	64	58 1	14
-----											
KICKAPOO		WELL #: 101AH		RRCID ->	285773	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9503	PERF.10200	- 13591
08	24025 X	14616	-0-	-9409	-0-	412	1	Y	14		127
						15	9				
09	24210 X	9641	-0-	-14569	-0-	24	1	Y	5		132
						6	9				
10	25017 X	11875	-0-	-13142	-0-	8	1	Y	1	98 1	35
						1	9				
11	24210 X	13035	-0-	-11175	-0-	14	1	Y	14	33 1	16
						15	9				
12	15035 X	13232	-0-	-1803	-0-	12	1	Y	13	2 1	27
						14	9				
01	14601 X	2655	-0-	-11946	-0-	5	1	Y	4	27 1	4
						4	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	19530 X	6323	-0-	-13207	-0-	6319	2	Y	4		18
						4	9				
09	13290 X	317	-0-	-12973	-0-	1	1	Y	-0-		18
10	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	10	14 1	14
						11	9				
11	12660 X	-0-	-0-	-12660	-0-			Y	-0-		14
*12	16291 X	16291	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	7	14 1	4
						8	9			3 7	
01	14322 X	10091	-0-	-4231	-0-	10087	2	Y	4	4 1	4

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 117CH		RRCID ->	285958	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	11941 PERF.12480 - 17141		
M	O	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	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-	
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID ->	286644	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	11748 PERF.12100 - 16903		
08	39724 X	39724	-0-	-0-	-0-	163 4 9	39557 2	Y	4 40 1	2	
09	53297 X	53297	-0-	-0-	-0-	85 2 9	53210 2	Y	2 3 1	1	
10	82388 X	82388	-0-	-0-	-0-	120 1 9	82267 2	Y	1 2 1	-0-	
11	25998 X	25998	-0-	-0-	-0-	105 460 9	25433 2	Y	418 247 1	171	
12	70660 X	70660	-0-	-0-	-0-	63 223 9	70374 2	Y	203 317 1	57	
01	118704 X	118704	-0-	-0-	-0-	89 671 9	117944 2	Y	610 501 1	166	
BLACK HAWK STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	286695	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	9172 PERF.10025 - 14550		
08	20925 X	13990	-0-	-6935	-0-	13851 2	139 9	Y	126 186 1	244	
09	18870 X	12366	-0-	-6504	-0-	12281 2	85 9	Y	77	321	
10	20739 X	10481	-0-	-10258	-0-	10357 2	124 9	Y	113 174 1	260	
11	20070 X	11923	-0-	-8147	-0-	11788 2	135 9	Y	123 160 1	223	
12	20739 X	12373	-0-	-8366	-0-	12179 2	194 9	Y	176 159 1	240	
01	16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	16117 2	162 9	Y	147 179 1	208	
CHINOOK		WELL #: 102BH		RRCID ->	286697	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL DEPTH	10297 PERF.10351 - 15291		
08	18011 X	5286	-0-	-12725	-0-	5286 2		Y	-0-	-0-	
09	17430 X	1837	-0-	-15593	-0-	1 1	1836 2	Y	-0-	-0-	
10	19220 X	19090	-0-	-130	-0-	19090 2		Y	-0-	-0-	
11	18600 X	12667	-0-	-5933	-0-	12667 2		Y	-0-	-0-	
12	19220 X	14940	-0-	-4280	-0-	1 1	14939 2	Y	-0-	-0-	
01	19096 X	10706	-0-	-8390	-0-	1 1	10705 2	Y	-0-	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHINOOK		WELL #: 105AH		RRCID -> 286698		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 10352		PERF.10205 - 15106	
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		17825 X	5627	-0-	-12198	-0-	5627 2	Y	-0-		-0-
09		17250 X	15370	-0-	-1880	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
10		13888 X	9774	-0-	-4114	-0-	9774 2	Y	-0-		-0-
11		13020 X	374	-0-	-12646	-0-	374 2	Y	-0-		-0-
12		19730 X	19730	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
01		15872 X	14501	-0-	-1371	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
-----											
CHINOOK		WELL #: 104AH		RRCID -> 286699		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10380 - 14963	
08		19065 X	7416	-0-	-11649	-0-	7398 2	Y	16	2 1	18
09		18450 X	7404	-0-	-11046	-0-	1 1	Y	3	2 1	19
							3 9				
10		18662 X	5687	-0-	-12975	-0-	5684 2	Y	3	11 1	11
11		16200 X	3475	-0-	-12725	-0-	3474 2	Y	1	5 1	7
12		23240 X	23240	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	39	8 1	38
							43 9				
01		18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	47	37 1	48
							52 9				
-----											
FOX STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 286700		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 11281		PERF.10982 - 17471	
08		41850 X	5602	-0-	-36248	-0-	16 1	Y	-0-		-0-
09		38910 X	12673	-0-	-26237	-0-	17 1	Y	-0-		-0-
10		33728 X	11043	-0-	-22685	-0-	16 1	Y	-0-		-0-
11		32640 X	9	-0-	-32631	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
12		41947 X	41947	-0-	-0-	-0-	43 1	Y	-0-		-0-
01		37496 X	37496	-0-	-0-	-0-	48 1	Y	-0-		-0-
-----											
MONT BLANC		WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12311 - 17300	
08		12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	51	77 1	20
							56 9				
09		17104 X	17104	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	55	49 1	26
							61 9				
10		57671 X	57671	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	143	117 1	52
							157 9				
11		14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	89	100 1	41
							98 9				
12		98674 X	98674	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	280	268 1	53
							308 9				
01		108765 X	108765	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	188	195 1	46
							207 9				
-----											
MONT BLANC		WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12312 - 17200	
08		70 X	70	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
09		9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-		-0-
10		15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		52625 X	52625	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-		-0-
01		65598 X	65598	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-		-0-
-----											
MONT BLANC		WELL #: 110AH		RRCID -> 286703		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12191		PERF.12202 - 17035	
08		14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	-0-		-0-
09		30684 X	30684	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	-0-		-0-
10		47450 X	47450	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-		-0-
11		17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		-0-
12		83072 X	83072	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-		-0-
01		84107 X	84107	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
MONT BLANC		WELL #: 111CH		RRCID -> 286704		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 17302	
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	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 #: 104AH		RRCID -> 286705		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950	
08	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	8 1	12536 2	Y	33 52 1 13
						36 9			
09	30644 X	30644	-0-	-0-	-0-	11 1	30531 2	Y	93 62 1 44
						102 9			
10	47363 X	47363	-0-	-0-	-0-	8 1	47225 2	Y	118 119 1 43
						130 9			
11	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	10 1	12551 2	Y	83 88 1 38
						91 9			
12	97217 X	97217	-0-	-0-	-0-	14 1	96974 2	Y	208 207 1 39
						229 9			
01	117029 X	117029	-0-	-0-	-0-	14 1	116836 2	Y	163 162 1 40
						179 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	23234 X	23234	-0-	-0-	-0-	16 1	23163 2	Y	50 77 1 20
						55 9			
09	37564 X	37564	-0-	-0-	-0-	14 1	37412 2	Y	125 86 1 59
						138 9			
10	104007 X	104007	-0-	-0-	-0-	17 1	103729 2	Y	237 209 1 87
						261 9			
11	40796 X	40796	-0-	-0-	-0-	17 1	40615 2	Y	149 167 1 69
						164 9			
12	119374 X	119374	-0-	-0-	-0-	13 1	119018 2	Y	312 322 1 59
						343 9			
01	121363 X	121363	-0-	-0-	-0-	10 1	121108 2	Y	223 227 1 55
						245 9			

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
PINE STATE		WELL #: 104BH		RRCID -> 286709		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344								
M	O	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	89032 X	1261	-0-	-87771	-0-	22	1	1239	2	N	-0-	-0-				
09	86160 X	33992	-0-	-52168	-0-	154	1	33838	2	N	-0-	-0-				
10	89032 X	30182	-0-	-58850	-0-	153	1	30029	2	N	-0-	-0-				
11	72960 X	4254	-0-	-68706	-0-	35	1	4219	2	N	-0-	-0-				
12	35123 X	18593	-0-	-16530	-0-	146	1	18447	2	N	-0-	-0-				
01	75649 X	75649	-0-	-0-	-0-	250	1	75399	2	N	-0-	-0-				
-----																
PINE STATE		WELL #: 102BH		RRCID -> 286710		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386								
08	6200 X	72	-0-	-6128	-0-	1	1	71	2	N	-0-	-0-				
09	50670 X	504	-0-	-50166	-0-	2	1	502	2	N	-0-	-0-				
10	52359 X	441	-0-	-51918	-0-	2	1	439	2	N	-0-	-0-				
11	50670 X	438	-0-	-50232	-0-	4	1	434	2	N	-0-	-0-				
12	7099 X	1324	-0-	-5775	-0-	10	1	1314	2	N	-0-	-0-				
01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	9	1	2584	2	N	-0-	-0-				
-----																
MONT BLANC		WELL #: 106BH		RRCID -> 286711		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 17200								
08	30059 X	30059	-0-	-0-	-0-	20	1	29992	2	Y	43	65	1	17		
09	69270 X	6200	-0-	-63070	-0-	47	9	6155	2	Y	39	38	1	18		
10	71579 X	43299	-0-	-28280	-0-	2	1	43292	2	Y	-0-	18	1	-0-		
11	69270 X	13352	-0-	-55918	-0-	43	9	13346	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	89383 X	89383	-0-	-0-	-0-	7	1	89373	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	97149 X	97149	-0-	-0-	-0-	10	1	97140	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
-----																
CHINOOK		WELL #: 201AR		RRCID -> 286719		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 9702 - 14546								
08	14198 X	10462	-0-	-3736	-0-	10456	2	6	9	Y	5	5	1	14		
09	12690 X	10630	-0-	-2060	-0-	1	1	10610	2	Y	17	6	1	25		
10	13993 X	13993	-0-	-0-	-0-	19	9	32	9	Y	29	6	1	48		
11	12690 X	2957	-0-	-9733	-0-	13961	2	8	9	Y	7	6	1	49		
12	21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	2949	2	20989	2	Y	38	50	1	37		
01	22326 X	22326	-0-	-0-	-0-	1	1	22253	2	Y	65	36	1	66		
-----																
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 286720		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 9732 PERF.10050 - 15173								
08	23808 X	6978	-0-	-16830	-0-	6978	2			Y	-0-			1		
09	16050 X	-0-	-0-	-16050	-0-					Y	46			47		
10	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	1	1	10842	2	Y	67	1	1	113		
11	6750 X	4046	-0-	-2704	-0-	74	9	4038	2	Y	6			119		
*12	22664 X	22664	-0-	-0-	-0-	1	1	22596	2	Y	61	125	1	19	7	36
01	17963 X	17963	-0-	-0-	-0-	67	9	67	9	Y	61	33	1	64		
-----																
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID -> 286726		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 14152 PERF.14266 - 20674								
08	31651 X	21524	-0-	-10127	-0-	21524	2			Y	-0-			-0-		
09	34470 X	21942	-0-	-12528	-0-	21942	2			Y	-0-			-0-		
10	35619 X	19253	-0-	-16366	-0-	19253	2			Y	-0-			-0-		
11	34470 X	4454	-0-	-30016	-0-	4454	2			Y	-0-			-0-		
12	31061 X	31061	-0-	-0-	-0-	31061	2			Y	-0-			-0-		
01	35017 X	35017	-0-	-0-	-0-	34975	2	42	4	Y	-0-			-0-		

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 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	19840 X	7078	-0-	-12762	-0-	92 1	6957 2	Y		26			162
09	16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	29 9	30 1	16040 2	Y	122			284
10	23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	134 9	12 1	23265 2	Y	173	92 1		365
11	15900 X	3935	-0-	-11965	-0-	190 9	3 1	3902 2	Y	27	158 1		234
12	24390 X	24390	-0-	-0-	-0-	30 9	13 1	24241 2	Y	124	193 1		165
01	32669 X	32669	-0-	-0-	-0-	136 9	11 1	32468 2	Y	173	168 1		170
						190 9							
MOHICAN UNIT			WELL #:	201AH	RRCID ->	286742	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	11612 -	16399
08	43338 X	12669	-0-	-30669	-0-	117 1	12497 2	Y		50			263
09	51330 X	21657	-0-	-29673	-0-	55 9	21501 2	156 9	Y	142	191 1		214
10	53041 X	33810	-0-	-19231	-0-	33575 2	235 9	Y		214	192 1		236
11	51330 X	17023	-0-	-34307	-0-	16840 2	183 9	Y		166	192 1		210
12	44853 X	44853	-0-	-0-	-0-	44553 2	300 9	Y		273	194 1		289
01	40362 X	40362	-0-	-0-	-0-	40087 2	275 9	Y		250	382 1		157
OAK STATE UNIT			WELL #:	102BH	RRCID ->	286743	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	13872	PERF.	14250 -	19678
08	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	9439 2		Y		-0-			-0-
09	39120 X	4386	-0-	-34734	-0-	4386 2		Y		-0-			-0-
10	40424 X	3461	-0-	-36963	-0-	3461 2		Y		-0-			-0-
11	39120 X	11000	-0-	-28120	-0-	11000 2		Y		-0-			-0-
12	60490 X	60490	-0-	-0-	-0-	60490 2		Y		-0-			-0-
01	83579 X	83579	-0-	-0-	-0-	83579 2		Y		-0-			-0-
ALTA			WELL #:	103BH	RRCID ->	286744	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.	10869 -	15434
08	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	15 1	13432 2	Y		17	8 1		13
09	5160 X	1504	-0-	-3656	-0-	19 9	3 1	1494 2	Y	6	11 1		8
10	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	7 9	25 1	5622 2	Y	6	7 1		7
11	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	28 9	12 1	8279 2	Y	25	4 1		28
12	5332 X	1390	-0-	-3942	-0-	2 1	2 1	1366 2	Y	20	42 1		6
01	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	22 9	4 1	7020 2	Y	39	36 1		9
						43 9							
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	109AH	RRCID ->	286745	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11746	PERF.	12093 -	16952
08	14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	79 1	14709 2	Y		57	113 1		25
09	50577 X	50577	-0-	-0-	-0-	63 9	80 1	50314 2	Y	166	115 1		76
10	75338 X	75338	-0-	-0-	-0-	183 9	110 1	74947 2	Y	255	290 1		41
11	21440 X	21440	-0-	-0-	-0-	281 9	88 1	21279 2	Y	66	80 1		27
12	156862 X	156862	-0-	-0-	-0-	73 9	165 1	156518 2	Y	163	144 1		46
01	154924 X	154924	-0-	-0-	-0-	179 9	148 1	154646 2	Y	118	132 1		32
						130 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) 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	40788 X	40788	-0-	-0-	-0-	167 1	40369 2	Y	229	351 1			101
09	52384 X	52384	-0-	-0-	-0-	252 9	52107 2	Y	170	193 1			78
10	91411 X	91411	-0-	-0-	-0-	90 1	91247 2	Y	5	82 1			1
11	31284 X	31284	-0-	-0-	-0-	187 9	31155 2	Y	-0-	1 1			-0-
12	104739 X	104739	-0-	-0-	-0-	158 1	104628 2	Y	6	4 1			2
01	112788 X	112788	-0-	-0-	-0-	6 9	112535 2	Y	134	99 1			37
						129 1							
						104 1							
						7 9							
						106 1							
						147 9							
-----													
FOX STATE UNIT			WELL #:	201AH	RRCID ->	286755	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	10345 - 16938	
08	17949 X	11716	-0-	-6233	-0-	32 1	11604 2	Y	73	87 1			40
09	22571 X	22571	-0-	-0-	-0-	80 9	22390 2	Y	137	125 1			52
10	26400 X	26400	-0-	-0-	-0-	30 1	26284 2	Y	70	112 1			10
11	19290 X	346	-0-	-18944	-0-	151 9	316 2	Y	10	16 1			4
12	23312 X	6738	-0-	-16574	-0-	39 1	6703 2	Y	26	20 1			10
01	23715 X	12972	-0-	-10743	-0-	77 9	12956 2	Y	3	12 1			1
						19 1							
						11 9							
						6 1							
						29 9							
						13 1							
						3 9							
-----													
SPRUCE STATE UNIT			WELL #:	101AH	RRCID ->	286756	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	13876	PERF.	14265 - 21278	
08	52576 X	33866	-0-	-18710	-0-	33866 2		Y	-0-				-0-
09	55920 X	39366	-0-	-16554	-0-	39366 2		Y	-0-				-0-
10	57784 X	29450	-0-	-28334	-0-	29450 2		Y	-0-				-0-
11	55920 X	4330	-0-	-51590	-0-	4330 2		Y	-0-				-0-
12	47801 X	47801	-0-	-0-	-0-	47801 2		Y	-0-				-0-
01	75760 X	75760	-0-	-0-	-0-	75669 2	91 4	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
ELBERT STATE UNIT			WELL #:	104CH	RRCID ->	286769	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	10298 - 15494	
08	1364 X	869	-0-	-495	-0-	857 2	12 9	Y	11				33
09	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-			Y	-0-				33
10	5611 X	257	-0-	-5354	-0-	1 1	256 2	Y	-0-	22 1			11
11	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-			Y	-0-				11
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	2	12 1			1
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	8	1 1			8

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	286777	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	11874	PERF.12455	- 17204		
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		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-
-----														
FURY		WELL #:		102AH	RRCID ->	286785	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11298	- 15990		
08	50096	X	41992	-0-	-8104	-0-	41985	2	7	9	N	6	571	
09	48480	X	27999	-0-	-20481	-0-	27998	2	1	9	N	1	572	
10	49042	X	22742	-0-	-26300	-0-	22742	2			N	-0-	572	
11	47040	X	1985	-0-	-45055	-0-	1984	2	1	9	N	1	573	
12	46681	X	46681	-0-	-0-	-0-	46663	2	18	9	N	16	589	
01	45225	X	45225	-0-	-0-	-0-	45216	2	9	9	N	8	597	
-----														
MOHICAN UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	286790	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	12127	PERF.12405	- 17439		
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-		-0-	
09	39900	X	10031	-0-	-29869	-0-	10031	2		Y	-0-		-0-	
10	41230	X	28337	-0-	-12893	-0-	28337	2		Y	-0-		-0-	
11	39900	X	1798	-0-	-38102	-0-	1798	2		Y	-0-		-0-	
12	57283	X	57283	-0-	-0-	-0-	57283	2		Y	-0-		-0-	
01	63922	X	63922	-0-	-0-	-0-	63922	2		Y	-0-		-0-	
-----														
FOX STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	286794	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	11185	PERF.11191	- 17444		
08	25048	X	6402	-0-	-18646	-0-	18	1	6384	2	Y	-0-	-0-	
09	31050	X	13932	-0-	-17118	-0-	19	1	13913	2	Y	-0-	-0-	
10	32085	X	13158	-0-	-18927	-0-	21	1	13137	2	Y	-0-	-0-	
11	31050	X	12	-0-	-31038	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-	
12	52321	X	52321	-0-	-0-	-0-	53	1	52268	2	Y	-0-	-0-	
01	48052	X	48052	-0-	-0-	-0-	60	1	47992	2	Y	-0-	-0-	
-----														
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	34000	X	34000	-0-	-0-	-0-	53	1	33947	2	Y	-0-	-0-	
09	40740	X	2154	-0-	-38586	-0-	1	1	2153	2	Y	-0-	-0-	
10	42098	X	4	-0-	-42094	-0-	4	1			Y	-0-	-0-	
11	40740	X	251	-0-	-40489	-0-	251	2			Y	-0-	-0-	
12	34007	X	764	-0-	-33243	-0-	1	1	763	2	Y	-0-	-0-	
01	34007	X	88	-0-	-33919	-0-	88	1			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		32581 X	3555	-0-	-29026	-0-	3523 2	32 9	Y	29	38 1	16	
09		29310 X	15301	-0-	-14009	-0-	15301 2		Y	-0-	16 1	-0-	
10		30132 X	4380	-0-	-25752	-0-	4374 2	6 9	Y	5	4 1	1	
11		29160 X	-0-	-0-	-29160	-0-			Y	-0-	1 1	-0-	
12		15810 X	7047	-0-	-8763	-0-	7047 2		Y	-0-		-0-	
01		15810 X	10404	-0-	-5406	-0-	10372 2	32 9	Y	29	19 1	10	
-----													
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286843	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10180 - 14998			
08		17887 X	14884	-0-	-3003	-0-	14863 2	21 9	Y	19		77	
09		17310 X	-0-	-0-	-17310	-0-			Y	-0-		77	
10		18786 X	8566	-0-	-10220	-0-	1 1	8564 2	Y	1	57 1	21	
							1 9						
11		18180 X	7703	-0-	-10477	-0-	1 1	7700 2	Y	2		23	
							2 9						
*12		18786 X	6797	-0-	-11989	-0-	1 1	6794 2	Y	2	23 1	1 7	1
							2 9						
01		14880 X	12271	-0-	-2609	-0-	12271 2		Y	-0-	1 1	-0-	
-----													
ASH UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286857	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11137 - 18116			
08		99231 X	59836	-0-	-39395	-0-	59836 2		Y	-0-		-0-	
09		96030 X	8040	-0-	-87990	-0-	1 1	8039 2	Y	-0-		-0-	
10		99231 X	1914	-0-	-97317	-0-	7 1	1907 2	Y	-0-		-0-	
11		81300 X	574	-0-	-80726	-0-	574 2		Y	-0-		-0-	
12		59830 X	1942	-0-	-57888	-0-	1 1	1941 2	Y	-0-		-0-	
01		59830 X	1159	-0-	-58671	-0-	181 1	978 2	Y	-0-		-0-	
-----													
ALTA		WELL #: 101AH		RRCID ->	286860	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10750 - 15339			
08		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	-0-		-0-	
09		22114 X	22114	-0-	-0-	-0-	61 1	22053 2	Y	-0-		-0-	
10		9207 X	4914	-0-	-4293	-0-	51 1	4863 2	Y	-0-		-0-	
11		8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-			Y	-0-		-0-	
12		18135 X	11139	-0-	-6996	-0-	13 1	11126 2	Y	-0-		-0-	
01		18135 X	13255	-0-	-4880	-0-	8 1	13247 2	Y	-0-		-0-	
-----													
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	49724	X	1722	-0-	-48002	-0-	1722 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	53310	X	16484	-0-	-36826	-0-	16484 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	55087	X	42962	-0-	-12125	-0-	42962 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	53310	X	26748	-0-	-26562	-0-	26748 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	52819	X	52819	-0-	-0-	-0-	52819 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	64170	X	64170	-0-	-0-	-0-	64156 2	14 4 Y	-0-	-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-	-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-
-----											
REDWOOD		WELL #: 102BH		RRCID -> 286985		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 13947		PERF.14209 - 18537	
08	41292	X	1798	-0-	-39494	-0-	1798 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	48600	X	16194	-0-	-32406	-0-	16194 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	50220	X	43508	-0-	-6712	-0-	43508 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	48600	X	25119	-0-	-23481	-0-	25119 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	48351	X	48351	-0-	-0-	-0-	48351 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	63506	X	63506	-0-	-0-	-0-	63492 2	14 4 Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID -> 286986		COMPL. DATE 10/31/2018		TOTAL DEPTH 13792		PERF.13630 - 18684	
08	54746	X	34355	-0-	-20391	-0-	169 1 34186 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	43087	X	43087	-0-	-0-	-0-	172 1 42915 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	44423	X	36606	-0-	-7817	-0-	115 1 36491 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	57004	X	57004	-0-	-0-	-0-	106 1 56898 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	56359	X	56359	-0-	-0-	-0-	76 1 56283 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	56549	X	56549	-0-	-0-	-0-	4 1 56545 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
REDWOOD		WELL #: 105BH		RRCID -> 286987		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 13878		PERF.14097 - 18707	
08	38843	X	2878	-0-	-35965	-0-	2878 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	40290	X	15523	-0-	-24767	-0-	15523 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	41633	X	38988	-0-	-2645	-0-	38988 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	40290	X	17911	-0-	-22379	-0-	17911 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	24571	X	24571	-0-	-0-	-0-	24571 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	84869	X	84869	-0-	-0-	-0-	84850 2	19 4 Y	-0-	-0-	-0-
-----											
REDWOOD		WELL #: 106BH		RRCID -> 286988		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 13856		PERF.14123 - 18605	
08	24645	X	5142	-0-	-19503	-0-	5142 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	71220	X	5659	-0-	-65561	-0-	5659 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	73594	X	5146	-0-	-68448	-0-	5146 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	71220	X	18494	-0-	-52726	-0-	18494 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	68275	X	68275	-0-	-0-	-0-	68275 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	100422	X	100422	-0-	-0-	-0-	100400 2	22 4 Y	-0-	-0-	-0-
-----											
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 286994		COMPL. DATE 11/10/2018		TOTAL DEPTH 11599		PERF.11993 - 16575	
08	42098	X	26284	-0-	-15814	-0-	26141 2	143 9 Y	130	122 1	235
09	47580	X	27522	-0-	-20058	-0-	27422 2	100 9 Y	91	144 1	182
10	49166	X	32990	-0-	-16176	-0-	32790 2	200 9 Y	182	200 1	164
11	47580	X	20185	-0-	-27395	-0-	20058 2	127 9 Y	115	134 1	145
12	51052	X	51052	-0-	-0-	-0-	50645 2	407 9 Y	370	186 1	329
01	38733	X	38733	-0-	-0-	-0-	38417 2	316 9 Y	287	309 1	307

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	287001	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12675 -	17162	
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		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-	8	1	-0-
09		54390 X	15427	-0-	-38963	-0-	15426 2	1 9	Y	1			1
10		56203 X	25861	-0-	-30342	-0-	25861 2		Y	-0-	1	1	-0-
11		54390 X	10711	-0-	-43679	-0-	10711 2		Y	-0-			-0-
12		82640 X	82640	-0-	-0-	-0-	82640 2		Y	-0-			-0-
01		99085 X	99085	-0-	-0-	-0-	99085 2		Y	-0-			-0-
-----													
OAK STATE UNIT		WELL #:		201BH	RRCID ->	287016	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	13350	PERF.14595 -	19217	
08		7595 X	6643	-0-	-952	-0-	6643 2		Y	-0-			-0-
09		29580 X	3087	-0-	-26493	-0-	3087 2		Y	-0-			-0-
10		30566 X	2436	-0-	-28130	-0-	2436 2		Y	-0-			-0-
11		29580 X	7742	-0-	-21838	-0-	7742 2		Y	-0-			-0-
12		62602 X	62602	-0-	-0-	-0-	62602 2		Y	-0-			-0-
01		99397 X	99397	-0-	-0-	-0-	99397 2		Y	-0-			-0-
-----													
OAK STATE UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	287017	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	13160	PERF.13556 -	18677	
08		11098 X	7576	-0-	-3522	-0-	7576 2		Y	-0-			-0-
09		44580 X	3520	-0-	-41060	-0-	3520 2		Y	-0-			-0-
10		46066 X	2778	-0-	-43288	-0-	2778 2		Y	-0-			-0-
11		44580 X	8829	-0-	-35751	-0-	8829 2		Y	-0-			-0-
12		34240 X	34240	-0-	-0-	-0-	34240 2		Y	-0-			-0-
01		80021 X	80021	-0-	-0-	-0-	80021 2		Y	-0-			-0-
-----													
FOX STATE UNIT		WELL #:		109AH	RRCID ->	287054	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11684 -	15954	
08		14353 X	5126	-0-	-9227	-0-	14 1	5095 2	Y	15	23	1	8
							17 9						
09		25650 X	4433	-0-	-21217	-0-	6 1	4349 2	Y	71	52	1	27
							78 9						
10		26505 X	25460	-0-	-1045	-0-	38 1	25391 2	Y	28	51	1	4
							31 9						
11		25650 X	1198	-0-	-24452	-0-	59 1	1010 2	Y	117	75	1	46
							129 9						
12		38491 X	38491	-0-	-0-	-0-	36 1	38332 2	Y	112	117	1	41
							123 9						
01		47446 X	47446	-0-	-0-	-0-	51 1	47369 2	Y	24	57	1	8
							26 9						
-----													
FOX STATE UNIT		WELL #:		105AH	RRCID ->	287056	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11122 -	17572	
08		29543 X	4604	-0-	-24939	-0-	13 1	4591 2	Y	-0-			-0-
09		37950 X	6105	-0-	-31845	-0-	8 1	6097 2	Y	-0-			-0-
10		39215 X	9281	-0-	-29934	-0-	14 1	9267 2	Y	-0-			-0-
11		37950 X	494	-0-	-37456	-0-	27 1	467 2	Y	-0-			-0-
12		21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	21 1	21838 2	Y	-0-			-0-
01		21278 X	21278	-0-	-0-	-0-	24 1	21254 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
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	22754	X	808	-0-	-21946	-0-	3	1	805	2	Y	-0-			-0-
09	28800	X	4449	-0-	-24351	-0-	6	1	4443	2	Y	-0-			-0-
10	29760	X	7181	-0-	-22579	-0-	12	1	7169	2	Y	-0-			-0-
11	28800	X	443	-0-	-28357	-0-	25	1	418	2	Y	-0-			-0-
12	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	13	1	12355	2	Y	-0-			-0-
01	7192	X	6810	-0-	-382	-0-	12	1	6772	2	Y	24	16	1	8
							26	9							
FOX STATE UNIT		WELL #: 107AH		RRCID -> 287063		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11381 PERF.11215 - 15971							
08	19034	X	5463	-0-	-13571	-0-	15	1	5448	2	Y	-0-			-0-
09	28890	X	6067	-0-	-22823	-0-	8	1	6059	2	Y	-0-			-0-
10	29853	X	5180	-0-	-24673	-0-	8	1	5172	2	Y	-0-			-0-
11	28890	X	269	-0-	-28621	-0-	15	1	254	2	Y	-0-			-0-
12	11594	X	10135	-0-	-1459	-0-	10	1	10125	2	Y	-0-			-0-
01	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	11	1	7465	2	Y	-0-			-0-
CHOCTAW STATE		WELL #: 103AH		RRCID -> 287074		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11107 PERF.11032 - 15648							
08	15934	X	4031	-0-	-11903	-0-	13	1	4018	2	Y	-0-			-0-
09	21930	X	1660	-0-	-20270	-0-	4	1	1656	2	Y	-0-			-0-
10	22661	X	18974	-0-	-3687	-0-	34	1	18940	2	Y	-0-			-0-
11	21930	X	101	-0-	-21829	-0-	6	1	95	2	Y	-0-			-0-
12	23471	X	23471	-0-	-0-	-0-	37	1	23434	2	Y	-0-			-0-
01	29648	X	29648	-0-	-0-	-0-	42	1	29606	2	Y	-0-			-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			-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 #: 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			-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-
ASPEN STATE		WELL #: 202BH		RRCID -> 287077		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 13898 PERF.13984 - 17982							
08	21731	X	2442	-0-	-19289	-0-	30	1	2412	2	N	-0-			-0-
09	21030	X	16036	-0-	-4994	-0-	66	1	15970	2	N	-0-			-0-
10	21731	X	12164	-0-	-9567	-0-	65	1	12099	2	N	-0-			-0-
11	18540	X	1714	-0-	-16826	-0-	18	1	1696	2	N	-0-			-0-
12	28861	X	28861	-0-	-0-	-0-	94	1	28767	2	N	-0-			-0-
01	35641	X	35641	-0-	-0-	-0-	153	1	35488	2	N	-0-			-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	ALLOW 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	10602 X	6702	-0-	-3900	-0-	23	1	6679	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	22	1	13833	2	Y	-0-			-0-
10	12710 X	11532	-0-	-1178	-0-	26	1	11506	2	Y	-0-			-0-
11	12300 X	450	-0-	-11850	-0-	25	1	425	2	Y	-0-			-0-
12	14322 X	9907	-0-	-4415	-0-	19	1	9888	2	Y	-0-			-0-
01	19494 X	19494	-0-	-0-	-0-	47	1	19447	2	Y	-0-			-0-

FOX STATE UNIT WELL #: 108AH RRCID -> 287088 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11432 - 15967

08	21297 X	5647	-0-	-15650	-0-	15	1	5632	2	Y	-0-			-0-
09	27180 X	14587	-0-	-12593	-0-	19	1	14546	2	Y	20	12	1	8
						22	9							
10	28086 X	16758	-0-	-11328	-0-	25	1	16700	2	Y	30	34	1	4
						33	9							
11	27180 X	1393	-0-	-25787	-0-	77	1	1316	2	Y	-0-	4	1	-0-
12	17953 X	17953	-0-	-0-	-0-	17	1	17936	2	Y	-0-			-0-
01	24510 X	24510	-0-	-0-	-0-	25	1	24465	2	Y	18	12	1	6
						20	9							

CHOCTAW STATE WELL #: 101BH RRCID -> 287089 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11176 - 14722

08	8742 X	8403	-0-	-339	-0-	73	1	8330	2	Y	-0-			-0-
09	30900 X	10000	-0-	-20900	-0-	32	1	9968	2	Y	-0-			-0-
10	31930 X	4126	-0-	-27804	-0-	28	1	4098	2	Y	-0-			-0-
11	30900 X	301	-0-	-30599	-0-	17	1	284	2	Y	-0-			-0-
12	10323 X	7607	-0-	-2716	-0-	24	1	7583	2	Y	-0-			-0-
01	10323 X	5060	-0-	-5263	-0-	47	1	5013	2	Y	-0-			-0-

HYPERION WELL #: 101AH RRCID -> 287092 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157

08	34534 X	34534	-0-	-0-	-0-	129	1	34316	2	Y	81	78	1	141
						89	9							
09	25834 X	25834	-0-	-0-	-0-	72	1	25687	2	Y	68	70	1	139
						75	9							
10	30907 X	17796	-0-	-13111	-0-	74	1	17661	2	Y	55	48	1	146
						61	9							
11	29910 X	23034	-0-	-6876	-0-	138	1	22894	2	Y	2	63	1	85
						2	9							
12	40485 X	40485	-0-	-0-	-0-	401	1	39983	2	Y	92	84	1	93
						101	9							
01	32924 X	32924	-0-	-0-	-0-	167	1	32505	2	Y	229	72	1	250
						252	9							

CREE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287185 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10080 - 15944

08	24366 X	8618	-0-	-15748	-0-	36	1	8582	2	Y	-0-			25
09	23700 X	11445	-0-	-12255	-0-	37	1	11405	2	Y	3			28
						3	9							
10	24490 X	19643	-0-	-4847	-0-	83	1	19560	2	Y	-0-			28
11	23700 X	4638	-0-	-19062	-0-	184	1	4454	2	Y	-0-			28
12	27190 X	27190	-0-	-0-	-0-	103	1	27087	2	Y	-0-			28
01	28719 X	28719	-0-	-0-	-0-	89	1	28629	2	Y	1	21	1	8
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID ->	287219	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	10196 - 13937	
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	20553 X	7078	-0-	-13475	-0-	7048	2	30	9	Y	27	79
09	19890 X	13475	-0-	-6415	-0-	2	1	13462	2	Y	10	89
						11	9					
10	20553 X	17611	-0-	-2942	-0-	1	1	17580	2	Y	27	65
						30	9			51	1	
11	11670 X	3387	-0-	-8283	-0-	1	1	3340	2	Y	42	107
						46	9					
*12	29204 X	29204	-0-	-0-	-0-	1	1	29076	2	Y	115	68
						127	9			143	1	11 7
01	17608 X	14542	-0-	-3066	-0-	14457	2	85	9	Y	77	83
										62	1	
-----												
HYPERION		WELL #: 201AH		RRCID ->	287232	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	9436	PERF.	9123 - 13630	
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	14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	202	1	13777	2	Y	175	213
						193	9				222	1
09	10590 X	9966	-0-	-624	-0-	32	1	9877	2	Y	52	205
						57	9				60	1
10	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	181	1	10816	2	Y	96	197
						106	9				104	1
11	13710 X	5920	-0-	-7790	-0-	54	1	5835	2	Y	28	145
						31	9				80	1
12	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	84	1	16386	2	Y	268	277
						295	9				136	1
01	14167 X	10158	-0-	-4009	-0-	369	1	9733	2	Y	51	113
						56	9				215	1
-----												
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287300	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	10380 - 14884	
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	15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	15448	2	81	9	Y	74	130
09	14820 X	8482	-0-	-6338	-0-	8401	2	81	9	Y	74	139
10	15314 X	5472	-0-	-9842	-0-	5402	2	70	9	Y	64	108
11	14820 X	-0-	-0-	-14820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	31
12	16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	16805	2	94	9	Y	85	85
01	15314 X	14298	-0-	-1016	-0-	14173	2	125	9	Y	114	79
											120	1
-----												
LUMBEE		WELL #: 101AH		RRCID ->	287301	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	11864	PERF.	12332 - 18919	
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	37819 X	37819	-0-	-0-	-0-	37819	2			Y	-0-	-0-
09	34356 X	34356	-0-	-0-	-0-	34356	2			Y	-0-	-0-
10	39432 X	30499	-0-	-8933	-0-	30499	2			Y	-0-	-0-
11	38160 X	32951	-0-	-5209	-0-	32951	2			Y	-0-	-0-
12	39432 X	26652	-0-	-12780	-0-	26652	2			Y	-0-	-0-
01	40083 X	40083	-0-	-0-	-0-	40083	2			Y	-0-	-0-
-----												
CHINOOK		WELL #: 203AH		RRCID ->	287310	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL DEPTH	9762	PERF.	9557 - 14298	
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	21762 X	14205	-0-	-7557	-0-	14204	2	1	9	Y	1	9
09	20700 X	15777	-0-	-4923	-0-	1	1	15757	2	Y	17	20
						19	9					
10	21390 X	15379	-0-	-6011	-0-	15368	2	11	9	Y	10	27
11	20700 X	2292	-0-	-18408	-0-	2285	2	7	9	Y	6	28
12	20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	1	1	20380	2	Y	42	42
						46	9				28	1
01	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	1	1	17513	2	Y	30	31
						33	9				41	1

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ASPEN STATE		WELL #: 201BR		RRCID ->	287322	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13855	PERF.	14019 - 18648
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08	28024 X	3756	-0-	-24268	-0-	46 1	3710 2	N	-0-		-0-
09	27120 X	23151	-0-	-3969	-0-	96 1	23055 2	N	-0-		-0-
10	28024 X	20458	-0-	-7566	-0-	110 1	20348 2	N	-0-		-0-
11	20970 X	9429	-0-	-11541	-0-	99 1	9330 2	N	-0-		-0-
12	35233 X	35233	-0-	-0-	-0-	115 1	35118 2	N	-0-		-0-
01	36853 X	36853	-0-	-0-	-0-	158 1	36695 2	N	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #: 204AH		RRCID ->	287702	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11312	PERF.	11473 - 16316
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	36642 X	30219	-0-	-6423	-0-	1 1	30069 2	Y	135	182 1	100
						149 9					
09	35460 X	-0-	-0-	-35460	-0-			Y	-0-	84 1	16
10	36642 X	10843	-0-	-25799	-0-	1 1	10813 2	Y	26	16 1	26
						29 9					
11	35460 X	8626	-0-	-26834	-0-	8603 2	23 9	Y	21	15 1	32
12	36456 X	17882	-0-	-18574	-0-	1 1	17680 2	Y	183	160 1	55
						201 9					
01	34239 X	34239	-0-	-0-	-0-	4 1	34097 2	Y	125	153 1	27
						138 9					

ALTA		WELL #: 110AH		RRCID ->	287765	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10612 - 16842
08	14291 X	4962	-0-	-9329	-0-	1 1	4953 2	Y	7	33 1	5
						8 9					
09	13830 X	10031	-0-	-3799	-0-	2 1	9976 2	Y	48	4 1	49
						53 9					
10	15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	1 1	15283 2	Y	125	39 1	135
						138 9					
11	13830 X	5057	-0-	-8773	-0-	5018 2	39 9	Y	35	80 1	90
12	14291 X	6205	-0-	-8086	-0-	1 1	6087 2	Y	106	164 1	32
						117 9					
01	14291 X	8868	-0-	-5423	-0-	2 1	8642 2	Y	204	192 1	44
						224 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		211AH	RRCID ->	287840	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11342 - 16260	
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-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	287841	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11307	PERF.11534 - 16401	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	44268 X	12430	-0-	-31838	-0-	51 1	12379 2	Y	-0-	-0-	
09	50070 X	19959	-0-	-30111	-0-	32 1	19927 2	Y	-0-	-0-	
10	51739 X	32284	-0-	-19455	-0-	47 1	32237 2	Y	-0-	-0-	
11	50070 X	16099	-0-	-33971	-0-	66 1	16033 2	Y	-0-	-0-	
12	39553 X	39553	-0-	-0-	-0-	35 1	39518 2	Y	-0-	-0-	
01	33342 X	33342	-0-	-0-	-0-	26 1	33316 2	Y	-0-	-0-	
-----											
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	2666 X	1817	-0-	-849	-0-	1 1	1799 2	Y	15	65 1	11
09	3870 X	3227	-0-	-643	-0-	17 9	2 1	Y	83	10 1	84
10	4805 X	4300	-0-	-505	-0-	91 9	1 1	Y	23	67 1	40
11	4650 X	2938	-0-	-1712	-0-	25 9	2915 2	Y	21	30 1	31
12	4805 X	3914	-0-	-891	-0-	1 1	1 1	Y	82	88 1	25
01	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	90 9	4 1	Y	39	55 1	9
						43 9					
-----											
ALTA		WELL #: 109AH		RRCID ->	287909	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10554 - 17356	
08	31155 X	2894	-0-	-28261	-0-	1 1	2893 2	Y	-0-	19 1	-0-
09	27810 X	-0-	-0-	-27810	-0-			Y	23		23
10	26660 X	1378	-0-	-25282	-0-	1 1	1289 2	Y	80	18 1	85
11	17610 X	1887	-0-	-15723	-0-	88 9	25 9	Y	23	49 1	59
12	11408 X	2706	-0-	-8702	-0-	1 1	1 1	Y	26	77 1	8
01	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	29 9	3 1	Y	49	46 1	11
						54 9					
-----											
STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287911	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9349	PERF. 9049 - 14570	
08	217 N	5	-0-	-212	-0-	5 2		N	-0-		124
09	90 N	18	-0-	-72	-0-	18 2		N	-0-		124
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		124
11	3000 N	22945	-0-	19945	19945	22945 2		N	-0-		124
12	3100 N	40805	-0-	37705	57650	40805 2		N	-0-		124
01	3100 N	33395	-0-	30295	87945	33392 2	3 9	N	3		127

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200										
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	120AH	RRCID ->	287914	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11816	PERF.12012	-	16994	
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		20184 X	20184	-0-	-0-	1	1	20155	2	Y	25	39	1	10
						28	9							
09		57775 X	57775	-0-	-0-	57486	2	289	9	Y	263	148	1	125
10		91928 X	91928	-0-	-0-	1	1	91764	2	Y	148	219	1	54
						163	9							
11		37107 X	37107	-0-	-0-	1	1	37011	2	Y	86	100	1	40
						95	9							
12		141477 X	141477	-0-	-0-	141306	2	171	9	Y	155	166	1	29
01		161579 X	161579	-0-	-0-	161423	2	156	9	Y	142	136	1	35
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	119AH	RRCID ->	287915	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12087	-	16903	
08		12245 X	12245	-0-	-0-	1	1	12221	2	Y	21	35	1	8
						23	9							
09		36632 X	36632	-0-	-0-	36498	2	134	9	Y	122	72	1	58
10		61419 X	61419	-0-	-0-	1	1	61329	2	Y	81	109	1	30
						89	9							
11		16047 X	16047	-0-	-0-	1	1	15935	2	Y	101	84	1	47
						111	9							
12		110702 X	110702	-0-	-0-	110403	2	299	9	Y	272	268	1	51
01		117513 X	117513	-0-	-0-	117173	2	340	9	Y	309	284	1	76
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-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-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-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-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-					Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-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 * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE	
08	13124 X	13124 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	13098 2	Y	23	37 1		9	
09	38574 X	38574 -0-	-0-	-0-	-0-	25 9							
10	58835 X	58835 -0-	-0-	-0-	-0-	38440 2	134 9	Y	122	73 1		58	
11	19394 X	19394 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	58732 2	Y	93	117 1		34	
12	116246 X	116246 -0-	-0-	-0-	-0-	102 9	19339 2	Y	49	60 1		23	
01	114517 X	114517 -0-	-0-	-0-	-0-	54 9	116090 2	Y	142	138 1		27	
						114379 2	138 9	Y	125	121 1		31	
HUCKLEBERRY			WELL #:	202AH	RRCID ->	287933	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	10176 - 16167	
08	33976 X	28860 -0-	-5116	-0-	-0-	28840 2	20 9	N	18			249	
09	31470 X	21825 -0-	-9645	-0-	-0-	21812 2	13 9	N	12			261	
10	31620 X	16705 -0-	-14915	-0-	-0-	16690 2	15 9	N	14			275	
11	30600 X	335 -0-	-30265	-0-	-0-	335 2		N	-0-			275	
12	38237 X	38237 -0-	-0-	-0-	-0-	38109 2	128 9	N	116	189 1		202	
01	35165 X	35165 -0-	-0-	-0-	-0-	35038 2	127 9	N	115			317	
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-	-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-	
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	217BH	RRCID ->	287947	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	11480 - 16409	
08	42966 X	12186 -0-	-30780	-0-	-0-	1 1	12142 2	Y	39	61 1		15	
09	41220 X	24344 -0-	-16876	-0-	-0-	43 9							
10	42594 X	36002 -0-	-6592	-0-	-0-	24109 2	235 9	Y	214	127 1		102	
11	39960 X	19345 -0-	-20615	-0-	-0-	1 1	35848 2	Y	139	190 1		51	
12	48168 X	48168 -0-	-0-	-0-	-0-	153 9	19237 2	Y	97	103 1		45	
01	57505 X	57505 -0-	-0-	-0-	-0-	107 9	47925 2	Y	221	224 1		42	
						57339 2	166 9	Y	151	156 1		37	
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-	-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-	

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14880 X	1199	-0-	-13681	-0-	1 1	1198 2	Y	-0-		-0-
09		11730 X	6503	-0-	-5227	-0-	1 1	6502 2	Y	-0-		-0-
10		4712 X	4441	-0-	-271	-0-	1 1	4440 2	Y	-0-		-0-
11		4560 X	1417	-0-	-3143	-0-	1395 2	22 9	Y	20		20
12		6727 X	810	-0-	-5917	-0-	1 1	801 2	Y	7	25 1	2
01		8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	1 1	8242 2	Y	56	46 1	12
							62 9					
-----												
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		46872 X	27879	-0-	-18993	-0-	27739 2	140 9	Y	127	161 1	264
09		45360 X	28841	-0-	-16519	-0-	28749 2	92 9	Y	84	175 1	173
10		45787 X	31681	-0-	-14106	-0-	31487 2	194 9	Y	176	191 1	158
11		44310 X	15570	-0-	-28740	-0-	15442 2	128 9	Y	116	129 1	145
12		47672 X	47672	-0-	-0-	-0-	47246 2	426 9	Y	387	188 1	344
01		44652 X	44652	-0-	-0-	-0-	44307 2	345 9	Y	314	323 1	335
-----												
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 203BH		RRCID -> 288007		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 11746		PERF.11952 - 16830		
08		29791 X	8829	-0-	-20962	-0-	8820 2	9 9	Y	8	25 1	29
09		34320 X	18675	-0-	-15645	-0-	18641 2	34 9	Y	31	23 1	37
10		35464 X	29163	-0-	-6301	-0-	29084 2	79 9	Y	72	44 1	65
11		34320 X	17728	-0-	-16592	-0-	17612 2	116 9	Y	105	53 1	117
12		38982 X	38982	-0-	-0-	-0-	38830 2	152 9	Y	138	132 1	123
01		35997 X	35997	-0-	-0-	-0-	35839 2	158 9	Y	144	115 1	152

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
MOHICAN UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288043	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	11322	PERF.	11451 - 16552		
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		63302 X	42440	-0-	-20862	-0-	108	1	42201	2	Y	119	95 1	53
							131	9						
09		58890 X	32663	-0-	-26227	-0-	39	1	32281	2	Y	312	221 1	144
							343	9						
10		60853 X	45485	-0-	-15368	-0-	41	1	45091	2	Y	321	413 1	52
							353	9						
11		58890 X	33593	-0-	-25297	-0-	66	1	33352	2	Y	159	146 1	65
							175	9						
12		58963 X	58963	-0-	-0-	-0-	40	1	58558	2	Y	332	304 1	93
							365	9						
01		47753 X	47753	-0-	-0-	-0-	29	1	47511	2	Y	194	234 1	53
							213	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-	-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-

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

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

CHEROKEE STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	288049	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11161	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-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CREE STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 288077		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 11193 PERF.11366 - 18923			
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	27032 X	14279	-0-	-12753	-0-	154 1	14125 2	Y	-0-	159	
09	26160 X	13016	-0-	-13144	-0-	83 1	12925 2	Y	7	166	
						8 9					
10	27032 X	14035	-0-	-12997	-0-	79 1	13956 2	Y	-0-	166	
11	20310 X	-0-	-0-	-20310	-0-			Y	-0-	166	
12	20987 X	-0-	-0-	-20987	-0-			Y	4	170	
01	14291 X	-0-	-0-	-14291	-0-			Y	8	98	
									80 1		
CREE STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID -> 288078		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 11259 PERF.11472 - 19009			
08	24924 X	232	-0-	-24692	-0-	3 1	229 2	Y	-0-	39	
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			Y	-0-	39	
10	1364 X	478	-0-	-886	-0-	27 1	451 2	Y	-0-	39	
11	1320 X	193	-0-	-1127	-0-	6 1	187 2	Y	-0-	39	
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-	39	
01	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	56 1	1987 2	Y	-0-	-0-	
CREE STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 288079		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 11315 PERF.11503 - 19007			
08	34100 X	100	-0-	-34000	-0-	2 1	98 2	Y	-0-	3	
09	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-			Y	-0-	3	
10	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	52 1	5666 2	Y	-0-	3	
11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	41 1	1225 2	Y	-0-	3	
12	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	104 1	13034 2	Y	-0-	3	
01	64155 X	64155	-0-	-0-	-0-	233 1	63922 2	Y	-0-	-0-	
CHINOOK		WELL #: 204AH		RRCID -> 288080		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9860 - 14652			
08	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7240 2	84 9	Y	76	83 1	186
09	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	1 1	6847 2	Y	58	86 1	158
						64 9					
10	7874 X	6447	-0-	-1427	-0-	6353 2	94 9	Y	85	77 1	166
11	7620 X	1002	-0-	-6618	-0-	987 2	15 9	Y	14	37 1	143
12	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	1 1	8063 2	Y	100	145 1	98
						110 9					
01	7316 X	4402	-0-	-2914	-0-	1 1	4272 2	Y	117	95 1	120
						129 9					
CHINOOK		WELL #: 205AH		RRCID -> 288081		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 9481 PERF. 9870 - 14364			
08	9920 X	7837	-0-	-2083	-0-	7732 2	105 9	Y	95	80 1	205
09	9810 X	5611	-0-	-4199	-0-	1 1	5567 2	Y	39	86 1	158
						43 9					
10	10137 X	8405	-0-	-1732	-0-	8328 2	77 9	Y	70	90 1	138
11	9810 X	779	-0-	-9031	-0-	761 2	18 9	Y	16	38 1	116
12	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	1 1	11014 2	Y	119	119 1	116
						131 9					
01	8401 X	7569	-0-	-832	-0-	1 1	7392 2	Y	160	112 1	164
						176 9					
PINE STATE		WELL #: 108AH		RRCID -> 288110		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 14065 PERF.14220 - 19036			
08	19902 X	4285	-0-	-15617	-0-	73 1	4212 2	N	-0-		-0-
09	25428 X	25428	-0-	-0-	-0-	115 1	25313 2	N	-0-		-0-
10	61720 X	61720	-0-	-0-	-0-	313 1	61407 2	N	-0-		-0-
11	49661 X	49661	-0-	-0-	-0-	413 1	49248 2	N	-0-		-0-
12	42083 X	42083	-0-	-0-	-0-	330 1	41753 2	N	-0-		-0-
01	53994 X	53994	-0-	-0-	-0-	179 1	53815 2	N	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES											
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200																	
CHEROKEE STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	288121	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11228	PERF.11382 - 16199									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
08	59272 X	40202	-0-	-19070	-0-	39766	2	436	9	Y	396	300	1	175					
09	56580 X	29856	-0-	-26724	-0-	29525	2	331	9	Y	301	337	1	139					
10	58466 X	37262	-0-	-21204	-0-	37262	2	-0-		Y	-0-	139	1	-0-					
11	44610 X	13537	-0-	-31073	-0-	13532	2	185	9	Y	168	99	1	69					
12	57673 X	57673	-0-	-0-	-0-	57274	2	399	9	Y	363	330	1	102					
01	49213 X	49213	-0-	-0-	-0-	49209	2	4	9	Y	4	105	1	1					
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-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					
CHEROKEE STATE											WELL #:	103AH	RRCID ->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11832	PERF.12429 - 16817
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-					
CHEROKEE STATE											WELL #:	104AH	RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11867 - 16863
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-					
09	33720 X	10976	-0-	-22744	-0-	10976	2			Y	-0-			-0-					
10	34844 X	24144	-0-	-10700	-0-	24144	2			Y	-0-			-0-					
11	33720 X	3720	-0-	-30000	-0-	3720	2			Y	-0-			-0-					
12	48741 X	48741	-0-	-0-	-0-	48741	2			Y	-0-			-0-					
01	43037 X	43037	-0-	-0-	-0-	43037	2			Y	-0-			-0-					
CHEROKEE STATE											WELL #:	204BH	RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11294	PERF.11548 - 16273
08	34348 X	33924	-0-	-424	-0-	33817	2	107	9	Y	97	101	1	43					
09	33240 X	10142	-0-	-23098	-0-	10105	2	37	9	Y	34	61	1	16					
10	47027 X	47027	-0-	-0-	-0-	46817	2	210	9	Y	191	176	1	31					
11	35280 X	30893	-0-	-4387	-0-	30794	2	99	9	Y	90	84	1	37					
12	38369 X	38369	-0-	-0-	-0-	38006	2	363	9	Y	330	274	1	93					
01	36537 X	36537	-0-	-0-	-0-	36396	2	141	9	Y	128	186	1	35					
CHEROKEE STATE											WELL #:	101AH	RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851	PERF.12090 - 16869
08	33852 X	30217	-0-	-3635	-0-	30217	2			Y	-0-			-0-					
09	35310 X	25210	-0-	-10100	-0-	25210	2			Y	-0-			-0-					
10	36487 X	18717	-0-	-17770	-0-	18717	2			Y	-0-			-0-					
11	35310 X	7111	-0-	-28199	-0-	7111	2			Y	-0-			-0-					
12	35351 X	35351	-0-	-0-	-0-	35351	2			Y	-0-			-0-					
01	34435 X	34435	-0-	-0-	-0-	34435	2			Y	-0-			-0-					
MONT BLANC											WELL #:	209BH	RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.11570 - 16671
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 #: 211AH		RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11504	PERF.11704 - 16370		
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	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	31341 X	11561	-0-	-19780	-0-	11521	2	40 9	Y	36	78 1	63
09	42780 X	21494	-0-	-21286	-0-	21155	2	339 9	Y	308	38 1	333
10	44206 X	31878	-0-	-12328	-0-	31755	2	123 9	Y	112	345 1	100
11	42780 X	32336	-0-	-10444	-0-	32244	2	92 9	Y	84	81 1	103
12	43021 X	43021	-0-	-0-	-0-	42956	2	65 9	Y	59	110 1	52
01	50163 X	50163	-0-	-0-	-0-	50157	2	6 9	Y	5	49 1	8
-----												
MOHICAN UNIT		WELL #: 209BH		RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	11439	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-	
-----												
CHEROKEE STATE		WELL #: 205AH		RRCID ->	288587	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11292 - 16178		
08	30504 X	25491	-0-	-5013	-0-	25434	2	57 9	Y	52	63 1	23
09	32520 X	28682	-0-	-3838	-0-	28597	2	85 9	Y	77	65 1	35
10	33604 X	29070	-0-	-4534	-0-	28985	2	85 9	Y	77	100 1	12
11	32520 X	8701	-0-	-23819	-0-	8690	2	11 9	Y	10	18 1	4
12	33695 X	33695	-0-	-0-	-0-	33493	2	202 9	Y	184	136 1	52
01	29636 X	18736	-0-	-10900	-0-	18649	2	87 9	Y	79	109 1	22



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	288595	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	14024	PERF.14168 -	21273
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	AMT CODE	BALANCE	
08	12338 X	8103	-0-	-4235	-0-	8103 2		Y	-0-			-0-
09	11940 X	8614	-0-	-3326	-0-	8614 2		Y	-0-			-0-
10	107486 X	107486	-0-	-0-	-0-	107486 2		Y	-0-			-0-
11	16503 X	16503	-0-	-0-	-0-	16503 2		Y	-0-			-0-
12	13392 X	9116	-0-	-4276	-0-	9116 2		Y	-0-			-0-
01	43245 X	24798	-0-	-18447	-0-	24768 2	30 4	Y	-0-			-0-
-----												
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	288689	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13199	PERF.13396 -	20367
08	44007 X	44007	-0-	-0-	-0-	44007 2		Y	-0-			-0-
09	43447 X	43447	-0-	-0-	-0-	43447 2		Y	-0-			-0-
10	42253 X	32190	-0-	-10063	-0-	32190 2		Y	-0-			-0-
11	40890 X	4727	-0-	-36163	-0-	4727 2		Y	-0-			-0-
12	54199 X	54199	-0-	-0-	-0-	54199 2		Y	-0-			-0-
01	63260 X	63260	-0-	-0-	-0-	63184 2	76 4	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	29295 X	3626	-0-	-25669	-0-	661 1	2898 2	Y	61	70 1		107
						67 9						
09	28350 X	6102	-0-	-22248	-0-	50 1	6004 2	Y	44	54 1		97
						48 9						
10	28706 X	2732	-0-	-25974	-0-	279 1	2368 2	Y	77	37 1		137
						85 9						
11	22470 X	7772	-0-	-14698	-0-	151 1	7515 2	Y	96	43 1		190
						106 9						
12	6293 X	2040	-0-	-4253	-0-	249 1	1697 2	Y	85	159 1		116
						94 9						
01	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	198 1	6236 2	Y	39	96 1		59
						43 9						
-----												
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	288699	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10031 -	16475
08	27466 X	7145	-0-	-20321	-0-	7078 2	67 9	Y	61	94 1		165
09	20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	20784 2	86 9	Y	78	112 1		131
10	24211 X	24211	-0-	-0-	-0-	24102 2	109 9	Y	99	85 1		145
11	24683 X	24683	-0-	-0-	-0-	24533 2	150 9	Y	136	105 1		176
12	29410 X	29410	-0-	-0-	-0-	29209 2	201 9	Y	183	159 1		200
01	26070 X	26070	-0-	-0-	-0-	25890 2	180 9	Y	164	251 1		113
-----												
LUMBEE		WELL #:		205AH	RRCID ->	288828	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11308	PERF.11650 -	17072
08	28582 X	18690	-0-	-9892	-0-	18642 2	48 9	Y	44	71 1		24
09	37830 X	14410	-0-	-23420	-0-	14293 2	117 9	Y	106	90 1		40
10	39091 X	13512	-0-	-25579	-0-	13450 2	62 9	Y	56	88 1		8
11	37830 X	16291	-0-	-21539	-0-	16183 2	108 9	Y	98	67 1		39
12	33170 X	32247	-0-	-923	-0-	32247 2		Y	-0-	39 1		-0-
01	32069 X	32069	-0-	-0-	-0-	31817 2	252 9	Y	229	152 1		77

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHEROKEE STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 288832		COMPL. DATE 10/03/2019		TOTAL DEPTH 11858		PERF.12071 - 16887		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-		-0-
09	31020	X	13730	-0-	-17290	-0-	13730 2		Y	-0-		-0-
10	32054	X	24166	-0-	-7888	-0-	24166 2		Y	-0-		-0-
11	31020	X	2777	-0-	-28243	-0-	2777 2		Y	-0-		-0-
12	48455	X	48455	-0-	-0-	-0-	48455 2		Y	-0-		-0-
01	51151	X	51151	-0-	-0-	-0-	51151 2		Y	-0-		-0-
-----												
LUMBEE		WELL #: 104AH		RRCID -> 288953		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 11903		PERF.12365 - 18614		
08	35092	X	23132	-0-	-11960	-0-	23109 2	23 9	Y	21	36 1	12
09	32310	X	25279	-0-	-7031	-0-	25279 2		Y	-0-	12 1	-0-
10	36121	X	36121	-0-	-0-	-0-	36121 2		Y	-0-		-0-
11	32310	X	2563	-0-	-29747	-0-	2563 2		Y	-0-		-0-
12	53628	X	53628	-0-	-0-	-0-	53628 2		Y	-0-		-0-
01	36115	X	33936	-0-	-2179	-0-	33936 2		Y	-0-		-0-
-----												
LUMBEE		WELL #: 103AH		RRCID -> 288954		COMPL. DATE 10/29/2019		TOTAL DEPTH 11902		PERF.12090 - 18616		
08	28737	X	8351	-0-	-20386	-0-	8351 2		Y	-0-		-0-
09	25620	X	23309	-0-	-2311	-0-	23309 2		Y	-0-		-0-
10	26474	X	25401	-0-	-1073	-0-	25368 2	33 9	Y	30	26 1	4
11	25620	X	797	-0-	-24823	-0-	794 2	3 9	Y	3	6 1	1
12	42832	X	42832	-0-	-0-	-0-	42655 2	177 9	Y	161	102 1	60
01	49117	X	49117	-0-	-0-	-0-	49077 2	40 9	Y	36	84 1	12
-----												
LUMBEE		WELL #: 102AH		RRCID -> 288984		COMPL. DATE 10/29/2019		TOTAL DEPTH 11934		PERF.12141 - 18864		
08	40610	X	13023	-0-	-27587	-0-	13023 2		Y	-0-		-0-
09	33330	X	15112	-0-	-18218	-0-	15112 2		Y	-0-		-0-
10	34441	X	24346	-0-	-10095	-0-	24346 2		Y	-0-		-0-
11	33330	X	79	-0-	-33251	-0-	79 2		Y	-0-		-0-
12	67653	X	67653	-0-	-0-	-0-	67646 2	7 9	Y	6	4 1	2
01	56101	X	56101	-0-	-0-	-0-	55992 2	109 9	Y	99	68 1	33
-----												
LUMBEE		WELL #: 106AH		RRCID -> 289316		COMPL. DATE 11/16/2019		TOTAL DEPTH 11881		PERF.12042 - 18418		
08	27466	X	8358	-0-	-19108	-0-	8358 2		Y	-0-		-0-
09	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	17162 2		Y	-0-		-0-
10	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	23682 2	112 9	Y	102	87 1	15
11	11580	X	8983	-0-	-2597	-0-	8941 2	42 9	Y	38	38 1	15
12	47200	X	47200	-0-	-0-	-0-	46818 2	382 9	Y	347	233 1	129
01	35453	X	35453	-0-	-0-	-0-	35365 2	88 9	Y	80	182 1	27
-----												
BONSAI STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 290292		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 10441		PERF.10109 - 19321		
08	90458	X	87171	-0-	-3287	-0-	16 1	87153 2	Y	2	4 1	1
							2 9					
09	89460	X	69045	-0-	-20415	-0-	68972 2	73 9	Y	66	39 1	28
10	92442	X	92237	-0-	-205	-0-	92157 2	80 9	Y	73	37 1	64
11	89460	X	48109	-0-	-41351	-0-	5 1	48038 2	Y	60	101 1	23
							66 9					
12	92442	X	75694	-0-	-16748	-0-	30 1	75525 2	Y	126	108 1	41
							139 9					
01	92225	X	79475	-0-	-12750	-0-	1 1	79332 2	Y	129	116 1	54
							142 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	290293	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10126 - 17618	
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	1054 X	338	-0-	-716	-0-	334 2	4 9	Y	4	17 1	14
09	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			Y	-0-	11 1	3
10	6541 X	4	-0-	-6537	-0-	4 2		Y	-0-	3 1	-0-
11	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			Y	-0-		-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	5		5
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	958 2	13 9	Y	12	9 1	8
-----											
WINTOON		WELL #: 102AH		RRCID ->	290295	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	12120	PERF.12301 - 16840	
08	63736 X	52258	-0-	-11478	-0-	52258 2		Y	-0-	92 1	-0-
09	62310 X	41506	-0-	-20804	-0-	41506 2		Y	-0-		-0-
10	64573 X	26836	-0-	-37737	-0-	26836 2		Y	-0-		-0-
11	62490 X	3932	-0-	-58558	-0-	3932 2		Y	-0-		-0-
12	64573 X	64167	-0-	-406	-0-	64167 2		Y	-0-		-0-
01	58887 X	58887	-0-	-0-	-0-	58887 2		Y	-0-		-0-
-----											
WINTOON		WELL #: 201AH		RRCID ->	290305	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11541 - 16177	
08	56761 X	51010	-0-	-5751	-0-	50412 2	598 9	Y	544	461 1	216
09	54930 X	33232	-0-	-21698	-0-	32828 2	404 9	Y	367	409 1	174
10	49724 X	37124	-0-	-12600	-0-	36803 2	321 9	Y	292	359 1	107
11	49350 X	12923	-0-	-36427	-0-	12919 2	4 9	Y	4	109 1	2
12	59475 X	59475	-0-	-0-	-0-	58807 2	668 9	Y	607	495 1	114
01	58437 X	58437	-0-	-0-	-0-	57690 2	747 9	Y	679	626 1	167
-----											
LUMBEE		WELL #: 202AH		RRCID ->	290320	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	11258	PERF.11444 - 17880	
08	33139 X	18833	-0-	-14306	-0-	18764 2	69 9	Y	63	65 1	35
09	33420 X	7916	-0-	-25504	-0-	7800 2	116 9	Y	105	100 1	40
10	34534 X	14309	-0-	-20225	-0-	14247 2	62 9	Y	56	88 1	8
11	33420 X	4971	-0-	-28449	-0-	4915 2	56 9	Y	51	39 1	20
12	25327 X	4038	-0-	-21289	-0-	3942 2	96 9	Y	87	75 1	32
01	20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	20249 2		Y	-0-	32 1	-0-
-----											
WINTOON		WELL #: 203AH		RRCID ->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11557 - 16324	
08	48298 X	12136	-0-	-36162	-0-	12097 2	39 9	Y	35	62 1	14
09	48330 X	23695	-0-	-24635	-0-	23447 2	248 9	Y	225	132 1	107
10	49941 X	35434	-0-	-14507	-0-	35280 2	154 9	Y	140	196 1	51
11	48330 X	4854	-0-	-43476	-0-	4824 2	30 9	Y	27	66 1	12
12	56380 X	56380	-0-	-0-	-0-	56104 2	276 9	Y	251	216 1	47
01	45426 X	45426	-0-	-0-	-0-	45241 2	185 9	Y	168	174 1	41
-----											
LUMBEE		WELL #: 204AH		RRCID ->	290332	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11281	PERF.11630 - 17586	
08	30969 X	25859	-0-	-5110	-0-	25811 2	48 9	Y	44	108 1	24
09	27960 X	21601	-0-	-6359	-0-	21601 2		Y	-0-	24 1	-0-
10	33108 X	14104	-0-	-19004	-0-	14098 2	6 9	Y	5	4 1	1
11	32040 X	4740	-0-	-27300	-0-	4740 2		Y	-0-	1 1	-0-
12	66634 X	66634	-0-	-0-	-0-	66267 2	367 9	Y	334	210 1	124
01	56404 X	56404	-0-	-0-	-0-	56140 2	264 9	Y	240	283 1	81
-----											
LUMBEE		WELL #: 105AH		RRCID ->	290407	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12183 - 18569	
08	32102 X	32102	-0-	-0-	-0-	32102 2		Y	-0-	15 1	-0-
09	25089 X	25089	-0-	-0-	-0-	25089 2		Y	-0-		-0-
10	26158 X	26158	-0-	-0-	-0-	26158 2		Y	-0-		-0-
11	31080 X	7631	-0-	-23449	-0-	7631 2		Y	-0-		-0-
12	50110 X	50110	-0-	-0-	-0-	49980 2	130 9	Y	118	74 1	44
01	51618 X	51618	-0-	-0-	-0-	51570 2	48 9	Y	44	73 1	15

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
WINTOON		WELL #: 101AH		RRCID -> 290409		COMPL. DATE 11/23/2019			TOTAL DEPTH 12076 PERF.12294 - 17007						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
08		0	X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	56790	X	15196	-0-	-41594	-0-	15196	2		Y	-0-				-0-
10	58683	X	38094	-0-	-20589	-0-	38094	2		Y	-0-				-0-
11	56790	X	25609	-0-	-31181	-0-	25609	2		Y	-0-				-0-
12	77461	X	77461	-0-	-0-	-0-	77461	2		Y	-0-				-0-
01	76439	X	76439	-0-	-0-	-0-	76439	2		Y	-0-				-0-
-----															
LUMBEE		WELL #: 203AH		RRCID -> 290418		COMPL. DATE 11/14/2019			TOTAL DEPTH 11277 PERF.11469 - 17969						
08	39029	X	24413	-0-	-14616	-0-	24201	2	212	9	Y	193	111	1	106
09	33960	X	27018	-0-	-6942	-0-	26541	2	477	9	Y	434	375	1	165
10	34782	X	23632	-0-	-11150	-0-	23259	2	373	9	Y	339	455	1	49
11	33660	X	18134	-0-	-15526	-0-	17996	2	138	9	Y	125	124	1	50
12	34782	X	18338	-0-	-16444	-0-	18338	2			Y	-0-	50	1	-0-
01	37223	X	37223	-0-	-0-	-0-	37223	2			Y	-0-			-0-
-----															
RETAMA STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 291004		COMPL. DATE 12/12/2019			TOTAL DEPTH 10696 PERF.10970 - 16389						
08	45694	X	34797	-0-	-10897	-0-	242	1	34555	2	N	-0-			-0-
09	49260	X	27315	-0-	-21945	-0-	118	1	27197	2	N	-0-			-0-
10	50902	X	24467	-0-	-26435	-0-	247	1	24220	2	N	-0-			-0-
11	49260	X	26746	-0-	-22514	-0-	247	1	26499	2	N	-0-			-0-
12	46865	X	46865	-0-	-0-	-0-	265	1	46600	2	N	-0-			-0-
01	47176	X	47176	-0-	-0-	-0-	357	1	46819	2	N	-0-			-0-
-----															
WINTOON		WELL #: 202BH		RRCID -> 291008		COMPL. DATE 11/22/2019			TOTAL DEPTH 11503 PERF.11565 - 16319						
08	43834	X	10281	-0-	-33553	-0-	10263	2	18	9	Y	16	18	1	6
09	48750	X	19331	-0-	-29419	-0-	19046	2	285	9	Y	259	142	1	123
10	50375	X	34847	-0-	-15528	-0-	34603	2	244	9	Y	222	264	1	81
11	48750	X	4661	-0-	-44089	-0-	4638	2	23	9	Y	21	92	1	10
12	60409	X	60409	-0-	-0-	-0-	60254	2	155	9	Y	141	124	1	27
01	38706	X	38706	-0-	-0-	-0-	38550	2	156	9	Y	142	134	1	35
-----															
WILLOW STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 291102		COMPL. DATE 01/06/2021			TOTAL DEPTH 11276 PERF.10771 - 20638						
08	43369	X	17928	-0-	-25441	-0-	17928	3			N	-0-			-0-
09	157980	X	56997	-0-	-100983	-0-	56993	3	4	9	N	4			4
10	163246	X	95332	-0-	-67914	-0-	95332	3			N	-0-			4
11	157980	X	55805	-0-	-102175	-0-	55805	3			N	-0-	4	1	-0-
12	159196	X	159196	-0-	-0-	-0-	159196	3			N	-0-			-0-
01	219896	X	219896	-0-	-0-	-0-	219896	3			N	-0-			-0-
-----															
MOHICAN UNIT		WELL #: 205AH		RRCID -> 291300		COMPL. DATE 05/26/2021			TOTAL DEPTH 11315 PERF.11490 - 15424						
08	56141	X	15533	-0-	-40608	-0-	39	1	15416	2	N	71	147	1	31
							78	9							
09	65430	X	27779	-0-	-37651	-0-	33	1	27467	2	N	254	168	1	117
							279	9							
10	67611	X	41917	-0-	-25694	-0-	38	1	41505	2	N	340	402	1	55
							374	9							
11	65430	X	29087	-0-	-36343	-0-	57	1	28866	2	N	149	143	1	61
							164	9							
12	46163	X	46163	-0-	-0-	-0-	31	1	45823	2	N	281	263	1	79
							309	9							
01	49202	X	49202	-0-	-0-	-0-	30	1	48938	2	N	213	234	1	58
							234	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
MOHICAN UNIT		WELL #:		105AH	RRCID ->	291364	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	12161	- 15094	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1891 X	39	-0-	-1852	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			-0-
09	53340 X	20206	-0-	-33134	-0-	25	1	20181	2	Y	-0-			-0-
10	55118 X	32715	-0-	-22403	-0-	30	1	32685	2	Y	-0-			-0-
11	53340 X	2246	-0-	-51094	-0-	4	1	2242	2	Y	-0-			-0-
12	62827 X	62827	-0-	-0-	-0-	43	1	62784	2	Y	-0-			-0-
01	79025 X	79025	-0-	-0-	-0-	48	1	78977	2	Y	-0-			-0-
-----														
MOHICAN UNIT		WELL #:		110AH	RRCID ->	291379	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	12209	- 16150	
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			-0-
09	57930 X	11573	-0-	-46357	-0-	14	1	11559	2	Y	-0-			-0-
10	59861 X	37433	-0-	-22428	-0-	34	1	37399	2	Y	-0-			-0-
11	57930 X	2768	-0-	-55162	-0-	5	1	2763	2	Y	-0-			-0-
12	71287 X	71287	-0-	-0-	-0-	49	1	71238	2	Y	-0-			-0-
01	90096 X	90096	-0-	-0-	-0-	55	1	89884	2	Y	143	104	1	39
						157	9							
-----														
WILLOW STATE UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	291384	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	10878	- 20747	
08	187970 X	187970	-0-	-0-	-0-	187926	3	44	9	N	40			215
09	165030 X	77276	-0-	-87754	-0-	77253	3	23	9	N	21			236
10	170531 X	114304	-0-	-56227	-0-	113966	3	338	9	N	307	191	1	352
11	165030 X	52500	-0-	-112530	-0-	52136	3	364	9	N	331	381	1	302
12	196797 X	196797	-0-	-0-	-0-	196596	3	201	9	N	183	195	1	290
01	338906 X	338906	-0-	-0-	-0-	338770	3	136	9	N	124			414
-----														
MOHICAN UNIT		WELL #:		206AH	RRCID ->	291583	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11309	PERF.	11630	- 14319	
08	47802 X	12563	-0-	-35239	-0-	32	1	12477	2	Y	49	107	1	22
						54	9							
09	48780 X	17011	-0-	-31769	-0-	20	1	16827	2	Y	149	102	1	69
						164	9							
10	50406 X	38432	-0-	-11974	-0-	35	1	38053	2	Y	313	331	1	51
						344	9							
11	48780 X	23802	-0-	-24978	-0-	47	1	23634	2	Y	110	116	1	45
						121	9							
12	41179 X	41179	-0-	-0-	-0-	28	1	40905	2	Y	224	206	1	63
						246	9							
01	38440 X	37857	-0-	-583	-0-	23	1	37700	2	Y	122	152	1	33
						134	9							
-----														
MOHICAN UNIT		WELL #:		207BH	RRCID ->	291648	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	11435	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-
-----														
SYCAMORE UNIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	291649	COMPL. DATE	03/21/2024	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-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200											
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #:	102AR	RRCID ->	296071	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	1459	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	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-		
-----														
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #:	103AH	RRCID ->	296099	COMPL. DATE	09/14/2022	TOTAL DEPTH	8976	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-		
-----														
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #:	203AH	RRCID ->	296141	COMPL. DATE	09/19/2022	TOTAL DEPTH	1388	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-		
-----														
SOUTH WILLOW STATE UNIT		WELL #:	103AH	RRCID ->	296194	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL DEPTH	9367	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-		
-----														
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #:	202AH	RRCID ->	296274	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10197 - 19711			
08	178179 X	178179	-0-	-0-	-0-	177555	2	624	9	Y	567	557	1	258
09	102887 X	102887	-0-	-0-	-0-	102005	2	882	9	Y	802	716	1	344
10	129475 X	129475	-0-	-0-	-0-	129072	2	403	9	Y	366	390	1	320
11	172440 X	98552	-0-	-73888	-0-	97659	2	893	9	Y	812	823	1	309
12	269481 X	269481	-0-	-0-	-0-	268862	2	619	9	Y	563	688	1	184
01	349852 X	349852	-0-	-0-	-0-	349491	2	361	9	Y	328	374	1	138
-----														
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-		

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	296366	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	11127	PERF.10751 - 20586		
M	O	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	37958 X	37958	-0-	-0-	-0-	16	1	37942	2	Y	-0-	-0-
09	114870 X	23627	-0-	-91243	-0-	228	1	23399	2	Y	-0-	-0-
10	118699 X	85340	-0-	-33359	-0-	247	1	85081	2	Y	11	1 1
						12	9					10
11	114870 X	103475	-0-	-11395	-0-	5	1	103434	2	Y	33	30 1
						36	9					13
12	333925 X	333925	-0-	-0-	-0-	30	1	333727	2	Y	153	116 1
						168	9					50
01	501340 X	501340	-0-	-0-	-0-	1	1	501252	2	Y	79	96 1
						87	9					33

  

ELM STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	297797	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL DEPTH	10657	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

AMBLER (DELAWARE 4335)		02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
LAYNE SWD, LLC		491460										
CLARK SWD		WELL #: 2W		RRCID ->	295765	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4600 - 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-

  

MAJESTIC PETROLEUM SERVICES LLC		522709		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
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	14B DENY	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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	11

ANDECTOR (GRAYBURG)		02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
BAKER OPERATING, INC.		046623									
SCHARBAUER -J-		WELL #: 1		RRCID -> 187401		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010			
M	O	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	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-

SCHARBAUER -J-		WELL #: 2		RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948			
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-	-0-	-0-
09	750 N	687	-0-	-63	-0-	687	3	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	536	-0-	-239	-0-	536	3	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	477	-0-	-273	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	548	-0-	-165	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-

MAVERICK PERMIAN LLC		100319		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749			
EMBAR		WELL #: 62									
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-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010			
08	DLQ G-10	770	-0-	770	770	770	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	196	-0-	196	966	196	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1048	-0-	1048	2014	1048	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	736	-0-	736	2750	736	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2888 N	138	-0-	-2750	-0-	138	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	859	-0-	-195	-0-	859	2	Y	-0-	-0-	-0-

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-	-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-

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			
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-



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

ANDECTOR (YATES) AGHORN OPERATING, INC. TXL -B-			02596 900 008716	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR					
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 #:	8	RRCID -> 255732	COMPL. DATE 10/20/2009	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2830	-	2993		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC COLE			430368			CNTY: N/A					
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 #:	1	RRCID -> 061560	COMPL. DATE 03/26/1975	TOTAL DEPTH 2750	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-

COLE "A"						CNTY: N/A					
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 #:	1	RRCID -> 062984	COMPL. DATE 07/22/1975	TOTAL DEPTH 2760	PERF. N/A				
08	H15 VIOL	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COLE "B"						CNTY: N/A					
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 #:	1	RRCID -> 062985	COMPL. DATE 07/22/1975	TOTAL DEPTH 2775	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-

APCO (CLEAR FORK) EARNEST PRODUCING CORPORATION PAUL "A"			03264 333 238708	NON-ASSOCIATED	PRORATED	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
		WELL #:	1	RRCID -> 061567	COMPL. DATE 03/06/1975	TOTAL DEPTH 3416	PERF. N/A				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS						
EARNEST PRODUCING CORPORATION		//CONT.//		238708									
PAUL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	069416	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	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-
-----													
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		WELL #:		490300	RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	3179 - 3255	
AERO		WELL #:		1	RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	3179 - 3255	
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-
-----													
O & O OPERATORS, LLC.		WELL #:		617028	RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	PERF.	N/A	
GREGG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	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-
-----													
APOLLO (ATOKA)		WELL #:		03293 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		003125									
FELMONT		WELL #:		1	RRCID ->	079307	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	19332	PERF.	12725 - 13312	
08	186 N	10	-0-	-176		-0-	10	3	N	-0-			146
09	120 N	-0-	-0-	-120		-0-			N	-0-			146
10	8 N	2	-0-	-6		-0-	2	3	N	-0-			146
11	10 N	4	-0-	-6		-0-	4	3	N	-0-			146
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			146
01	2 N	-0-	-0-	-2		-0-			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-

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125  
 WINK AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 128750 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020

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	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-			90
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	-0-			90
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-			90
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			90
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

RESTORE OPERATING LLC 101994  
 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

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-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961  
 UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: 1 RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623  
 UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

*02	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	3	N	-0-			-0-
*03	10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	3	N	-0-			-0-
*04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3	N	-0-			-0-
*05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*09	60 X	-0-	-0-	-60	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		03294 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
RESTORE OPERATING LLC		101994														
UNIVERSITY 21-35		WELL #: 1		RRCID -> 237038		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418								
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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1403 3	30	9	N	27					162
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	890 3	18	9	N	16					178
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	890 3	32	9	N	29	180	1			27
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	833 3	30	9	N	27					54
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1530 3	44	9	N	40					94
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	984 3	24	9	N	22					116

JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
UNIVERSITY BLK. 21		WELL #: 231		RRCID -> 194144		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 261		RRCID -> 195190		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960								
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					103

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 262		RRCID -> 195193		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 264		RRCID -> 219151		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912								
08	3224	X	2289	-0-	-935	-0-	2040 3	249	9	N	226	185	1			292
09	3120	X	2797	-0-	-323	-0-	2467 3	330	9	N	300	377	1			215
10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2199 3	294	9	N	267	186	1			296
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2650 3	342	9	N	311	183	1			424
12	2883	X	2625	-0-	-258	-0-	2308 3	317	9	N	288	464	1			248
01	2883	X	2534	-0-	-349	-0-	2224 3	310	9	N	282	381	1			149

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 265		RRCID -> 219389		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78

ARAPAHO (STRAWN)												
OXY USA INC.												
MEDICINE MAN												
03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
630591												
WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 16495 PERF.14557 - 14913												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		22830 X	22830	-0-	-0-	-0-	22429	2	53	4	Y	509
							348	9				
09		22050 X	18566	-0-	-3484	-0-	18260	2	22	4	Y	428
							284	9				
10		22754 X	5469	-0-	-17285	-0-	5192	2	23	4	Y	290
							254	9				
11		22050 X	2513	-0-	-19537	-0-	2359	2	22	4	Y	410
							132	9				
12		22785 X	-0-	-0-	-22785	-0-					Y	410
01		22785 X	26	-0-	-22759	-0-	23	4	3	9	Y	413
-----												
GASPERGOU												
WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534												
08		36266 X	36266	-0-	-0-	-0-	35314	2	84	4	Y	994
							868	9				
09		34953 X	34953	-0-	-0-	-0-	34171	2	81	4	Y	1086
							701	9				
10		39029 X	39029	-0-	-0-	-0-	38562	2	34	4	Y	571
							433	9				
11		33300 X	32799	-0-	-501	-0-	32185	2	33	4	Y	915
							581	9				
12		34410 X	33377	-0-	-1033	-0-	32677	2	700	9	Y	632
*01		35681 X	35681	-0-	-0-	-0-	34840	2	34	4	Y	684
							807	9				
-----												
ARCLAW (SEVEN RIVERS)												
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.												
ARCO STATE												
03453 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
490300												
WELL #: 1 RRCID -> 063711 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 9880 PERF. N/A												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
ARENOSO (STRAWN DETRITUS)												
EXTEX OPERATING COMPANY												
SEALY & SMITH "33-B"												
03520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
257062												
WELL #: 1 RRCID -> 285920 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 8771												
08		186 R	186	-0-	-0-	-0-	40	3	146	9	Y	221
09		270 R	270	-0-	-0-	-0-	32	3	238	9	Y	257
10		196 R	196	-0-	-0-	-0-	32	3	164	9	Y	230
11		145 R	145	-0-	-0-	-0-	36	3	109	9	Y	155
*12		260 R	260	-0-	-0-	-0-	31	3	229	9	Y	191
01		191 R	191	-0-	-0-	-0-	27	3	164	9	Y	340
-----												
SEALY & SMITH "33-C"												
WELL #: 1 RRCID -> 289029 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8936 - 8986												
08		770 R	770	-0-	-0-	-0-	308	1	462	3	N	-0-
09		690 #	674	-0-	-16	-0-	308	1	366	3	N	-0-
10		713 #	675	-0-	-38	-0-	308	1	367	3	N	-0-
11		718 R	718	-0-	-0-	-0-	308	1	410	3	N	-0-
*12		713 #	667	-0-	-46	-0-	308	1	359	3	N	-0-
01		713 #	605	-0-	-108	-0-	298	1	307	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

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	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

08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	15	3	9	9	Y	8	12	1			3
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	11	3	3	9	Y	3					6
*10	31 N	8	-0-	-23	-0-	7	3	1	9	Y	1					7
*11	30 N	18	-0-	-12	-0-	8	3	10	9	Y	9	12	1			4
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	3	8	9	Y	7	10	1			1
*01	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					1

-----

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

08	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1328	3	6	9	Y	5	15	1			7
09	1980 X	979	-0-	-1001	-0-	970	3	9	9	Y	8					15
*10	1860 X	627	-0-	-1233	-0-	625	3	2	9	Y	2					17
*11	1740 X	675	-0-	-1065	-0-	666	3	9	9	Y	8	15	1			10
*12	1333 X	507	-0-	-826	-0-	501	3	6	9	Y	5	12	1			3
*01	1333 X	525	-0-	-808	-0-	524	3	1	9	Y	1					4

-----

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

08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	365	3	20	9	Y	18	48	1			20
09	510 N	293	-0-	-217	-0-	267	3	26	9	Y	24					44
*10	248 N	179	-0-	-69	-0-	172	3	7	9	Y	6					50
*11	360 N	214	-0-	-146	-0-	183	3	31	9	Y	28	48	1			30
*12	310 N	157	-0-	-153	-0-	138	3	19	9	Y	17	38	1			9
*01	217 N	146	-0-	-71	-0-	144	3	2	9	Y	2					11

-----

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

08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	67	3	25	9	Y	23	50	1			18
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	49	3	23	9	Y	21					39
*10	93 N	38	-0-	-55	-0-	31	3	7	9	Y	6					45
*11	90 N	67	-0-	-23	-0-	33	3	34	9	Y	31	49	1			27
*12	62 N	47	-0-	-15	-0-	25	3	22	9	Y	20	39	1			8
*01	62 N	27	-0-	-35	-0-	26	3	1	9	Y	1					9

-----

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

08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	569	3	13	9	Y	12	32	1			13
09	750 N	434	-0-	-316	-0-	416	3	18	9	Y	16					29
*10	372 N	272	-0-	-100	-0-	268	3	4	9	Y	4					33
*11	570 N	306	-0-	-264	-0-	285	3	21	9	Y	19	32	1			20
*12	434 N	228	-0-	-206	-0-	215	3	13	9	Y	12	26	1			6
*01	279 N	226	-0-	-53	-0-	225	3	1	9	Y	1					7

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
WALSH & WATTS, INC.				895060								
STATE OF TEXAS		WELL #:		1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5094 - 5107
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3658 X	3537	-0-	-121	-0-	3537	2		N	-0-		28
09	3540 X	3318	-0-	-222	-0-	3318	2		N	-0-		28
10	3596 X	2347	-0-	-1249	-0-	2347	2		N	-0-		28
11	3480 X	3409	-0-	-71	-0-	3409	2		N	-0-		28
12	3534 X	990	-0-	-2544	-0-	990	2		N	-0-		28
01	3534 X	2928	-0-	-606	-0-	2928	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS 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-

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

RAYDEN				695567		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LETHCO												
		WELL #:		1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 N	593	-0-	-89	-0-	593	3		N	-0-		153
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-		153
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-		153
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-		153
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-		153
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-		153

ATHEY (WOLFCAMP 10900)				04228 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
TEXAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	123350	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	12095	PERF.	11042 - 11547
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 #	68	-0-	-707	-0-	68	2		N	-0-		-0-
09	450 #	8	-0-	-442	-0-	8	2		N	-0-		-0-
10	186 #	66	-0-	-120	-0-	66	2		N	-0-		-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
12	2806 R	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2		N	-0-		-0-
01	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-		-0-

REED, ELIZABETH				222032		CAPACITY			CNTY: PECOS			
		WELL #:		1	RRCID ->	220032	COMPL. DATE	01/01/1971	TOTAL DEPTH	12051	PERF.	11578 - 11694
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135

-----												
ATHEY (WOLFCAMP 10900)		//CONT.//		04228 664	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264								
WOLFPUF				WELL #: 7851	RRCID -> 297264	COMPL. DATE 03/15/2024	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7130	- 9170			
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		279 #	48	-0-	-231	-0-	48 3			Y	-0-	-0-
09		60 #	41	-0-	-19	-0-	41 3			Y	-0-	-0-
10		62 #	37	-0-	-25	-0-	37 3			Y	-0-	-0-
11		60 #	30	-0-	-30	-0-	30 3			Y	-0-	-0-
12		62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3			Y	-0-	-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
RAYDEN				695567				CNTY: PECOS				
PRICE, LELA-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 175408	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12294	PERF. 11398	- 12114			
08		1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3			N	-0-	11
09		1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	1403 3	6 9		N	5	16
10		600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 3			N	-0-	16
11		608 R	608	-0-	-0-	-0-	597 3	11 9		N	10	26
12		1566 R	1566	-0-	-0-	-0-	1555 3	11 9		N	10	36
01		1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1280 3	6 9		N	5	41
-----												
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-				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-
-----												
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-				N	NO RPT	210
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	210
-----												
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704				CNTY: REEVES				
SKYFALL				WELL #: 1D	RRCID -> 285639	COMPL. DATE 11/09/2018	TOTAL DEPTH 6315	PERF. 3950	- 6270			
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-



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

OXYROCK OPERATING, LLC		102324		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
TURNER 42		WELL #:		RRCID -> 167268		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018								
08	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3882	3	130	9	N	118	181	1	1	8	100
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3307	3	147	9	N	134					234
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3530	3	62	9	N	56					290
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3559	3	68	9	N	62	199	1			153
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	3947	3	144	9	N	131					284
*01	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	3908	3	149	9	N	135	196	1			223

LANGFORD & BRIGHAM OPERATING LLC		102718		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
GOLLADAY		WELL #: A 1		RRCID -> 019493		COMPL. DATE 08/16/1957		TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570								
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					244
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					244
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					244
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-	55	7			189
*12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					189
*01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
RAGGETT		WELL #:		RRCID -> 119081		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515								
08	2604 X	2443	-0-	-161	-0-	2443	3			N	-0-					57
09	2520 X	1793	-0-	-727	-0-	1787	3	6	9	N	5					62
10	2604 X	2524	-0-	-80	-0-	2505	3	19	9	N	17					79
11	2370 X	1226	-0-	-1144	-0-	1205	3	21	9	N	19					98
12	2449 X	1806	-0-	-643	-0-	1799	3	7	9	N	6					104
01	2511 X	2186	-0-	-325	-0-	2179	3	7	9	N	6					110

BRYANT "B"		109255		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
WELL #:		RRCID -> 186411		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510										
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1142	3	12	9	N	11					86
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	3	7	9	N	6					92
10	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					92
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	518	3	18	9	N	16					108
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	454	3	12	9	N	11					119
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1023	3	15	9	N	14					133

COG OPERATING LLC		166150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
SHACKELFORD "34"		WELL #:		RRCID -> 168257		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	113
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2024									

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.// 04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150														
FLOYD "16"		WELL #:		RRCID -> 169307		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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																

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CITY OF MIDLAND '44'		WELL #:		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		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
TEXACO "E"		WELL #:		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 #:		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

TC OIL AND GAS, LLC		840303		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
OSWALD		WELL #:		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 #:		RRCID -> 019472		COMPL. DATE 08/01/1957		TOTAL DEPTH 10411 PERF. N/A								
08	2790	X	1725	-0-	-1065	-0-	1725	3		N	-0-					160
09	2520	X	1948	-0-	-572	-0-	1944	3	4	9	N	4				164
10	2790	X	1722	-0-	-1068	-0-	1722	3		N	-0-					164
11	1680	N	1258	-0-	-422	-0-	1255	3	3	9	N	3				167
12	2015	N	1564	-0-	-451	-0-	1564	3		N	-0-					167
01	1736	N	1231	-0-	-505	-0-	1222	3	9	9	N	8				175

B BARNES (OJ-EF-BQ) 04669 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PRESIDIO  
 HELIOS OPERATING, LLC 373725  
 STATE HELIOS WELL #: 5201 RRCID -> 298306 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6449 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	13113	1907	-0-	-11206	40427	634	1	1194	4	N	72				326
09	12690	1085	-0-	-11605	28822	79	9	723	4	N	78				404
10	13113	914	-0-	-12199	16623	86	9	497	4	N	53				457
11	12690	235	-0-	-12455	4168	58	9			N	-0-				457
12	13113	42	-0-	-13071	-0-	235	4	14	4	N	-0-				457
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-				457

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

08	124 N	72	-0-	-52	-0-	57	2	15	9	N	14				201
09	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-				201
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	59	2	18	4	N	28				229
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	31	9			N	17				246
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	73	2	19	9	N	6				252
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	43	2	24	9	N	22				274

BARBASAL (QUEEN) 05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 FINALLY RESOURCES LLC 268323  
 MCKENZIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 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-

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

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

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-

OIL AND GAS DIVISION

BARSTOW (WOLFCAMP)		05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852														
WORSHAM 42		WELL #: 2		RRCID -> 158929		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292								
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					367
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					367
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					367
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					367
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					367
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					367

BEALL (DEVONIAN)		06441 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
HALCON OPERATING CO., INC.		344412														
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068422		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A								
08	DLQ	G-10	2310	-0-	2310	2310	31 1	2279	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2232	-0-	2232	4542	30 1	2202	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2306	-0-	2306	6848	31 1	2275	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2205	-0-	2205	9053	30 1	2175	2	Y	-0-					-0-
12		3000 N	2274	-0-	-726	8327	31 1	2243	2	Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8327				Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
HERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058783		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A								
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-					46
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-					46
10	1426	X	2	-0-	-1424	-0-	2 2			N	-0-					46
11	30	X	3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-					46
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 2			N	-0-					46
01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2			N	-0-					46

BEALL (MONTROYA)		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RING ENERGY, INC.		712382														
HARDING FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 189706		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985								
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	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-

HARDING FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-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-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
HERD GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160								
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-					132
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13 3			N	-0-					132
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					132
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2 3			N	-0-					132
12	13	N	3	-0-	-10	-0-	3 3			N	-0-					132
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-					132

BEALL (MONTROYA) XTO ENERGY INC. EVANS, M. W.		//CONT.// 06441 777 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
WELL #: 2H RRCID -> 181240 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977										
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		74
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	518 3	N	-0-		74
10	434 N	17	-0-	-417	-0-	17 3	N	-0-		74
11	540 N	90	-0-	-450	-0-	90 3	N	-0-		74
12	527 N	260	-0-	-267	-0-	260 3	N	-0-		74
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		74
-----										
WELL #: 1H RRCID -> 185255 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755										
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-		101
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		101
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		101
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		101
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		101
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		101
-----										
WELL #: 3H RRCID -> 187616 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390										
08	3100 N	5501	-0-	2401	2401	5501 3	Y	-0-		-0-
09	3000 N	14720	-0-	11720	14121	14720 3	Y	-0-		-0-
10	3100 N	8935	-0-	5835	19956	8935 3	Y	-0-		-0-
11	22773 X	2817	-0-	-19956	-0-	2816 3	Y	-0-	1 4	-0-
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3003 3	Y	17	19 9	17
01	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2623 3	Y	-0-	13 4	17
-----										
WELL #: 1HL RRCID -> 189157 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100										
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3	N	-0-		119
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		119
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-		119
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		119
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-		119
01	3100 N	3453	-0-	353	353	3453 3	N	-0-		119
-----										
WELL #: 3H RRCID -> 191725 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379										
08	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859 3	N	-0-		40
09	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 3	N	-0-		40
10	3844 X	3224	-0-	-620	-0-	3224 3	N	-0-		40
11	3720 X	1342	-0-	-2378	-0-	1342 3	N	-0-		40
12	3844 X	1494	-0-	-2350	-0-	1494 3	N	-0-		40
01	3844 X	1195	-0-	-2649	-0-	1195 3	N	-0-		40
-----										
WELL #: 3H RRCID -> 191732 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552										
08	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410 3	N	-0-		201
09	3090 X	1220	-0-	-1870	-0-	1220 3	N	-0-		201
10	3193 X	1425	-0-	-1768	-0-	1425 3	N	-0-		201
11	3090 X	3049	-0-	-41	-0-	3049 3	N	-0-		201
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 3	N	-0-		201
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 3	N	-0-		201

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2129 3	74 9	N	67			535
09	1740 N	619	-0-	-1121	-0-	611 3	8 9	N	7			542
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1491 3	17 9	N	15			557
11	2130 N	1699	-0-	-431	-0-	1688 3	11 9	N	10			567
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1930 3	19 9	N	17			584
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			584

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-								
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-

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

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-

BIG SALUTE, N. (CANYON)		08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING		
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685								
JANN		WELL #: 1		RRCID -> 161407		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				122
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				122
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	122
-----										
JANN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 161408		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				137
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				137
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	137
-----										
RAY, JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				138
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				138
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	138
-----										
BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)		08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD		
VITAL ENERGY, INC.		100951								
GILLIHAN		WELL #: 3		RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				61
-----										
BROUGHTON-WISE		WELL #: 1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	160				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	160				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	160				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	160				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	160				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	160				-0-
-----										
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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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		
M	O	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-		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-
-----										
CREWS & MAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055 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-
-----										
CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
01	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
01	14B	DENY	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	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-
-----										
HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 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-
-----										
HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 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-



BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.//	08958 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS					
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.//	047200								
MATHEWS, FANNIE		WELL #:	1	RRCID -> 069501	COMPL. DATE 10/30/1976	TOTAL DEPTH 3033	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-
-----											
MAYO "A"		WELL #:	1	RRCID -> 075065	COMPL. DATE 01/08/1978	TOTAL DEPTH 3120	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-
-----											
MAYO "B"		WELL #:	1	RRCID -> 075066	COMPL. DATE 01/08/1978	TOTAL DEPTH 3138	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-
-----											
ELAM		WELL #:	1	RRCID -> 075067	COMPL. DATE 01/07/1978	TOTAL DEPTH 3127	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-
-----											
MAYO		WELL #:	1	RRCID -> 075068	COMPL. DATE 01/07/1978	TOTAL DEPTH 3127	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-
-----											
DEFORD-WHITE		WELL #:	1	RRCID -> 090661	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 3063	PERF. 2970 - 3017				
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-
-----											
TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #:	1	RRCID -> 091514	COMPL. DATE 01/06/1981	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2990 - 3038				
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

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.//		08958 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.//		047200											
DEFORD-WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	094183	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2972 - 3017				
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	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-
-----															
WHITE UNIT		WELL #:		2T	RRCID ->	114781	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2982 - 3025				
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-
-----															
MAYO, C.		WELL #:		1801A	RRCID ->	117206	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	6249	PERF. 3024 - 3069				
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-
-----															
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-
-----															
OLSEN ENERGY INC.				621750				CNTY: ANDREWS							
STATE OF TEXAS -T-		WELL #:		2	RRCID ->	019621	COMPL. DATE	11/03/1946	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2750 - 2950				
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
09	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
-----															
STATE OF TEXAS -V-		WELL #:		4	RRCID ->	065958	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	10168	PERF. N/A				
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS  
WTG EXPLORATION 945220  
TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

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	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-
09	360 N	89	-0-	-271	-0-	89 3		N	-0-			-0-
10	372 N	125	-0-	-247	-0-	125 3		N	-0-			-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	297 3		N	-0-			-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 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	169	183	1	137
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	148	178	1	107
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150	186	1	71
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149	182	1	38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	147	184	1	1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	188	179	1	10

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-

PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 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-

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	1	-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-

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
XTO ENERGY INC. 945936												
PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812 2			Y	-0-	34
09		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553 2			Y	-0-	34
10		4681 X	3987	-0-	-694	-0-	3987 2			Y	-0-	34
11		4650 X	4431	-0-	-219	-0-	4431 2			Y	-0-	34
12		4805 X	4516	-0-	-289	-0-	4516 2			Y	-0-	34
01		4805 X	4352	-0-	-453	-0-	4352 2			Y	-0-	34
-----												
PYOTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A												
08		3224 X	2133	-0-	-1091	-0-	2133 2			Y	-0-	23
09		2460 X	2376	-0-	-84	-0-	2376 2			Y	-0-	23
10		2511 X	2257	-0-	-254	-0-	2257 2			Y	-0-	23
11		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2			Y	-0-	23
12		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2			Y	-0-	23
01		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2			Y	-0-	23
-----												
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-				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-
-----												
PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 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-
-----												
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-				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-
-----												
WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A												
08		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3			Y	-0-	-0-
09		2070 N	1852	-0-	-218	-0-	1852 3			Y	-0-	-0-
10		2170 N	1776	-0-	-394	-0-	1776 3			Y	-0-	-0-
11		2100 N	1971	-0-	-129	-0-	1971 3			Y	-0-	-0-
12		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1929 3	19 9		Y	17	17
01		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1903 3	8 4		Y	-0-	17
-----												
PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045												
08		713 N	-0-	-0-	-713	-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		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2			N	-0-	-0-
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2			N	-0-	-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HILL UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 050619		COMPL. DATE 02/04/1971		TOTAL DEPTH 17100 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	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-
-----																
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-					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-
-----																
MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 053304		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A								
08	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					5
09	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	1	3	1			3
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					3
11	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-					3
12	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6408	3	19	9	Y	17		2	1		18
01	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6068	3	26	4	Y	-0-					18
-----																
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 054150		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 16800 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.	1776	-0-	1776	1776	1776	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	4652	-0-	4652	6428	4633	3	19	9	Y	17					17
01	T. A.	3736	-0-	3736	10164	3722	3	14	4	Y	-0-					17
-----																
DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 U		RRCID -> 055906		COMPL. DATE 04/28/1973		TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A								
08	29448 X	29448	-0-	-0-	-0-	29448	2			Y	-0-					200
09	27390 X	17091	-0-	-10299	-0-	17091	2			Y	-0-					200
10	13330 X	5369	-0-	-7961	-0-	5360	2	9	9	Y	8					208
11	27390 X	8601	-0-	-18789	-0-	8529	2	72	9	Y	65	200	1			73
12	29704 X	29704	-0-	-0-	-0-	29704	2			Y	-0-					73
01	28303 X	27578	-0-	-725	-0-	27578	2			Y	-0-					73
-----																
FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 058764		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A								
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	T. A.	790	-0-	790	790	790	2			Y	-0-					5
12	T. A.	236	-0-	236	1026	236	2			Y	-0-					5
01	T. A.	242	-0-	242	1268	242	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-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	6913 X	3673	-0-	-3240	-0-	3673	2	Y	-0-		64
09	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-			Y	-0-		64
10	6913 X	4644	-0-	-2269	-0-	4644	2	Y	-0-		64
11	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2	Y	-0-		64
12	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2	Y	-0-		64
01	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2	Y	-0-		64

HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

08	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	3	Y	-0-		144
09	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	3	Y	-0-		144
10	5766 X	1428	-0-	-4338	-0-	1428	3	Y	-0-		144
*11	5580 X	3964	-0-	-1616	-0-	3979	3	Y	152	187 1	109
12	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	3	Y	-0-		109
01	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	3	Y	-0-		109

CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

08	7719 X	491	-0-	-7228	-0-	491	3	Y	-0-		40
09	6840 X	2357	-0-	-4483	-0-	2357	3	Y	-0-	19 1	21
10	7068 X	1632	-0-	-5436	-0-	1632	3	Y	-0-		21
11	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	3	Y	-0-		21
12	40002 X	40002	-0-	-0-	-0-	39981	3	Y	17	14 1	24
						19	9				
01	25772 X	25772	-0-	-0-	-0-	25640	3	Y	-0-	132 4	24

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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

08	4402 X	418	-0-	-3984	-0-	418	3			N	-0-					140
09	4260 X	318	-0-	-3942	-0-	318	3			N	-0-					140
10	4402 X	397	-0-	-4005	-0-	397	3			N	-0-					140
11	1260 X	195	-0-	-1065	-0-	195	3			N	-0-					140
*12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					140
01	403 X	387	-0-	-16	-0-	387	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	21978 X	21978	-0-	-0-	-0-	21922	3	56	9	Y	51					105
09	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	19117	3	70	9	Y	64	118	1			51
10	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	11301	3	4	9	Y	4					55
11	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8127	3	1	9	Y	1					56
12	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	1					57
01	6231 X	3905	-0-	-2326	-0-	3905	3			Y	-0-					57

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	6913 X	6608	-0-	-305	-0-	6608	2			Y	-0-					29
09	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			Y	-0-					29
10	7037 X	6968	-0-	-69	-0-	6968	2			Y	-0-					29
11	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			Y	-0-					29
12	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			Y	-0-					29
01	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			Y	-0-					29

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 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.	980	-0-	980	980	980	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	4954	-0-	4954	5934	4935	3	19	9	Y	17					17
01	T. A.	4840	-0-	4840	10774	4817	3	23	4	Y	-0-					17

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #: 2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970		TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	96 N	-0-	-0-	-96	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
-----												
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740				
08	10199 X	7790	-0-	-2409	-0-	7790	2		N	-0-		168
09	9870 X	8234	-0-	-1636	-0-	8234	2		N	-0-		168
10	8432 X	6267	-0-	-2165	-0-	6267	2		N	-0-		168
11	7530 X	6666	-0-	-864	-0-	6666	2		N	-0-		168
12	8494 X	7064	-0-	-1430	-0-	7064	2		N	-0-		168
01	8494 X	6013	-0-	-2481	-0-	6013	2		N	-0-		168
-----												
WATSON, L. A., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A				
08	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	9004	3	17 9	Y	15		42
09	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	3		Y	-0-	20 1	22
10	8339 X	8087	-0-	-252	-0-	8087	3		Y	-0-		22
11	8430 X	8311	-0-	-119	-0-	8310	3	1 4	Y	-0-		22
12	8711 X	8516	-0-	-195	-0-	8497	3	19 9	Y	17	15 1	24
01	8711 X	8318	-0-	-393	-0-	8285	3	33 4	Y	-0-		24
-----												
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611				
08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2		Y	-0-		25
09	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		Y	-0-		25
10	3472 X	3458	-0-	-14	-0-	3458	2		Y	-0-		25
11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2		Y	-0-		25
12	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		Y	-0-		25
01	3534 X	2986	-0-	-548	-0-	2986	2		Y	-0-		25
-----												
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	4805 X	4785	-0-	-20	-0-	4785	3		Y	-0-		-0-
09	4650 X	4486	-0-	-164	-0-	4486	3		Y	-0-		-0-
10	4712 X	3249	-0-	-1463	-0-	3249	3		Y	-0-		-0-
11	4620 X	3554	-0-	-1066	-0-	3554	3		Y	-0-		-0-
12	4774 X	3464	-0-	-1310	-0-	3445	3	19 9	Y	17		17
01	4774 X	4104	-0-	-670	-0-	4092	3	12 4	Y	-0-		17
-----												
DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 055817		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575				
08	12586 X	2053	-0-	-10533	-0-	2053	2		Y	-0-		171
09	12240 X	9684	-0-	-2556	-0-	9684	2		Y	-0-		171
10	26720 X	26720	-0-	-0-	-0-	26712	2	8 9	Y	7		178
11	12240 X	6280	-0-	-5960	-0-	6218	2	62 9	Y	56	171 1	63
12	10013 X	1080	-0-	-8933	-0-	1080	2		Y	-0-		63
01	26722 X	4199	-0-	-22523	-0-	4199	2		Y	-0-		63



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 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	5704 X	5222	-0-	-482	-0-	5222	2			Y	-0-			299
09	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			Y	-0-			299
10	3255 X	1654	-0-	-1601	-0-	1654	2			Y	-0-			299
11	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			Y	-0-			299
12	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			Y	-0-			299
01	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	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	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-			81
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			81
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			81

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

08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			73
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			73
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			73
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			73
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			73
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
01	14B DENY	-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	16709 X	6055	-0-	-10654	-0-	5999	3	56	9	Y	51			78
09	13830 X	6091	-0-	-7739	-0-	6019	3	72	9	Y	65	92	1	51
10	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7258	3	4	9	Y	4			55
11	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8219	3	1	9	Y	1			56
12	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	1			57
01	7254 X	4877	-0-	-2377	-0-	4877	3			Y	-0-			57

COOPER "43" WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090

08	10602 X	8891	-0-	-1711	-0-	8835	3	56	9	Y	51			55
09	10260 X	8787	-0-	-1473	-0-	8717	3	70	9	Y	64	68	1	51
10	10602 X	8401	-0-	-2201	-0-	8397	3	4	9	Y	4			55
11	10260 X	8720	-0-	-1540	-0-	8719	3	1	9	Y	1			56
12	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	1			57
01	9083 X	2998	-0-	-6085	-0-	2998	3			Y	-0-			57

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7709 3	Y	-0-			48
09		6120 X	4628	-0-	-1492	-0-	4628 3	Y	-0-			48
10		5239 X	1899	-0-	-3340	-0-	1899 3	Y	-0-			48
11		6660 X	146	-0-	-6514	-0-	146 3	Y	-0-			48
12		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-		Y	-0-			48
01		6882 X	950	-0-	-5932	-0-	950 3	Y	-0-			48
-----												
COOPER "43"		WELL #: 3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039				
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1031 3	Y	51			55
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	837 3	Y	64	68	1	51
10		1054 N	725	-0-	-329	-0-	721 3	Y	4			55
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3	Y	-0-			55
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-		Y	1			56
01		3100 N	3683	-0-	583	583	3683 3	Y	-0-			56
-----												
BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 250696		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100				
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #: 3H										
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427		RRCID -> 199633		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222				
WOOD UNIT		WELL #: 1										
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT			-0-
-----												
SMC OIL & GAS, INC.		789634		RRCID -> 195663		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183				
STALLINGS GAS UNIT		WELL #: 2H										
08		3379 X	3051	-0-	-328	-0-	3051 3	N	-0-			69
09		3270 X	3102	-0-	-168	-0-	3102 3	N	-0-			69
10		3534 X	2013	-0-	-1521	-0-	2013 3	N	-0-			69
11		3420 X	1152	-0-	-2268	-0-	1152 3	N	-0-			69
12		3534 X	2925	-0-	-609	-0-	2925 3	N	-0-			69
01		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315 3	N	-0-			69
-----												
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 066495		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177				
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 1 L										
08		T. A.	1	-0-	1	1	1 3	Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
10		T. A.	1	-0-	1	2	1 3	Y	-0-			-0-
11		T. A.	1	-0-	1	3	1 3	Y	-0-			-0-
12		499 X	496	-0-	-3	-0-	496 3	Y	-0-			-0-
01		520 X	520	-0-	-0-	-0-	518 3	Y	-0-	2	4	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
12	T. A.	407	-0-	407	407	407	3			Y	-0-					1
01	T. A.	2706	-0-	2706	3113	2706	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	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

08	859 X	859	-0-	-0-	-0-	739	3	120	9	Y	109					265
09	4260 X	26	-0-	-4234	-0-	26	3			Y	-0-	14	1			251
10	4402 X	31	-0-	-4371	-0-	31	3			Y	-0-					251
11	4260 X	79	-0-	-4181	-0-	79	3			Y	-0-					251
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-	11	1			240
01	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	3			Y	-0-					240

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

08	1736 X	1335	-0-	-401	-0-	1335	3			Y	-0-					28
09	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-	13	1			15
10	1736 X	1193	-0-	-543	-0-	1180	3	13	9	Y	12					27
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					27
12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5095	3	23	9	Y	21	19	1			29
01	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6110	3	15	4	Y	-0-					29

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	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			Y	-0-					15	
09	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	3			Y	-0-	7	1			8	
10	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3455	3	13	9	Y	12					20	
11	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5299	3	1	4	Y	6					26	
						7	9										
12	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5291	3	10	9	Y	9	18	1			17	
01	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5731	3	19	4	Y	-0-					17	

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	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	496 X	173	-0-	-323	-0-	160	3	13	9	Y	12	50
09	4500 X	2117	-0-	-2383	-0-	2114	3	3	9	Y	3	30
10	4650 X	1349	-0-	-3301	-0-	1335	3	14	9	Y	13	43
11	4500 X	3516	-0-	-984	-0-	3509	3	7	9	Y	6	49
12	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2385	3	19	9	Y	17	33
01	2201 X	2057	-0-	-144	-0-	2049	3	8	4	Y	-0-	33
-----												
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID -> 178813		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371				
08	558 N	45	-0-	-513	-0-	45	3			Y	-0-	33
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	Y	1	18
10	434 N	24	-0-	-410	-0-	24	3			Y	-0-	18
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-	18
12	3100 N	5108	-0-	2008	2008	5089	3	19	9	Y	17	23
01	3100 N	8037	-0-	4937	6945	8002	3	35	4	Y	-0-	23
-----												
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 3H		RRCID -> 180059		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129				
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-	3
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-	2
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1	9	Y	1	3
11	1500 N	595	-0-	-905	-0-	594	3	1	9	Y	1	4
12	899 N	593	-0-	-306	-0-	571	3	22	9	Y	20	21
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	457	3	1	4	Y	-0-	21
-----												
BLUFORD THORNTON 82		WELL #: 2H		RRCID -> 180395		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876				
08	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6858	3	8	9	Y	7	27
09	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	3			Y	-0-	14
10	6541 X	6091	-0-	-450	-0-	6077	3	14	9	Y	13	27
11	6330 X	6032	-0-	-298	-0-	6029	3	3	9	Y	3	30
12	6541 X	6216	-0-	-325	-0-	6208	3	8	9	Y	7	16
01	6541 X	5501	-0-	-1040	-0-	5471	3	30	4	Y	-0-	16
-----												
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HL		RRCID -> 180865		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883				
08	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-	3
09	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	1	2
10	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-	2
11	5460 X	49	-0-	-5411	-0-	49	3			Y	-0-	2
12	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	10692	3	1	4	Y	6	7
01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3927	3	51	4	Y	-0-	7
-----												
PARISH 48 GAS UNIT		WELL #: 4801H		RRCID -> 181748		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884				
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4774 X	3639	-0-	-1135	-0-	3522 3	117 9	N	106			225
09	4620 X	2774	-0-	-1846	-0-	2715 3	59 9	N	54	188 1		91
10	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3512 3	25 9	N	23			114
11	3630 X	3263	-0-	-367	-0-	3263 3		N	-0-			114
12	3627 X	3396	-0-	-231	-0-	3396 3		N	-0-			114
01	3627 X	3293	-0-	-334	-0-	3293 3		N	-0-			114

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

08	5518 X	2928	-0-	-2590	-0-	2928 3		Y	-0-			9
09	6300 X	1184	-0-	-5116	-0-	1184 3		Y	-0-	4 1		5
10	6510 X	1310	-0-	-5200	-0-	1310 3		Y	-0-			5
11	6300 X	2005	-0-	-4295	-0-	2005 3		Y	-0-			5
12	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4422 3	18 9	Y	16	3 1		18
01	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5805 3	7 4	Y	-0-			18

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

08	1209 X	353	-0-	-856	-0-	353 3		Y	-0-			8
09	5550 X	748	-0-	-4802	-0-	748 3		Y	-0-	4 1		4
10	5735 X	19	-0-	-5716	-0-	19 3		Y	-0-			4
11	5550 X	2830	-0-	-2720	-0-	2830 3		Y	-0-			4
12	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2540 3	20 9	Y	18	3 1		19
01	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3268 3	15 4	Y	-0-			19

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

08	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		Y	-0-			8
09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3		Y	-0-	4 1		4
10	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3		Y	-0-			4
11	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767 3		Y	-0-			4
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3312 3	19 9	Y	17	3 1		18
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3614 3	14 4	Y	-0-			18

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

08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-			-0-
11	990 N	440	-0-	-550	-0-	440 3		Y	-0-			-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	171 3	6 4	Y	-0-			-0-

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

08	5518 X	3805	-0-	-1713	-0-	3798 3	7 9	Y	6			24
09	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			Y	-0-	11 1		13
10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-			13
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	-0-			13
12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465 3		Y	-0-	9 1		4
01	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8228 3	46 4	Y	-0-			4

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

08	4030 X	1	-0-	-4029	-0-	1 3		Y	-0-			6
09	5310 X	5054	-0-	-256	-0-	5054 3		Y	-0-	3 1		3
10	5487 X	1732	-0-	-3755	-0-	1732 3		Y	-0-			3
11	5310 X	1684	-0-	-3626	-0-	1684 3		Y	-0-			3
12	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6377 3	19 9	Y	17	2 1		18
01	5208 X	4760	-0-	-448	-0-	4740 3	20 4	Y	-0-			18

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID -> 189155		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625		
M	O	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	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262 3		Y	-0-	19
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	10
10	13361 X	10004	-0-	-3357	-0-	9998 3	6 9	Y	5	15
11	12930 X	7306	-0-	-5624	-0-	7304 3	2 9	Y	2	17
12	28998 X	28998	-0-	-0-	-0-	28978 3	1 4	Y	17	22
01	20198 X	20198	-0-	-0-	-0-	20075 3	123 4	Y	-0-	22
-----										
MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID -> 191729		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6		Y	-0-	25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6		Y	-0-	13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6		Y	-0-	13
11	T. A.	17	-0-	17	-0-	23	17 3	Y	-0-	13
12	T. A.	7	-0-	7	-0-	30	7 3	Y	-0-	4
01	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	4
-----										
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-
-----										
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 3H		RRCID -> 245711		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97			178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	251	1	47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	184	123	1	108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	110	1	41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	114	1	101

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	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-

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

WADDELL TR A WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

08	T. A.	858	-0-	858	5755	858	3				Y	-0-			-0-
09	T. A.	5	-0-	5	5760	5	3				Y	-0-			-0-
10	5761 X	1	-0-	-5760	-0-	1	3				Y	-0-			-0-
11	840 N	9	-0-	-831	-0-	9	3				Y	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3				Y	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3				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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-			-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	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

08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	4	Y	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	68	2	6	4	Y	-0-			-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	60	2	1	4	Y	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	38	2	23	4	Y	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	4	Y	-0-			-0-

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

08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	626	2	63	9	Y	57	59	1	13
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	607	2	5	4	Y	53	56	1	10
						58	9							
10	682 N	674	-0-	-8	-0-	556	2	45	4	Y	66	65	1	11
						73	9							
11	660 N	578	-0-	-82	-0-	501	2	8	4	Y	63	60	1	14
						69	9							
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	373	2	226	4	Y	104	96	1	22
						114	9							
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	645	2	12	4	Y	92	100	1	14
						101	9							



BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.				630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: D 9		RRCID -> 203826		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 9050			PERF. 8075 - 8892			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	11346 X	9650	-0-	-1696	-0-	9471	2	179	9	Y	163	161	0	8
09	10980 X	9272	-0-	-1708	-0-	9079	2	193	9	Y	175	173	0	10
10	11346 X	10576	-0-	-770	-0-	10416	2	160	9	Y	145	146	0	9
11	10560 X	9750	-0-	-810	-0-	9640	2	110	9	Y	100	103	0	6
12	10912 X	10457	-0-	-455	-0-	10314	2	143	9	Y	130	128	0	8
01	10571 X	8614	-0-	-1957	-0-	8495	2	119	9	Y	108	108	0	8
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9104			PERF. 8132 - 8995			
08	3596 X	3414	-0-	-182	-0-	3399	2	15	9	Y	14	14	0	1
09	3480 X	2964	-0-	-516	-0-	2951	2	13	9	Y	12	12	0	1
10	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3756	2	20	9	Y	18	18	0	1
11	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3647	2	19	9	Y	17	17	0	1
12	3596 X	3495	-0-	-101	-0-	3491	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
01	3782 X	3388	-0-	-394	-0-	3373	2	15	9	Y	14	13	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9010			PERF. 8018 - 8816			
08	5518 X	5284	-0-	-234	-0-	5282	2	2	9	Y	2	3	0	-0-
09	5340 X	4460	-0-	-880	-0-	4454	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
10	5518 X	5063	-0-	-455	-0-	5060	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
11	5100 X	4351	-0-	-749	-0-	4348	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
12	5270 X	4339	-0-	-931	-0-	4332	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
01	5270 X	4193	-0-	-1077	-0-	4186	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 9085			PERF. 8017 - 8889			
08	12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	12627	2	44	9	Y	40	41	0	2
09	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	10422	2	31	9	Y	28	28	0	2
10	12555 X	12090	-0-	-465	-0-	12069	2	21	9	Y	19	20	0	1
11	12270 X	10667	-0-	-1603	-0-	10637	2	30	9	Y	27	26	0	2
12	12679 X	10845	-0-	-1834	-0-	10808	2	37	9	Y	34	34	0	2
01	12679 X	6932	-0-	-5747	-0-	6907	2	25	9	Y	23	23	0	2
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 9090			PERF. 8582 - 9005			
08	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4453	2	31	9	Y	28	27	0	1
09	4110 X	3946	-0-	-164	-0-	3929	2	17	9	Y	15	15	0	1
10	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4583	2	20	9	Y	18	18	0	1
11	4350 X	4191	-0-	-159	-0-	4162	2	29	9	Y	26	25	0	2
12	4495 X	2494	-0-	-2001	-0-	2484	2	10	9	Y	9	10	0	1
01	4588 X	1313	-0-	-3275	-0-	1301	2	12	9	Y	11	11	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8594 - 8918			
08	8773 X	8314	-0-	-459	-0-	8297	2	17	9	Y	15	16	0	1
09	8490 X	7457	-0-	-1033	-0-	7444	2	13	9	Y	12	12	0	1
10	8835 X	6154	-0-	-2681	-0-	6141	2	13	9	Y	12	12	0	1
11	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8807	2	42	9	Y	38	37	0	2
12	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8812	2	52	9	Y	47	46	0	3
01	8308 X	7719	-0-	-589	-0-	7674	2	45	9	Y	41	41	0	3
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8898			PERF. 8500 - 8865			
08	41044 X	35078	-0-	-5966	-0-	35050	2	28	9	Y	25	30	0	1
09	39720 X	6787	-0-	-32933	-0-	6660	2	127	9	Y	115	109	0	7
10	41044 X	30774	-0-	-10270	-0-	30624	2	150	9	Y	136	134	0	9
11	36750 X	31912	-0-	-4838	-0-	31859	2	53	9	Y	48	54	0	3
12	37975 X	31599	-0-	-6376	-0-	31570	2	29	9	Y	26	27	0	2
01	35092 X	26826	-0-	-8266	-0-	26747	2	79	9	Y	72	68	0	6

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID ->	258201	COMPL. DATE	07/04/1950	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8300 - 9150
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1674 N	1157	-0-	-517	-0-	1133 2	24 9 Y	22	21 0	68
09	1590 N	1303	-0-	-287	-0-	1275 2	28 9 Y	25	25 0	68
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2136 2	30 9 Y	27	27 0	68
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2293 2	22 9 Y	20	20 0	68
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2235 2	20 9 Y	18	18 0	68
01	1736 N	1484	-0-	-252	-0-	1470 2	14 9 Y	13	13 0	68
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID ->	279499	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8718 - 9016
08	3224 X	2606	-0-	-618	-0-	2597 2	9 9 Y	8	9 0	-0-
09	3120 X	2435	-0-	-685	-0-	2426 2	9 9 Y	8	8 0	-0-
10	3224 X	2277	-0-	-947	-0-	2269 2	8 9 Y	7	7 0	-0-
11	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2520 2	8 9 Y	7	7 0	-0-
12	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2939 2	19 9 Y	17	16 0	1
01	2604 X	1960	-0-	-644	-0-	1951 2	9 9 Y	8	8 0	1
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID ->	279500	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7500 - 7508
08	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	10026 2	64 9 Y	58	58 0	3
09	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	10125 2	56 9 Y	51	51 0	3
10	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	10465 2	63 9 Y	57	56 0	4
11	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	10358 2	61 9 Y	55	56 0	3
12	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	10477 2	67 9 Y	61	60 0	4
01	10540 X	8547	-0-	-1993	-0-	8486 2	61 9 Y	55	55 0	4
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID ->	279501	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 7951 - 8717
08	17794 X	15722	-0-	-2072	-0-	15605 2	117 9 Y	106	109 0	5
09	17220 X	16794	-0-	-426	-0-	16662 2	132 9 Y	120	118 0	7
10	17794 X	17692	-0-	-102	-0-	17546 2	146 9 Y	133	131 0	9
11	16420 X	16420	-0-	-0-	-0-	16234 2	186 9 Y	169	168 0	10
12	17360 X	16109	-0-	-1251	-0-	15984 2	125 9 Y	114	117 0	7
01	17701 X	15333	-0-	-2368	-0-	15179 2	154 9 Y	140	136 0	11
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID ->	279503	COMPL. DATE	05/29/1973	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8460 - 9039
08	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2742 2	13 9 Y	12	12 0	1
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2174 2	12 9 Y	11	11 0	1
10	3100 N	4158	-0-	1058	1058	4119 2	39 9 Y	35	34 0	2
11	4626 X	3568	-0-	-1058	-0-	3538 2	30 9 Y	27	27 0	2
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2934 2	11 9 Y	10	11 0	1
01	3503 X	2345	-0-	-1158	-0-	2336 2	9 9 Y	8	8 0	1
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID ->	279504	COMPL. DATE	08/20/1953	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 8410 - 8780
08	4743 X	3627	-0-	-1116	-0-	3606 2	21 9 Y	19	19 0	1
09	4590 X	4233	-0-	-357	-0-	4219 2	14 9 Y	13	13 0	1
10	4743 X	4315	-0-	-428	-0-	4295 2	20 9 Y	18	18 0	1
11	4140 X	4064	-0-	-76	-0-	4032 2	32 9 Y	29	28 0	2
12	4371 X	3932	-0-	-439	-0-	3903 2	29 9 Y	26	26 0	2
01	4371 X	3467	-0-	-904	-0-	3437 2	30 9 Y	27	27 0	2
-----										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID ->	279531	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8121 - 8843
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363 2	2 9 Y	2	2 0	-0-
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1063 2	2 9 Y	2	2 0	-0-
10	1333 N	1237	-0-	-96	-0-	1234 2	3 9 Y	3	3 0	-0-
11	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	1224 2	3 9 Y	3	3 0	-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1142 2	3 9 Y	3	3 0	-0-
01	1240 N	713	-0-	-527	-0-	711 2	2 9 Y	2	2 0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7918 - 8511		
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		39835 X	33086	-0-	-6749	-0-	32952 2	134 9	Y	122	125 0	6
09		38550 X	33727	-0-	-4823	-0-	33615 2	112 9	Y	102	102 0	6
10		39835 X	27217	-0-	-12618	-0-	27035 2	182 9	Y	165	160 0	11
11		32790 X	25478	-0-	-7312	-0-	25258 2	220 9	Y	200	199 0	12
12		34844 X	24321	-0-	-10523	-0-	24095 2	226 9	Y	205	204 0	13
01		34844 X	20922	-0-	-13922	-0-	20749 2	173 9	Y	157	158 0	12
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8402 - 8856		
08		27526 X	27526	-0-	-0-	-0-	27442 2	84 9	Y	76	76 0	4
09		26526 X	26526	-0-	-0-	-0-	26420 2	106 9	Y	96	94 0	6
10		26836 X	26836	-0-	-0-	-0-	26712 2	124 9	Y	113	112 0	7
11		26640 X	22039	-0-	-4601	-0-	21917 2	122 9	Y	111	111 0	7
12		27528 X	24648	-0-	-2880	-0-	24499 2	149 9	Y	135	134 0	8
01		27528 X	15674	-0-	-11854	-0-	15573 2	101 9	Y	92	93 0	7
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8491 - 8843		
08		1178 N	802	-0-	-376	-0-	785 2	17 9	Y	15	14 0	1
09		870 N	796	-0-	-74	-0-	788 2	8 9	Y	7	8 0	-0-
10		1023 N	951	-0-	-72	-0-	934 2	17 9	Y	15	14 0	1
11		867 N	867	-0-	-0-	-0-	845 2	22 9	Y	20	20 0	1
12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	862 2	17 9	Y	15	15 0	1
01		961 N	536	-0-	-425	-0-	523 2	13 9	Y	12	12 0	1
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8278 - 9033		
08		4464 X	4367	-0-	-97	-0-	4355 2	12 9	Y	11	11 0	1
09		4320 X	4074	-0-	-246	-0-	4066 2	8 9	Y	7	8 0	-0-
10		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4747 2	15 9	Y	14	13 0	1
11		4470 X	4061	-0-	-409	-0-	4035 2	26 9	Y	24	24 0	1
12		4619 X	3343	-0-	-1276	-0-	3318 2	25 9	Y	23	23 0	1
01		4774 X	2283	-0-	-2491	-0-	2259 2	24 9	Y	22	21 0	2
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8375 - 8646		
08		29760 X	19839	-0-	-9921	-0-	19780 2	59 9	Y	54	54 0	3
09		28800 X	14620	-0-	-14180	-0-	14579 2	41 9	Y	37	38 0	2
10		29760 X	15840	-0-	-13920	-0-	15794 2	46 9	Y	42	41 0	3
11		19200 X	14437	-0-	-4763	-0-	14389 2	48 9	Y	44	44 0	3
12		19840 X	14384	-0-	-5456	-0-	14321 2	63 9	Y	57	56 0	4
01		19840 X	12553	-0-	-7287	-0-	12506 2	47 9	Y	43	44 0	3
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID -> 279626		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8107 - 9044		
08		3999 X	3616	-0-	-383	-0-	3601 2	15 9	Y	14	14 0	1
09		3870 X	3685	-0-	-185	-0-	3671 2	14 9	Y	13	13 0	1
10		3999 X	3682	-0-	-317	-0-	3667 2	15 9	Y	14	14 0	1
11		3630 X	3570	-0-	-60	-0-	3557 2	13 9	Y	12	12 0	1
12		3813 X	3636	-0-	-177	-0-	3621 2	15 9	Y	14	14 0	1
01		3813 X	3382	-0-	-431	-0-	3367 2	15 9	Y	14	14 0	1
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8584 - 8931		
08		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5806 2	22 9	Y	20	20 0	1
09		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6106 2	11 9	Y	10	10 0	1
10		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6736 2	18 9	Y	16	16 0	1
11		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5850 2	40 9	Y	36	35 0	2
12		6324 X	5778	-0-	-546	-0-	5735 2	43 9	Y	39	39 0	2
01		6758 X	4721	-0-	-2037	-0-	4691 2	30 9	Y	27	27 0	2

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID -> 279628		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8091 - 8846				
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	AMT CODE	BALANCE		
08	5146 X	4873	-0-	-273	-0-	4867	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
09	4980 X	4283	-0-	-697	-0-	4275	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
10	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5232	2	21	9	Y	19	18	0	1
11	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4781	2	19	9	Y	17	17	0	1
12	4867 X	4821	-0-	-46	-0-	4800	2	21	9	Y	19	19	0	1
01	5239 X	4516	-0-	-723	-0-	4482	2	34	9	Y	31	30	0	2
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8175 - 8830				
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1066	2	24	9	Y	22	22	0	1
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1208	2	26	9	Y	24	24	0	1
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1217	2	29	9	Y	26	25	0	2
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1194	2	23	9	Y	21	22	0	1
12	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1234	2	19	9	Y	17	17	0	1
01	1240 N	742	-0-	-498	-0-	729	2	13	9	Y	12	12	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID -> 279748		COMPL. DATE 02/23/1974		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8230 - 8952				
08	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2553	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
09	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2483	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
10	2945 X	2894	-0-	-51	-0-	2891	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
11	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3943	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
12	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3784	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3092	2	8	9	Y	7	6	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9001 - 9070				
08	15531 X	12599	-0-	-2932	-0-	12568	2	31	9	Y	28	29	0	1
09	13440 X	13352	-0-	-88	-0-	13317	2	35	9	Y	32	31	0	2
10	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	14753	2	52	9	Y	47	46	0	3
11	15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	14951	2	56	9	Y	51	51	0	3
12	15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	15261	2	56	9	Y	51	51	0	3
01	14818 X	12880	-0-	-1938	-0-	12837	2	43	9	Y	39	39	0	3
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8788 - 8950				
08	6975 X	6070	-0-	-905	-0-	6062	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
09	6750 X	6703	-0-	-47	-0-	6679	2	24	9	Y	22	21	0	1
10	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	7990	2	87	9	Y	79	75	0	5
11	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7396	2	107	9	Y	97	96	0	6
12	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7339	2	83	9	Y	75	76	0	5
01	8091 X	6288	-0-	-1803	-0-	6245	2	43	9	Y	39	41	0	3
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8410 - 8977				
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-
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8156 - 9021				
08	8742 X	8479	-0-	-263	-0-	8464	2	15	9	Y	14	14	0	1
09	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8905	2	15	9	Y	14	14	0	1
10	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	9096	2	19	9	Y	17	17	0	1
11	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	8228	2	20	9	Y	18	18	0	1
12	9207 X	4340	-0-	-4867	-0-	4316	2	24	9	Y	22	22	0	1
01	9207 X	3147	-0-	-6060	-0-	3122	2	25	9	Y	23	22	0	2

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982			TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994			
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	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3477	2	14 9	Y	13	12 0	1
09	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3163	2	12 9	Y	11	11 0	1
10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3085	2	4 9	Y	4	5 0	-0-
11	3390 X	3012	-0-	-378	-0-	3005	2	7 9	Y	6	6 0	-0-
12	3503 X	3078	-0-	-425	-0-	3056	2	22 9	Y	20	19 0	1
01	3503 X	2648	-0-	-855	-0-	2635	2	13 9	Y	12	12 0	1
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043			
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	182	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-		-0-
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2		Y	-0-		-0-
12	217 N	81	-0-	-136	-0-	74	2	7 9	Y	6	6 0	-0-
01	186 N	59	-0-	-127	-0-	50	2	9 9	Y	8	7 0	1
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950			
08	6045 X	5505	-0-	-540	-0-	5496	2	9 9	Y	8	8 0	-0-
09	5850 X	5422	-0-	-428	-0-	5409	2	13 9	Y	12	11 0	1
10	6045 X	5924	-0-	-121	-0-	5911	2	13 9	Y	12	12 0	1
11	5610 X	5454	-0-	-156	-0-	5442	2	12 9	Y	11	11 0	1
12	5797 X	5399	-0-	-398	-0-	5392	2	7 9	Y	6	7 0	-0-
01	5921 X	3465	-0-	-2456	-0-	3463	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 14		RRCID -> 286779		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276			
08	7564 X	5887	-0-	-1677	-0-	5874	2	13 9	Y	12	11 0	1
09	6510 X	4811	-0-	-1699	-0-	4799	2	12 9	Y	11	11 0	1
10	6727 X	6099	-0-	-628	-0-	6069	2	30 9	Y	27	26 0	2
11	6510 X	5552	-0-	-958	-0-	5502	2	50 9	Y	45	44 0	3
12	5890 X	5840	-0-	-50	-0-	5783	2	57 9	Y	52	52 0	3
01	6107 X	4751	-0-	-1356	-0-	4697	2	54 9	Y	49	48 0	4
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 10		RRCID -> 287037		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084			
08	3317 X	2790	-0-	-527	-0-	2705	2	85 9	Y	77	78 0	4
09	2940 X	2629	-0-	-311	-0-	2538	2	91 9	Y	83	82 0	5
10	3038 X	1224	-0-	-1814	-0-	1184	2	40 9	Y	36	39 0	2
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				Y	-0-	2 0	-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-		-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: J 7		RRCID -> 287136		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942			
08	36673 X	30305	-0-	-6368	-0-	30280	2	25 9	Y	23	23 0	1
09	32010 X	24994	-0-	-7016	-0-	24944	2	50 9	Y	45	43 0	3
10	30690 X	23400	-0-	-7290	-0-	23360	2	40 9	Y	36	37 0	2
11	29700 X	18632	-0-	-11068	-0-	18584	2	48 9	Y	44	43 0	3
12	30690 X	19346	-0-	-11344	-0-	19293	2	53 9	Y	48	48 0	3
01	30318 X	12201	-0-	-18117	-0-	12168	2	33 9	Y	30	31 0	2
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: B 1R		RRCID -> 287217		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867			
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-		-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	153	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
12	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2		Y	-0-		-0-
01	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		O 11		RRCID -> 288878		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 9095		
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	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-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 8		RRCID -> 295285		COMPL. DATE 03/09/1976		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8624 - 9049		
08	3596 X	3144	-0-	-452	-0-	3137	2	7 9	Y	6	6 0	-0-
09	3480 X	3235	-0-	-245	-0-	3228	2	7 9	Y	6	6 0	-0-
10	3596 X	3503	-0-	-93	-0-	3493	2	10 9	Y	9	8 0	1
11	3330 X	3323	-0-	-7	-0-	3315	2	8 9	Y	7	8 0	-0-
12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3438	2	8 9	Y	7	7 0	-0-
01	3503 X	3107	-0-	-396	-0-	3090	2	17 9	Y	15	14 0	1
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		A 7AL		RRCID -> 295286		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8551 - 8992		
08	10323 X	9002	-0-	-1321	-0-	8928	2	74 9	Y	67	67 0	3
09	9330 X	8299	-0-	-1031	-0-	8222	2	77 9	Y	70	69 0	4
10	9641 X	9532	-0-	-109	-0-	9476	2	56 9	Y	51	52 0	3
11	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8900	2	76 9	Y	69	68 0	4
12	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9288	2	85 9	Y	77	76 0	5
01	9517 X	8108	-0-	-1409	-0-	8039	2	69 9	Y	63	63 0	5
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		F 6		RRCID -> 295381		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8770		
08	4867 X	4590	-0-	-277	-0-	4538	2	52 9	Y	47	48 0	2
09	4710 X	4554	-0-	-156	-0-	4502	2	52 9	Y	47	46 0	3
10	4867 X	4581	-0-	-286	-0-	4524	2	57 9	Y	52	52 0	3
11	4500 X	4400	-0-	-100	-0-	4356	2	44 9	Y	40	41 0	2
12	4712 X	4409	-0-	-303	-0-	4368	2	41 9	Y	37	37 0	2
01	4712 X	3827	-0-	-885	-0-	3785	2	42 9	Y	38	37 0	3
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		G 4		RRCID -> 295480		COMPL. DATE 07/22/1973		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8420 - 8676		
08	16492 X	13905	-0-	-2587	-0-	13902	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
09	14940 X	13717	-0-	-1223	-0-	13691	2	26 9	Y	24	23 0	1
10	15438 X	13547	-0-	-1891	-0-	13530	2	17 9	Y	15	15 0	1
11	13650 X	12914	-0-	-736	-0-	12893	2	21 9	Y	19	19 0	1
12	14167 X	13609	-0-	-558	-0-	13578	2	31 9	Y	28	27 0	2
01	14167 X	11639	-0-	-2528	-0-	11613	2	26 9	Y	24	24 0	2
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		A 5		RRCID -> 295629		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7985 - 8020		
08	3441 X	3198	-0-	-243	-0-	3174	2	24 9	Y	22	21 0	1
09	3330 X	3316	-0-	-14	-0-	3292	2	24 9	Y	22	22 0	1
10	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3538	2	29 9	Y	26	25 0	2
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3325	2	43 9	Y	39	39 0	2
12	3441 X	3347	-0-	-94	-0-	3296	2	51 9	Y	46	45 0	3
01	3565 X	2612	-0-	-953	-0-	2575	2	37 9	Y	34	34 0	3
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		K 7		RRCID -> 295710		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8106 - 8936		
08	5518 X	5424	-0-	-94	-0-	5418	2	6 9	Y	5	6 0	-0-
09	5340 X	4910	-0-	-430	-0-	4893	2	17 9	Y	15	14 0	1
10	5797 X	5696	-0-	-101	-0-	5663	2	33 9	Y	30	29 0	2
11	5610 X	5230	-0-	-380	-0-	5193	2	37 9	Y	34	34 0	2
12	5797 X	5387	-0-	-410	-0-	5354	2	33 9	Y	30	30 0	2
01	5704 X	4529	-0-	-1175	-0-	4501	2	28 9	Y	25	25 0	2

BLOCK 31 (PENN. 7620)																		
OXY USA INC.																		
BLOCK 31 UNIT																		
WELL #: 0 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1891 N	1225	-0-	-0-	-666	-0-	1180	2	45	9	Y	41	40	0			2
09		2010 N	1551	-0-	-0-	-459	-0-	1515	2	36	9	Y	33	33	0			2
10		1953 N	1907	-0-	-0-	-46	-0-	1884	2	23	9	Y	21	22	0			1
11		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	2	34	9	Y	31	30	0			2
12		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	2164	2	70	9	Y	64	62	0			4
01		1922 N	1060	-0-	-0-	-862	-0-	1031	2	29	9	Y	26	28	0			2

BLOCK 31 (QUEEN)																		
FORMENTERA OPERATIONS LLC																		
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-	-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-

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-	-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-

UNIVERSITY "47A"																		
WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930																		
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2	31	9	Y	28	29	1			6
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2	2	4	Y	27	28	1			5
								30	9									
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2	16	4	Y	34	33	1			6
								37	9									
11		60 N	1	-0-	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-	6	1			-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2	69	4	Y	-0-					-0-
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	4	4	Y	-0-					-0-

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

UNIVERSITY "47"																		
WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920																		
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	31	9	Y	28	29	1			6
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	30	9	Y	27	28	1			5
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	1	4	Y	34	33	1			6
								37	9									
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	32	9	Y	29	30	1			5
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	5	4	Y	31	29	1			7
								34	9									
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	34	9	Y	31	33	1			5

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959											
UNIVERSITY "37A"		WELL #:		1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926					
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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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		2 N	1	-0-	-1	-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		47 N	47	-0-	-0-	-0-	16	2	31	9	Y	28	29	1	6
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	15	2	30	9	Y	27	28	1	5
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	14	2	1	4	Y	34	33	1	6
							37	9							
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	2	32	9	Y	29	30	1	5
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	2	5	4	Y	31	29	1	7
							34	9							
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	13	2	34	9	Y	31	33	1	5
-----															
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-
-----															
OXY USA INC.		630591													
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 17		RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903					
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
-----															
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931					
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
-----															
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935					
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	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 #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5SD		RRCID -> 165332		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932								
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-						-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-						-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-						-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-						-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-						-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-						-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935								
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-						-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-						-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-						-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-						-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-						-0-
01	37 N	37	-0-	-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	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-						-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-						-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-						-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-						-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-						-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-						-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935								
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-						-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-						-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-						-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-						-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-						-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940								
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-						-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-						-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-						-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-						-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-						-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-						-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 3031	PERF. 2913 - 2928				
M 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	EOM BALANCE
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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 #: GG16		RRCID -> 165880	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH 3025	PERF. 2909 - 2924				
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-		-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 2992 - 3007				
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 3045	PERF. 2946 - 2962				
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-		-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 3082	PERF. 2994 - 3004				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 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	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-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	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-

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

08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1786	2	2 9	Y	2	2 0		-0-
09	1500 N	1389	-0-	-111	-0-	1385	2	4 9	Y	4	4 0		-0-
10	1643 N	1425	-0-	-218	-0-	1419	2	6 9	Y	5	5 0		-0-
11	1740 N	1286	-0-	-454	-0-	1285	2	1 9	Y	1	1 0		-0-
12	1426 N	1007	-0-	-419	-0-	1007	2		Y	-0-			-0-
01	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1332	2	2 9	Y	2	2 0		-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
UNIVERSITY				WELL #:	4	RRCID ->	168513	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	2950 - 2965
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-	
-----													
UNIVERSITY				WELL #:	5	RRCID ->	168517	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	2962 - 2980
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-	
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-	
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-	
01	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	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-	
-----													
UNIVERSITY				WELL #:	7	RRCID ->	169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2976 - 2990
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-	
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-	
11	270 N	164	-0-	-106	-0-	164	2	N	-0-			-0-	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-	
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-	
-----													
UNIVERSITY -B-				WELL #:	8	RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	2912 - 3021
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-	
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2	N	-0-			-0-	
-----													
UNIVERSITY				WELL #:	9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2912 - 3021
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2	N	-0-			-0-	
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2	N	-0-			-0-	
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-	
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	2	N	-0-			-0-	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-	
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-	



-----  
 BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	514 N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

-----  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF. 12644 - 12750

08	279 N	176	-0-	-103	B	-0-	176	3		N	-0-					-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3		N	-0-					-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-					-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3		N	-0-					-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	460	3	3	4	N	-0-				-0-

-----  
 BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770  
 NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-					21
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-					21
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-					21
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-					21
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-					21
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-					21

-----  
 NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-					30
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-					30
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-					30
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-					30
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-					30
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-					30

-----  
 NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	3		Y	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-					-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3		Y	-0-					-0-
11	810 N	790	-0-	-20	-0-	-0-	790	3		Y	-0-					-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	3		Y	-0-					-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	3		Y	-0-					-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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	12	2	970	3	Y	-0-			80
							2	5							
09		660 N	263	-0-	-397	-0-	2	2	261	3	Y	-0-			80
*10		310 N	212	-0-	-98	-0-	212	3			Y	-0-			80
11		420 N	369	-0-	-51	-0-	361	3	8	5	Y	-0-			80
12		279 N	234	-0-	-45	-0-	233	3	1	4	Y	-0-			80
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	1	2	374	3	Y	-0-			80
-----															
WYLIE, ZULA B. "B"			WELL #:	1	RRCID ->	135431	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11380 - 11398			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
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-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
TEINERT, G. O.			WELL #:	2	RRCID ->	136114	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11351 - 11360			
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	11	2	838	3	Y	-0-			53
							1	5							
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	3	2	453	3	Y	-0-			53
*10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-			53
11		810 N	610	-0-	-200	-0-	597	3	13	5	Y	-0-			53
12		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	2	2	1724	3	Y	-0-			53
							4	4							
01		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	4	2	1436	3	Y	-0-			53
							2	4							
-----															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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			
JACWIL 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	139939	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11320 - 12020
08	465 N	142	-0-	-323	-0-	142 3			Y	-0-	-0-
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	158 3			Y	-0-	-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3			Y	-0-	-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3			Y	-0-	-0-
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			Y	-0-	-0-
*01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			Y	-0-	-0-

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	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1148 2	18 9	Y	16	27 1	8
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	597 2	50 9	Y	45	28 1	25
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	549 2	44 9	Y	40	53 1	12
11	720 N	602	-0-	-118	-0-	567 2	35 9	Y	32	26 1	18
12	682 N	544	-0-	-138	-0-	516 2	28 9	Y	25	26 1	17
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	501 2	37 9	Y	34	26 1	25

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)				12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LAST MILE PRODUCTION, LLC		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-

MOORES ESTATE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	181704	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	3293	PERF. 2620 - 2630
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	43

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



OIL AND GAS DIVISION

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)		//CONT.//		12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LAST MILE PRODUCTION, LLC		//CONT.//		102051										
VALLEY "Q"		WELL #:		4	RRCID ->	216549	COMPL. DATE	09/15/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3002 -	3088	
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	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-
-----														
IOWA REALTY TRUST 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	285715	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	2768 -	3265	
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-
-----														
BROOKLAW (TUBB)		12230 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051												
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
-----														
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"		WELL #:		8	RRCID ->	059593	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	3365	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-
-----														
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-

BROOKLAW (TUBB)		//CONT.// 12230 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LAST MILE PRODUCTION, LLC		//CONT.// 102051												
TIMBER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 084122		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-
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		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
SCHARBAUER "35B"		WELL #: 1		RRCID -> 119662		COMPL. DATE 07/29/2021		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 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-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 154202		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
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-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2024												
-----												
MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2024												
-----												
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-
-----												
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 256280		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
BRYANT G DEVONIAN UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	256653	COMPL. DATE	10/25/1967	TOTAL DEPTH	11958	PERF.11710 - 11938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	09/18/2024	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 #:			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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DIAMONDBACK E&P LLC			217012			RRCID ->	174199	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	12197	PERF.12500 - 15650	
MCINTOSH "22"			WELL #:		1								
08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2774 3	70 9	N	64			166
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	632 3	21 9	N	19			185
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	520 3	31 9	N	28			213
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1264 2	37 9	N	34	191 1		56
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1184 2	46 9	N	42			98
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1672 2	45 9	N	41			139
-----													
MCINTOSH "21"			WELL #:		1	RRCID ->	175788	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12482 - 15810	
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1820 3	2 9	N	2			147
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	218 3	21 9	N	19			166
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	763 3	79 9	N	72	176 1		62
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-			N	47			109
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	113 2	57 9	N	52			161
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	716 2	97 9	N	88			249

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012							
TXL "11"		WELL #: 1		RRCID -> 180832		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 12154 PERF.12366 - 15655	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MCINTOSH "21"		WELL #: 2		RRCID -> 184696		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540				
08	3100 N	6883	-0-	3783	5231	5157 3	99 4	N	1479	1475	1	218
						1627 9						
09	3000 N	8068	-0-	5068	10299	2386 3	3925 4	N	1597	1665	1	150
						1757 9						
10	17331 X	7032	-0-	-10299	-0-	5070 3	559 4	N	1275	1316	1	109
						1403 9						
11	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	3902 2	1148 4	N	1340	1338	1	111
						1474 9						
12	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	530 2	3909 4	N	996	1107	1	-0-
						1096 9						
*01	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	1485 2	433 4	N	556	187	1	369
						612 9						

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		RRCID -> 250781		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519				
TOONE 13-157		WELL #: 1										
08	17174 X	12313	-0-	-4861	-0-	12313 2		N	-0-			550
09	16620 X	8293	-0-	-8327	-0-	8286 2	7 9	N	6	192	1	364
10	9827 X	6387	-0-	-3440	-0-	6351 2	36 9	N	33	189	1	208
11	8310 X	7573	-0-	-737	-0-	7536 2	37 9	N	34			242
12	12307 X	7439	-0-	-4868	-0-	7382 2	57 9	N	52			294
01	12307 X	9787	-0-	-2520	-0-	9783 2	4 9	N	4	176	1	122

ODEN 13-181		WELL #: 1		RRCID -> 252927		COMPL. DATE 09/12/2009		TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105				
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-			39

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-			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	3			106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106

CAPRITO (ATOKA)  
CONTINENTAL RESOURCES, INC.  
UNIVERSITY GAS UNIT "36"

15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
173777  
WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 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	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3		N	-0-			183
09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3		N	-0-			183
10	3131 X	1168	-0-	-1963	-0-	1168	3		N	-0-			183
11	3270 X	253	-0-	-3017	-0-	253	3		N	-0-			183
12	3379 X	1363	-0-	-2016	-0-	1363	3	1 9	N	1			184
01	3379 X	1619	-0-	-1760	-0-	1619	3		N	-0-			184

WEST CAPRITO UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

08	4185 X	3582	-0-	-603	-0-	3582	3		N	-0-			29
09	4050 X	3933	-0-	-117	-0-	3933	3		N	-0-			29
10	4898 X	1766	-0-	-3132	-0-	1766	3		N	-0-			29
11	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-	-0-			N	-0-			29
12	4898 X	3905	-0-	-993	-0-	3905	3		N	-0-			29
01	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	3		N	-0-			29

CAPRITO (DELAWARE MIDDLE)  
JETTA OPERATING COMPANY, INC.  
STATE GAS UNIT -B-

15499 380 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
432283  
WELL #: 8 RRCID -> 295096 COMPL. DATE 10/27/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6008 - 6470

08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	4		N	-0-			-0-
09	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	4		N	-0-			-0-
10	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	4		N	-0-			-0-
11	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	4		N	-0-			-0-
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	4		N	-0-			-0-
01	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	4		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 15110 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-

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

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

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-

CARDINAL (TANSILL)		//CONT.//		15605 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS							
AAA OIL TRUST		//CONT.//		000118										
UNIVERSITY 4 B		WELL #:		2	RRCID -> 103942	COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	817 -	837			
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	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)				16454 075	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MARTIN							
CROSSFOOT OPERATING, LLC				190674										
CAVE 60		WELL #:		1	RRCID -> 172270	COMPL. DATE 04/25/1995	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	9619 -	9648			
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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	600	-0-	600	1071	600	2	N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	480	-0-	480	1551	480	2	N	-0-			-0-

GRANITE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739				
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
*01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 158559		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	64	-0-	64	69	64	2	N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	233	-0-	233	302	233	2	N	-0-			-0-

WOODWARD, MANN		WELL #: 3		RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475				
08	2511 X	74	-0-	-2437	-0-	74	2	N	-0-			-0-
09	2430 X	98	-0-	-2332	-0-	98	2	N	-0-			-0-
10	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			-0-
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
12	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	N	-0-			-0-
01	1209 X	1025	-0-	-184	-0-	1025	2	N	-0-			-0-



CHENOT (WOLFCAMP) OLSEN ENERGY INC. OGDEN ESTATE			17438 500 621750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
			WELL #:	1	RRCID ->	040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4849	PERF. 4033	- 4296	
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	6448 X	200	-0-	-6248	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
09	5250 X	254	-0-	-4996	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
10	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2		Y	-0-			-0-
11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		Y	-0-			-0-
12	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2		Y	-0-			-0-
*01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2		Y	-0-			-0-
-----													
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-
-----													
EL WEDO "A"			WELL #:	3	RRCID ->	108699	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	5466	PERF. 4731	- 4804	
08	930 N	10	-0-	-920	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	4093	-0-	993	993	4093	2		N	-0-			-0-
*01	3100 N	2669	-0-	-431	562	2669	2		N	-0-			-0-
-----													
EL WEDO A			WELL #:	4	RRCID ->	111084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	5353	PERF. 4911	- 5200	
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	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-			-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-
-----													
WOODWARD UNIVERSITY			WELL #:	2	RRCID ->	115626	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	5606	PERF. 4993	- 5065	
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
OGDEN ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL DEPTH	4903	PERF. 4095	- 4570	
08	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		Y	-0-			-0-
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	208541	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4605 - 4611	
M	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		3441 X	50	-0-	-3391	-0-	50	2	N	-0-		-0-
09		3330 X	158	-0-	-3172	-0-	158	2	N	-0-		-0-
10		1271 X	1201	-0-	-70	-0-	1201	2	N	-0-		-0-
11		877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-		-0-
12		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2	N	-0-		-0-
*01		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	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	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		1457 X	26	-0-	-1431	-0-	26	2	N	-0-		-0-
09		1410 X	49	-0-	-1361	-0-	49	2	N	-0-		-0-
10		682 X	663	-0-	-19	-0-	663	2	N	-0-		-0-
11		356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		-0-
12		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-		-0-
01		858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-		-0-

GIRVIN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 4075 - 4514	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	126609	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4578 - 4924	
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		155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-		-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-

GIRVIN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	127317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4012 - 4550	
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		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		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-
*01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-

GIESECKE, A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128907	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4143 - 4463	
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		2728 X	86	-0-	-2642	-0-	86	2	N	-0-		-0-
09		2610 X	159	-0-	-2451	-0-	159	2	N	-0-		-0-
10		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-		-0-
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	N	-0-		-0-
*01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
WOODWARD 64		WELL #:		3R	RRCID ->	169872	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4460 - 4868		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 N	28	-0-	-96	-0-		28	2	N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2	N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

WOODWARD "55"		WELL #:		3	RRCID ->	174839	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5173	PERF. 4546 - 4871		
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2	N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-		10	2	N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2	N	-0-			-0-

CHEYENNE (ATOKA)		17585 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
AMEREDEV TEXAS, LLC		102390											
HILL, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	245709	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	21954	PERF.14686 - 14702		
08	35588 X	33041	-0-	-2547	-0-		33041	3	Y	-0-			-0-
09	34440 X	19420	-0-	-15020	-0-		19215	3	Y	186	182	0	4
10	25792 X	14035	-0-	-11757	-0-		13702	3	Y	303	299	0	8
11	33238 X	33238	-0-	-0-	-0-		33238	3	Y	-0-	8	0	-0-
12	33046 X	25651	-0-	-7395	-0-		25617	3	Y	31	29	0	2
01	33046 X	25817	-0-	-7229	-0-		25544	3	Y	248	238	0	12

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2024 - WELL PLUGGED 08/28/24													

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	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-

COATES (ELLENBURGER)		19163 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
O'RYAN OIL AND GAS		617042											
COATES "B"		WELL #:			RRCID ->	171059	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13044 - 13399		
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

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	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

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617  
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	26
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	26
10	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-	26
11	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-	26
12	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-	26
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-	26

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

08	337 R	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1	16
09	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-	16
10	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-	16
11	248 R	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1	17
12	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-	17
01	341 #	225	-0-	-116	-0-	224	2	1	9	Y	1	18

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

08	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-	12
09	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-	12
10	896 R	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-	12
11	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-	12
12	620 #	581	-0-	-39	-0-	581	2			Y	-0-	12
01	899 #	486	-0-	-413	-0-	486	2			Y	-0-	12

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE -34-		WELL #:		2	RRCID ->	261302	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7099 - 7396	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	607 R	607	-0-	-0-	-0-	606 2		1 9	Y	1			11
09	420 #	414	-0-	-6	-0-	413 2		1 9	Y	1			12
10	609 R	609	-0-	-0-	-0-	608 2		1 9	Y	1			13
11	445 R	445	-0-	-0-	-0-	444 2		1 9	Y	1			14
12	438 R	438	-0-	-0-	-0-	437 2		1 9	Y	1			15
01	620 #	405	-0-	-215	-0-	404 2		1 9	Y	1			16
-----													
MCENTIRE 33		WELL #:		5	RRCID ->	288899	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7262 - 7511	
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	55 2		1 9	Y	1			35
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56 2			Y	-0-			35
10	62 #	36	-0-	-26	-0-	35 2		1 9	Y	1			36
11	60 #	30	-0-	-30	-0-	30 2			Y	-0-			36
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	26 2			Y	-0-			36
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2			Y	-0-			36
-----													
BOLDING ENERGY, LLC		080199											
BROWNFIELD 15		WELL #:		1	RRCID ->	078498	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7418 - 7465	
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	14 #	3	-0-	-11	-0-	3 3			N	-0-			-0-
11	14 #	2	-0-	-12	-0-	2 3			N	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
*01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-
-----													
WILKINSON		WELL #:		1101	RRCID ->	124850	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7104 - 7443	
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	97 3			N	-0-			17
09	120 #	94	-0-	-26	-0-	94 3			N	-0-			17
10	93 #	92	-0-	-1	-0-	92 3			N	-0-			17
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-			17
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-			17
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87 3			N	-0-			17
-----													
WILKINSON		WELL #:		1102	RRCID ->	166513	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7095 - 7489	
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-			25
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 3			N	-0-			25
10	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-			25
11	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-			25
12	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-			25
*01	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 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	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							
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199										
FOSTER "33"		WELL #:		1	RRCID ->	259511	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	7856 - 7974		
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	83 R	14	-0-	-69	-0-	-0-	13 3	1 9	Y	1	1			26
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-	12 3	1 9	Y	1	1			27
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	13 3	1 9	Y	1	1			28
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-	12 3	1 9	Y	1	1			29
12	14 #	12	-0-	-2	-0-	-0-	11 3	1 9	Y	1	1			30
01	14 #	13	-0-	-1	-0-	-0-	12 3	1 9	Y	1	1			31

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		
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-

BURGUNDY OIL & GAS, INC.				108650										
BADE A		WELL #:		1	RRCID ->	147482	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7298 - 8053		
08	502 R	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-				2
09	467 R	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-				2
10	440 R	440	-0-	-0-	-0-	-0-	439 2	1 9	N	1				3
11	474 R	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-				3
12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-				3
*01	449 R	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-				3

BADE				WELL #:	1	RRCID ->	184046	COMPL. DATE	05/14/1978	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	7308 - 7853	
08	434 #	405	-0-	-29	-0-	-0-	405 2		N	-0-	51 1			23
09	420 #	396	-0-	-24	-0-	-0-	395 2	1 9	N	1				24
10	403 #	369	-0-	-34	-0-	-0-	366 2	3 9	N	3				27
11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	-0-	414 2	6 9	N	5				32
12	403 #	397	-0-	-6	-0-	-0-	391 2	6 9	N	5				37
*01	405 R	405	-0-	-0-	-0-	-0-	398 2	7 9	N	6				43

BADE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	184050	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7205 - 7973	
08	632 R	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-				62
09	607 R	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-				62
10	608 R	608	-0-	-0-	-0-	-0-	597 2	11 9	N	10				72
11	607 R	607	-0-	-0-	-0-	-0-	604 2	3 9	N	3				75
12	611 R	611	-0-	-0-	-0-	-0-	608 2	3 9	N	3				78
*01	600 R	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-	50 1			28

BADE -B-				WELL #:	2	RRCID ->	184052	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7262 - 8001	
08	434 #	422	-0-	-12	-0-	-0-	418 2	4 9	N	4				22
09	420 #	384	-0-	-36	-0-	-0-	383 2	1 9	N	1				23
10	434 #	366	-0-	-68	-0-	-0-	360 2	6 9	N	5				28
11	420 #	360	-0-	-60	-0-	-0-	356 2	4 9	N	4				32
12	434 #	344	-0-	-90	-0-	-0-	344 2		N	-0-				32
01	434 #	348	-0-	-86	-0-	-0-	347 2	1 9	N	1				33

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.// 108650		WELL #: 2		RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7391 - 7949	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08		248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2	N	-0-			-0-
09		240 #	234	-0-	-6	-0-	234	2	N	-0-			-0-
10		248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-			-0-
11		240 #	234	-0-	-6	-0-	234	2	N	-0-			-0-
12		248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-			-0-
01		248 #	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-			-0-
-----													
BADE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7317 - 8203			
08		186 #	183	-0-	-3	-0-	177	2	N	5			64
09		220 R	220	-0-	-0-	-0-	208	2	N	11			75
10		245 R	245	-0-	-0-	-0-	232	2	N	12	67	1	20
11		226 R	226	-0-	-0-	-0-	218	2	N	7			27
12		208 R	208	-0-	-0-	-0-	201	2	N	6			33
01		186 #	154	-0-	-32	-0-	153	2	N	1			34
-----													
BADE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 7372 - 8226			
08		566 R	566	-0-	-0-	-0-	551	2	N	14	79	1	27
09		536 R	536	-0-	-0-	-0-	527	2	N	8			35
10		537 R	537	-0-	-0-	-0-	516	2	N	19			54
11		534 R	534	-0-	-0-	-0-	522	2	N	11			65
12		544 R	544	-0-	-0-	-0-	515	2	N	26			91
*01		530 R	530	-0-	-0-	-0-	518	2	N	11	67	1	35
-----													
BADE "C"		WELL #: 6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199			
08		679 R	679	-0-	-0-	-0-	670	2	N	8	75	1	23
09		644 R	644	-0-	-0-	-0-	636	2	N	7			30
10		607 R	607	-0-	-0-	-0-	596	2	N	10			40
11		647 R	647	-0-	-0-	-0-	641	2	N	5			45
12		636 R	636	-0-	-0-	-0-	622	2	N	13			58
*01		600 R	600	-0-	-0-	-0-	592	2	N	7			65
-----													
BADE "C"		WELL #: 8		RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 7359 - 8224			
08		589 #	564	-0-	-25	-0-	557	2	N	6			68
09		570 #	553	-0-	-17	-0-	538	2	N	14			82
10		589 #	457	-0-	-132	-0-	456	2	N	1	61	1	22
11		570 #	569	-0-	-1	-0-	560	2	N	8			30
12		558 #	507	-0-	-51	-0-	500	2	N	6			36
01		558 #	553	-0-	-5	-0-	543	2	N	9			45
-----													
BADE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144			
08		313 R	313	-0-	-0-	-0-	293	2	N	18			77
09		300 #	292	-0-	-8	-0-	281	2	N	10			87
10		310 #	263	-0-	-47	-0-	261	2	N	2			89
11		300 #	292	-0-	-8	-0-	283	2	N	8			97
12		310 #	282	-0-	-28	-0-	270	2	N	11			108
01		310 #	205	-0-	-105	-0-	201	2	N	4	92	1	20
-----													
BADE "C"		WELL #: 7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198			
08		837 #	742	-0-	-95	-0-	720	2	N	20			62
09		810 #	803	-0-	-7	-0-	778	2	N	23			85
10		837 #	744	-0-	-93	-0-	722	2	N	20	78	1	27
11		812 R	812	-0-	-0-	-0-	784	2	N	25			52
12		837 #	815	-0-	-22	-0-	787	2	N	25			77
01		837 #	800	-0-	-37	-0-	777	2	N	21			98

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		155 #	92	-0-	-63	-0-	92 3			Y	-0-			-0-
09		90 #	61	-0-	-29	-0-	61 3			Y	-0-			-0-
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3			Y	-0-			-0-
11		90 #	14	-0-	-76	-0-	14 3			Y	-0-			-0-
12		93 #	65	-0-	-28	-0-	65 3			Y	-0-			-0-
01		93 #	88	-0-	-5	-0-	88 3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 7				WELL #: 2		RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A				
08		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 3			Y	-0-			-0-
09		180 #	119	-0-	-61	-0-	119 3			Y	-0-			-0-
10		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3			Y	-0-			-0-
11		180 #	27	-0-	-153	-0-	27 3			Y	-0-			-0-
12		186 #	127	-0-	-59	-0-	127 3			Y	-0-			-0-
01		186 #	171	-0-	-15	-0-	171 3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER				WELL #: 302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A				
08		600 R	600	-0-	-0-	-0-	594 3	6 9	Y	5	5 1			1
09		420 #	401	-0-	-19	-0-	397 3	4 9	Y	4	2 1			3
10		658 R	658	-0-	-0-	-0-	651 3	7 9	Y	6	7 1			2
11		420 #	97	-0-	-323	-0-	90 3	7 9	Y	6	3 1			5
12		434 #	432	-0-	-2	-0-	422 3	10 9	Y	9	11 1			3
01		582 R	582	-0-	-0-	-0-	571 3	11 9	Y	10	11 1			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		351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 3			Y	-0-			-0-
09		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 3			Y	-0-			-0-
10		384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 3			Y	-0-			-0-
11		180 #	53	-0-	-127	-0-	53 3			Y	-0-			-0-
12		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3			Y	-0-			-0-
01		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 3			Y	-0-			-0-
-----														
CARPER "12"				WELL #: 2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A				
08		124 #	66	-0-	-58	-0-	66 3			Y	-0-			-0-
09		60 #	43	-0-	-17	-0-	43 3			Y	-0-			-0-
10		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3			Y	-0-			-0-
11		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3			Y	-0-			-0-
12		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 3			Y	-0-			-0-
01		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3			Y	-0-			-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-



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	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-
-----															
RT FOSTER 11		WELL #: 2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638		PERF. N/A					
08	62 #	41	-0-	-21	-0-		41	3		Y	-0-				-0-
09	60 #	27	-0-	-33	-0-		27	3		Y	-0-				-0-
10	62 #	42	-0-	-20	-0-		42	3		Y	-0-				-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-		42	3		Y	-0-				-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-		50	3		Y	-0-				-0-
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-		45	3		Y	-0-				-0-
-----															
TERRY		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475		PERF. N/A					
08	728 R	728	-0-	-0-	-0-		633	3	95	9	Y	86	86	1	20
09	468 R	468	-0-	-0-	-0-		427	3	41	9	Y	37	37	1	20
10	813 R	813	-0-	-0-	-0-		704	3	109	9	Y	99	92	1	27
11	536 R	536	-0-	-0-	-0-		510	3	26	9	Y	24	41	1	10
12	907 R	907	-0-	-0-	-0-		798	3	109	9	Y	99	86	1	23
*01	722 R	722	-0-	-0-	-0-		625	3	97	9	Y	88	95	1	16
-----															
WESTBROOK 27		WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6650 - 6971					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	15	1		6
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	10	1		5
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	26	1		7
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	12	1		1
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	10	1		3
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	11	1		2
-----															
WESTBROOK 28		WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 6774 - 6949					
08	279 #	112	-0-	-167	-0-		112	3		Y	-0-				-0-
09	270 #	83	-0-	-187	-0-		83	3		Y	-0-				-0-
10	279 #	135	-0-	-144	-0-		135	3		Y	-0-				-0-
11	270 #	97	-0-	-173	-0-		97	3		Y	-0-				-0-
12	152 R	152	-0-	-0-	-0-		152	3		Y	-0-				-0-
01	124 #	119	-0-	-5	-0-		119	3		Y	-0-				-0-
-----															
TERRY 15		WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7050 - 7101					
08	372 #	177	-0-	-195	-0-		177	3		Y	-0-				-0-
09	360 #	117	-0-	-243	-0-		117	3		Y	-0-				-0-
10	372 #	197	-0-	-175	-0-		197	3		Y	-0-				-0-
11	210 #	154	-0-	-56	-0-		154	3		Y	-0-				-0-
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-		241	3		Y	-0-				-0-
01	189 R	189	-0-	-0-	-0-		189	3		Y	-0-				-0-
-----															
TERRY 16		WELL #: 3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7073 - 7251					
08	62 #	8	-0-	-54	-0-		8	3		Y	-0-				-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-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)	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		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-		-0-
09		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-		-0-
10		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-		-0-
11		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-		-0-
12		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-		-0-
01		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-		-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		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09		30 #	6	-0-	-24	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
10		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-		-0-
11		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
12		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-		-0-
01		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-		-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-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2024												
-----												
TERRY 18		WELL #:		4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533
08		325 R	325	-0-	-0-	-0-	318 3	7 9	Y	6	6 1	1
09		150 #	113	-0-	-37	-0-	110 3	3 9	Y	3	3 1	1
10		155 #	119	-0-	-36	-0-	111 3	8 9	Y	7	6 1	2
11		150 #	17	-0-	-133	-0-	15 3	2 9	Y	2	3 1	1
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	7	6 1	2
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	6	7 1	1
-----												
RT FOSTER 11		WELL #:		4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487
08		124 #	122	-0-	-2	-0-	122 3		Y	-0-		-0-
09		120 #	79	-0-	-41	-0-	79 3		Y	-0-		-0-
10		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-		-0-
11		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-		-0-
12		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-		-0-
01		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-		-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		155 #	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
09		150 #	71	-0-	-79	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
10		155 #	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
11		90 #	16	-0-	-74	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
12		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
01		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
-----															
TERRY		WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233					
08		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
09		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			-0-
10		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
11		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
12		384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-			-0-
01		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-			-0-
-----															
F. CONGER 5		WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524					
08		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-			-0-
09		330 #	242	-0-	-88	-0-	242	3			Y	-0-			-0-
10		397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-			-0-
11		330 #	55	-0-	-275	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
12		341 #	257	-0-	-84	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
01		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-			-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		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
09		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
10		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-			-0-
11		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
12		463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-			-0-
01		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-			-0-
-----															
WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949					
08		310 #	84	-0-	-226	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
09		300 #	69	-0-	-231	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
10		310 #	113	-0-	-197	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
11		180 #	81	-0-	-99	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
12		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
01		124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553						
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		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 3			Y	-0-					-0-
09		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3			Y	-0-					-0-
10		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3			Y	-0-					-0-
11		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3			Y	-0-					-0-
12		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3			Y	-0-					-0-
01		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3			Y	-0-					-0-
-----																
DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462								
08		403 #	334	-0-	-69	-0-	334 3			Y	-0-					15
09		209 R	209	-0-	-0-	-0-	208 3	1	9	Y	1					16
10		588 R	588	-0-	-0-	-0-	588 3			Y	-0-					16
11		851 R	851	-0-	-0-	-0-	851 3			Y	-0-					16
12		960 R	960	-0-	-0-	-0-	960 3			Y	-0-					16
01		846 R	846	-0-	-0-	-0-	845 3	1	9	Y	1					17
-----																
WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898								
08		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3			Y	-0-					-0-
09		90 #	72	-0-	-18	-0-	72 3			Y	-0-					-0-
10		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3			Y	-0-					-0-
11		90 #	83	-0-	-7	-0-	83 3			Y	-0-					-0-
12		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3			Y	-0-					-0-
01		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3			Y	-0-					-0-
-----																
DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381								
08		619 R	619	-0-	-0-	-0-	618 3	1	9	Y	1					25
09		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 3			Y	-0-					25
10		558 #	219	-0-	-339	-0-	218 3	1	9	Y	1					26
11		540 #	422	-0-	-118	-0-	422 3			Y	-0-					26
12		558 #	483	-0-	-75	-0-	483 3			Y	-0-					26
01		558 #	398	-0-	-160	-0-	397 3	1	9	Y	1					27
-----																
F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418								
08		602 R	602	-0-	-0-	-0-	602 3			N	-0-					39
09		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 3			N	-0-					39
10		660 R	660	-0-	-0-	-0-	660 3			N	-0-					39
11		210 #	91	-0-	-119	-0-	91 3			N	-0-					39
12		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 3			N	-0-					39
01		579 R	579	-0-	-0-	-0-	579 3			N	-0-					39
-----																
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 #	279	-0-	-93	-0-	188 3	91	9	Y	83	84	1			19
09		360 #	195	-0-	-165	-0-	155 3	40	9	Y	36	36	1			19
10		459 R	459	-0-	-0-	-0-	352 3	107	9	Y	97	90	1			26
11		380 R	380	-0-	-0-	-0-	354 3	26	9	Y	24	40	1			10
12		660 R	660	-0-	-0-	-0-	553 3	107	9	Y	97	84	1			23
01		527 R	527	-0-	-0-	-0-	433 3	94	9	Y	85	93	1			15

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
08	186 #	177	-0-	-9	-0-	167 3	10 9	Y	9	17 1	16
09	180 #	99	-0-	-81	-0-	93 3	6 9	Y	5	12 1	9
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	185 3	4 9	Y	4		13
11	180 #	34	-0-	-146	-0-	27 3	7 9	Y	6		19
*12	186 #	27	-0-	-159	-0-	5 3	22 9	Y	20	19 1	20
*01	186 #	183	-0-	-3	-0-	166 3	17 9	Y	15	4 1	31
-----											
WESTBROOK 29		WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117	
08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	374 3	1 9	Y	1	3 1	-0-
09	330 #	298	-0-	-32	-0-	297 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
10	490 R	490	-0-	-0-	-0-	487 3	3 9	Y	3	2 1	1
11	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-	1 1	-0-
12	548 R	548	-0-	-0-	-0-	545 3	3 9	Y	3	2 1	1
01	428 R	428	-0-	-0-	-0-	427 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
-----											
F. CONGER 7		WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406	
08	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 3		Y	-0-		-0-
09	390 #	320	-0-	-70	-0-	320 3		Y	-0-		-0-
10	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525 3		Y	-0-		-0-
11	390 #	72	-0-	-318	-0-	72 3		Y	-0-		-0-
12	403 #	340	-0-	-63	-0-	340 3		Y	-0-		-0-
01	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-		-0-
-----											
CARPER 12		WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234	
08	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-		-0-
11	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		-0-
01	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-		-0-
-----											
F. CONGER		WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460	
08	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588 3		Y	-0-		-0-
09	450 #	393	-0-	-57	-0-	393 3		Y	-0-		-0-
10	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645 3		Y	-0-		-0-
11	450 #	89	-0-	-361	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
12	465 #	418	-0-	-47	-0-	418 3		Y	-0-		-0-
01	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-		-0-
-----											
CARPER 12		WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314	
08	155 #	86	-0-	-69	-0-	86 3		Y	-0-		-0-
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	56 3		Y	-0-		-0-
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-		-0-
12	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
01	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-
-----											
F. CONGER 7		WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273	
08	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696 3		Y	-0-		-0-
09	510 #	465	-0-	-45	-0-	465 3		Y	-0-		-0-
10	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763 3		Y	-0-		-0-
11	510 #	105	-0-	-405	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
12	527 #	494	-0-	-33	-0-	494 3		Y	-0-		-0-
01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 3		Y	-0-		-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	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		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
RT FOSTER 10		WELL #:		3	RRCID ->	130788	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7495 - 7523						
08		249 R	249	-0-	-0-	-0-	185	3	64	9	Y	58	157	1				39
09		150 #	149	-0-	-1	-0-	99	3	50	9	Y	45						84
10		189 R	189	-0-	-0-	-0-	115	3	74	9	Y	67						151
11		164 R	164	-0-	-0-	-0-	129	3	35	9	Y	32						183
12		155 #	124	-0-	-31	-0-	84	3	40	9	Y	36	168	1				51
01		209 R	209	-0-	-0-	-0-	143	3	66	9	Y	60						111
-----																		
RT FOSTER 18		WELL #:		2	RRCID ->	130789	COMPL. DATE	04/12/1989	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	7075 - 7168						
08		496 #	312	-0-	-184	-0-	312	3			Y	-0-						-0-
09		420 #	211	-0-	-209	-0-	211	3			Y	-0-						-0-
10		434 #	355	-0-	-79	-0-	355	3			Y	-0-						-0-
11		418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-						-0-
12		409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-						-0-
01		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-						-0-
-----																		
F. CONGER 19		WELL #:		6	RRCID ->	130790	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	8892	PERF.	7115 - 7291						
08		860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-						-0-
09		575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-						-0-
10		942 R	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-						-0-
11		570 #	130	-0-	-440	-0-	130	3			Y	-0-						-0-
12		611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-						-0-
01		826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-						-0-
-----																		
F. CONGER 6		WELL #:		5	RRCID ->	131029	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7188 - 7298						
08		217 #	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-						-0-
09		210 #	129	-0-	-81	-0-	129	3			Y	-0-						-0-
10		217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-						-0-
11		180 #	29	-0-	-151	-0-	29	3			Y	-0-						-0-
12		186 #	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-						-0-
01		217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-						-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		248 #	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-						65
09		240 #	106	-0-	-134	-0-	106	3			Y	-0-						65
10		217 #	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-						65
11		210 #	31	-0-	-179	-0-	31	3			Y	-0-						65
12		217 #	5	-0-	-212	-0-	5	3			Y	-0-						65
01		217 #	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-						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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #	71	-0-	-84	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	150 #	47	-0-	-103	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
-----																
F. CONGER 7		WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263						
08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
09	330 #	230	-0-	-100	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
10	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
11	330 #	52	-0-	-278	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	341 #	244	-0-	-97	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
01	341 #	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
-----																
CARPER 12		WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346						
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
09	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
-----																
F. CONGER 1		WELL #: 6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403						
08	279 #	186	-0-	-93	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	270 #	125	-0-	-145	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
10	279 #	204	-0-	-75	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	28	-0-	-152	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
-----																
F. CONGER 6		WELL #: 6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278						
08	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
09	270 #	220	-0-	-50	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
10	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
11	270 #	50	-0-	-220	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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		441 R	441	-0-	-0-	439	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09		330 #	295	-0-	-35	294	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
10		484 R	484	-0-	-0-	482	3	2 9	Y	2	1 1	1
11		330 #	68	-0-	-262	66	3	2 9	Y	2	1 1	2
12		341 #	314	-0-	-27	312	3	2 9	Y	2	3 1	1
01		423 R	423	-0-	-0-	422	3	1 9	Y	1	2 1	-0-
-----												
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		606 R	606	-0-	-0-	47	1	559 3	Y	-0-		-0-
09		600 #	528	-0-	-72	37	1	491 3	Y	-0-		-0-
10		744 #	486	-0-	-258	38	1	448 3	Y	-0-		-0-
11		720 #	88	-0-	-632	8	1	80 3	Y	-0-		-0-
12		744 #	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		-0-
01		620 #	90	-0-	-530	7	1	83 3	Y	-0-		-0-
-----												
RT FOSTER 10		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661		
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-
-----												
GLASS "C"		WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154		
08		589 #	297	-0-	-292	34	1	263 3	Y	-0-		-0-
09		294 R	294	-0-	-0-	31	1	263 3	Y	-0-		-0-
10		619 R	619	-0-	-0-	66	1	553 3	Y	-0-		-0-
11		327 R	327	-0-	-0-	34	1	293 3	Y	-0-		-0-
12		680 R	680	-0-	-0-	74	1	606 3	Y	-0-		-0-
01		613 R	613	-0-	-0-	69	1	544 3	Y	-0-		-0-
-----												
FLINT "B"		WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925		
08		112 R	112	-0-	-0-	5	1	107 2	Y	-0-		-0-
09		102 R	102	-0-	-0-	5	1	93 2	Y	-0-		-0-
						4	4					
10		124 #	108	-0-	-16	5	1	101 2	Y	-0-		-0-
						2	4					
11		120 #	107	-0-	-13	5	1	100 2	Y	-0-		-0-
						2	4					
12		124 #	97	-0-	-27	6	1	89 2	Y	-0-		-0-
						2	4					
01		124 #	118	-0-	-6	6	1	108 2	Y	-0-		-0-
						4	4					



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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	310 #	281	-0-	-29	-0-	21	1	260	3	Y	-0-				-0-
09	300 #	130	-0-	-170	-0-	9	1	121	3	Y	-0-				-0-
10	279 #	277	-0-	-2	-0-	21	1	256	3	Y	-0-				-0-
11	270 #	178	-0-	-92	-0-	14	1	164	3	Y	-0-				-0-
12	279 #	256	-0-	-23	-0-	21	1	235	3	Y	-0-				-0-
*01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-				-0-
-----															
F. CONGER 19		WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7143 - 7323					
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-				-0-
09	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-				-0-
10	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-				-0-
11	120 #	47	-0-	-73	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
12	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-				-0-
01	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-				-0-
-----															
F. CONGER 6		WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354					
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-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-
-----															
WESTBROOK 29		WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233					
08	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-				-0-
09	330 #	145	-0-	-185	-0-	145	3			Y	-0-				-0-
10	341 #	200	-0-	-141	-0-	200	3			Y	-0-				-0-
11	330 #	143	-0-	-187	-0-	143	3			Y	-0-				-0-
12	341 #	224	-0-	-117	-0-	224	3			Y	-0-				-0-
01	341 #	175	-0-	-166	-0-	175	3			Y	-0-				-0-
-----															
RT FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166					
08	403 #	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-				-0-
09	360 #	213	-0-	-147	-0-	213	3			N	-0-				-0-
10	372 #	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-				-0-
11	360 #	96	-0-	-264	-0-	96	3			N	-0-				-0-
12	341 #	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-				-0-
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-				-0-
-----															
WESTBROOK 32		WELL #: 7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003					
08	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-				-0-
09	180 #	74	-0-	-106	-0-	74	3			Y	-0-				-0-
10	186 #	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-				-0-
11	150 #	85	-0-	-65	-0-	85	3			Y	-0-				-0-
12	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-				-0-
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-				-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										
WESTBROOK 5		WELL #: 4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	217 #	121	-0-	-96	-0-		121 3		Y	-0-		-0-
09	120 #	79	-0-	-41	-0-		79 3		Y	-0-		-0-
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-		126 3		Y	-0-		-0-
11	120 #	36	-0-	-84	-0-		36 3		Y	-0-		-0-
12	124 #	98	-0-	-26	-0-		98 3		Y	-0-		-0-
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-		139 3		Y	-0-		-0-
-----												
WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945		
08	301 R	301	-0-	-0-	-0-		297 3	4 9	Y	4	4 1	1
09	240 #	132	-0-	-108	-0-		130 3	2 9	Y	2	2 1	1
10	279 #	218	-0-	-61	-0-		214 3	4 9	Y	4	4 1	1
11	270 #	151	-0-	-119	-0-		150 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
12	279 #	245	-0-	-34	-0-		239 3	6 9	Y	5	4 1	1
01	279 #	189	-0-	-90	-0-		187 3	2 9	Y	2	3 1	-0-
-----												
WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978		
08	91 R	91	-0-	-0-	-0-		91 3		Y	-0-		-0-
09	60 #	54	-0-	-6	-0-		54 3		Y	-0-		-0-
10	89 R	89	-0-	-0-	-0-		89 3		Y	-0-		-0-
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62 3		Y	-0-		-0-
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100 3		Y	-0-		-0-
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-		78 3		Y	-0-		-0-
-----												
RAY "A"		WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013		
08	372 #	346	-0-	-26	-0-		26 1	320 3	Y	-0-		-0-
09	360 #	161	-0-	-199	-0-		12 1	149 3	Y	-0-		-0-
10	343 R	343	-0-	-0-	-0-		26 1	317 3	Y	-0-		-0-
11	330 #	220	-0-	-110	-0-		17 1	203 3	Y	-0-		-0-
12	341 #	317	-0-	-24	-0-		26 1	291 3	Y	-0-		-0-
*01	349 R	349	-0-	-0-	-0-		28 1	321 3	Y	-0-		-0-
-----												
F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355		
08	604 R	604	-0-	-0-	-0-		604 3		Y	-0-		-0-
09	450 #	404	-0-	-46	-0-		404 3		Y	-0-		-0-
10	663 R	663	-0-	-0-	-0-		663 3		Y	-0-		-0-
11	450 #	91	-0-	-359	-0-		91 3		Y	-0-		-0-
12	465 #	429	-0-	-36	-0-		429 3		Y	-0-		-0-
01	581 R	581	-0-	-0-	-0-		581 3		Y	-0-		-0-
-----												
GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143		
08	341 #	331	-0-	-10	-0-		39 1	292 3	Y	-0-		-0-
09	330 #	199	-0-	-131	-0-		21 1	178 3	Y	-0-		-0-
10	372 #	349	-0-	-23	-0-		38 1	311 3	Y	-0-		-0-
11	360 #	176	-0-	-184	-0-		19 1	157 3	Y	-0-		-0-
12	372 #	347	-0-	-25	-0-		38 1	309 3	Y	-0-		-0-
01	341 #	274	-0-	-67	-0-		31 1	243 3	Y	-0-		-0-
-----												
GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219		
08	124 #	103	-0-	-21	-0-		8 1	95 3	Y	-0-		-0-
09	120 #	104	-0-	-16	-0-		7 1	97 3	Y	-0-		-0-
10	124 #	97	-0-	-27	-0-		8 1	89 3	Y	-0-		-0-
11	142 R	142	-0-	-0-	-0-		12 1	130 3	Y	-0-		-0-
12	124 #	94	-0-	-30	-0-		8 1	86 3	Y	-0-		-0-
01	98 R	98	-0-	-0-	-0-		8 1	90 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
TERRY 18		WELL #:		5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08		338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-			-0-
09		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-			-0-
10		613 R	613	-0-	-0-	-0-	613 3		Y	-0-			-0-
11		353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-			-0-
12		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-			-0-
01		496 #	314	-0-	-182	-0-	314 3		Y	-0-			-0-
-----													
ALLEIN "A"		WELL #:		228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292	
08		310 R	310	-0-	-0-	-0-	37 1	273 3	Y	-0-			-0-
09		251 R	251	-0-	-0-	-0-	29 1	222 3	Y	-0-			-0-
10		391 R	391	-0-	-0-	-0-	48 1	343 3	Y	-0-			-0-
11		324 R	324	-0-	-0-	-0-	41 1	283 3	Y	-0-			-0-
12		310 #	242	-0-	-68	-0-	30 1	212 3	Y	-0-			-0-
01		310 #	245	-0-	-65	-0-	30 1	215 3	Y	-0-			-0-
-----													
GLASS		WELL #:		724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251	
08		217 #	212	-0-	-5	-0-	25 1	187 3	Y	-0-			-0-
09		210 #	128	-0-	-82	-0-	14 1	114 3	Y	-0-			-0-
10		248 #	224	-0-	-24	-0-	24 1	200 3	Y	-0-			-0-
11		240 #	113	-0-	-127	-0-	12 1	101 3	Y	-0-			-0-
12		248 #	169	-0-	-79	-0-	18 1	151 3	Y	-0-			-0-
01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GLASS		WELL #:		924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313	
08		837 #	690	-0-	-147	-0-	81 1	609 3	Y	-0-			-0-
09		810 #	416	-0-	-394	-0-	44 1	372 3	Y	-0-			-0-
10		775 #	728	-0-	-47	-0-	78 1	650 3	Y	-0-			-0-
11		750 #	367	-0-	-383	-0-	39 1	328 3	Y	-0-			-0-
12		775 #	748	-0-	-27	-0-	82 1	666 3	Y	-0-			-0-
01		713 #	646	-0-	-67	-0-	73 1	573 3	Y	-0-			-0-
-----													
GRIGSBY		WELL #:		1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178	
08		496 #	460	-0-	-36	-0-	54 1	406 3	Y	-0-			-0-
09		480 #	235	-0-	-245	-0-	25 1	210 3	Y	-0-			-0-
10		527 #	485	-0-	-42	-0-	52 1	433 3	Y	-0-			-0-
11		510 #	245	-0-	-265	-0-	26 1	219 3	Y	-0-			-0-
12		527 #	508	-0-	-19	-0-	56 1	452 3	Y	-0-			-0-
01		496 #	457	-0-	-39	-0-	52 1	405 3	Y	-0-			-0-
-----													
GLASS "F"		WELL #:		312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136	
08		527 #	484	-0-	-43	-0-	38 1	446 3	Y	-0-			-0-
09		491 R	491	-0-	-0-	-0-	35 1	456 3	Y	-0-			-0-
10		453 R	453	-0-	-0-	-0-	36 1	417 3	Y	-0-			-0-
11		662 R	662	-0-	-0-	-0-	55 1	607 3	Y	-0-			-0-
12		440 R	440	-0-	-0-	-0-	39 1	401 3	Y	-0-			-0-
01		463 R	463	-0-	-0-	-0-	39 1	424 3	Y	-0-			-0-
-----													
GLASS "F"		WELL #:		612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176	
08		186 #	144	-0-	-42	-0-	11 1	133 3	Y	-0-			-0-
09		180 #	146	-0-	-34	-0-	10 1	136 3	Y	-0-			-0-
10		155 #	135	-0-	-20	-0-	11 1	124 3	Y	-0-			-0-
11		197 R	197	-0-	-0-	-0-	16 1	181 3	Y	-0-			-0-
12		155 #	132	-0-	-23	-0-	12 1	120 3	Y	-0-			-0-
01		155 #	138	-0-	-17	-0-	12 1	126 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160			
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	371 R	371	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	12	11 0	5
09	367 R	367	-0-	-0-	-0-	13	9	26	1	Y	4	8 0	1
10	434 #	266	-0-	-168	-0-	4	9	21	1	Y	1	1 0	1
11	420 #	347	-0-	-73	-0-	1	9	29	1	Y	-0-		1
*12	434 #	274	-0-	-160	-0-	24	1	24	1	Y	-0-		1
*01	372 #	311	-0-	-61	-0-	26	1	285	3	Y	-0-		1
-----													
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153					
08	479 R	479	-0-	-0-	-0-	56	1	423	3	Y	-0-		-0-
09	289 R	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	3	Y	-0-		-0-
10	551 R	551	-0-	-0-	-0-	59	1	492	3	Y	-0-		-0-
11	330 #	285	-0-	-45	-0-	30	1	255	3	Y	-0-		-0-
12	590 R	590	-0-	-0-	-0-	64	1	526	3	Y	-0-		-0-
01	532 R	532	-0-	-0-	-0-	60	1	472	3	Y	-0-		-0-
-----													
WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112					
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	95	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
09	120 #	65	-0-	-55	-0-	64	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
10	124 #	122	-0-	-2	-0-	119	3	3	9	Y	3	2 1	1
11	90 #	16	-0-	-74	-0-	16	3			Y	-0-	1 1	-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3	2 1	1
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	2 1	-0-
-----													
WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069					
08	310 #	135	-0-	-175	-0-	17	1	117	3	Y	1		14
09	150 #	99	-0-	-51	-0-	1	9	11	1	Y	-0-		14
10	155 #	146	-0-	-9	-0-	17	1	127	3	Y	2		16
11	150 #	27	-0-	-123	-0-	2	9	3	1	Y	4		20
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	4	9			Y	9	25 1	4
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2		6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 #	114	-0-	-165	-0-	13	1	101	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 #	69	-0-	-201	-0-	7	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 #	60	-0-	-60	-0-	6	1	54	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	172 R	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	264 R	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	Y	-0-	-0-	-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-	-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-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

08	248 #	222	-0-	-26	-0-	17	1	205	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	225 R	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	207 R	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	304 R	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	213 R	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-	-0-	-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	180 #	106	-0-	-74	-0-	106	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-	-0-	-0-

RT FOSTER 18 WELL #: RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	14

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

08	372 #	358	-0-	-14	-0-	357	3	1	9	Y	1	3 1	3
09	360 #	199	-0-	-161	-0-	198	3	1	9	Y	1	2 1	2
10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	Y	1		3
11	360 #	60	-0-	-300	-0-	59	3	1	9	Y	1		4
12	372 #	12	-0-	-360	-0-	8	3	4	9	Y	4	4 1	4
01	372 #	284	-0-	-88	-0-	283	3	1	9	Y	1	1 1	4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
09	270 #	219	-0-	-51	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
10	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
11	270 #	224	-0-	-46	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
12	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
01	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	135 R	135	-0-	-0-	-0-	131	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	148 R	148	-0-	-0-	-0-	144	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	161	3	6	9	Y	5	4	1			1
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	126	3	4	9	Y	4	4	1			1

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
09	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
10	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
12	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
01	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
09	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
10	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
11	480 #	143	-0-	-337	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
01	908 R	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
F. CONGER 7		WELL #:		8	RRCID ->	144083	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7248 - 7342
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	341	#	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
10	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3	Y	-0-		-0-
11	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-		-0-
12	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	3	Y	-0-		-0-
01	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3	Y	-0-		-0-
-----												
F. CONGER 19		WELL #:		10	RRCID ->	144193	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7081 - 7376
08	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	3	Y	-0-		-0-
09	90	#	35	-0-	-55	-0-	35	3	Y	-0-		-0-
10	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3	Y	-0-		-0-
11	60	#	8	-0-	-52	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
12	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3	Y	-0-		-0-
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3	Y	-0-		-0-
-----												
WESTBROOK 21		WELL #:		3	RRCID ->	144714	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6868 - 7028
08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3	Y	-0-		-0-
09	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-		-0-
10	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3	Y	-0-		-0-
11	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3	Y	-0-		-0-
12	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	3	Y	-0-		-0-
01	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3	Y	-0-		-0-
-----												
F. CONGER 19		WELL #:		11	RRCID ->	144719	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7079 - 7296
08	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3	Y	-0-		-0-
09	450	#	315	-0-	-135	-0-	315	3	Y	-0-		-0-
10	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	3	Y	-0-		-0-
11	450	#	71	-0-	-379	-0-	71	3	Y	-0-		-0-
12	465	#	335	-0-	-130	-0-	335	3	Y	-0-		-0-
01	527	#	453	-0-	-74	-0-	453	3	Y	-0-		-0-
-----												
F. CONGER 7		WELL #:		9	RRCID ->	145026	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6967 - 7302
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6996 - 7363			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	248 #	166	-0-	-82	-0-	13	1	153	3	Y	-0-				-0-
09	240 #	104	-0-	-136	-0-	7	1	97	3	Y	-0-				-0-
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-				-0-
11	180 #	63	-0-	-117	-0-	6	1	57	3	Y	-0-				-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
01	186 #	101	-0-	-85	-0-	8	1	93	3	Y	-0-				-0-
-----															
GRIGSBY"10"		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7833 - 7890					
08	620 #	370	-0-	-250	-0-	29	1	341	3	Y	-0-				-0-
09	600 #	220	-0-	-380	-0-	15	1	202	3	Y	3	2	0		1
10	434 #	206	-0-	-228	-0-	16	1	184	3	Y	5	5	0		1
11	420 #	296	-0-	-124	-0-	24	1	270	3	Y	2	2	0		1
12	434 #	199	-0-	-235	-0-	17	1	178	3	Y	4	4	0		1
01	372 #	211	-0-	-161	-0-	17	1	188	3	Y	5	5	0		1
-----															
FOSTER CONGER		WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7060 - 7390					
08	620 #	325	-0-	-295	-0-	325	3			Y	-0-				-0-
09	420 #	140	-0-	-280	-0-	140	3			Y	-0-				-0-
10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-				-0-
11	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-				-0-
12	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-				-0-
01	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-				-0-
-----															
PRICE 7		WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7544 - 7745					
08	279 #	224	-0-	-55	-0-	223	3	1	9	Y	1	3	1		3
09	375 R	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	Y	2	2	1		3
10	279 #	244	-0-	-35	-0-	243	3	1	9	Y	1				4
11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	270	3	2	9	Y	2				6
12	403 #	303	-0-	-100	-0-	300	3	3	9	Y	3	5	1		4
01	403 #	210	-0-	-193	-0-	207	3	3	9	Y	3	1	1		6



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346			
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		294 R	294	-0-	-0-	-0-	28 1	266 3	Y	-0-			-0-
09		221 R	221	-0-	-0-	-0-	20 1	201 3	Y	-0-			-0-
10		295 R	295	-0-	-0-	-0-	27 1	268 3	Y	-0-			-0-
11		210 #	205	-0-	-5	-0-	19 1	186 3	Y	-0-			-0-
12		345 R	345	-0-	-0-	-0-	34 1	311 3	Y	-0-			-0-
01		217 #	178	-0-	-39	-0-	17 1	161 3	Y	-0-			-0-
-----													
GLASS "H"				WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080			
08		93 #	76	-0-	-17	-0-	6 1	70 3	Y	-0-			-0-
09		90 #	36	-0-	-54	-0-	3 1	33 3	Y	-0-			-0-
10		75 R	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	Y	-0-			-0-
11		60 #	48	-0-	-12	-0-	4 1	44 3	Y	-0-			-0-
12		70 R	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 3	Y	-0-			-0-
01		76 R	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 3	Y	-0-			-0-
-----													
RAY				WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052			
08		231 R	231	-0-	-0-	-0-	17 1	214 3	Y	-0-			-0-
09		180 #	107	-0-	-73	-0-	8 1	99 3	Y	-0-			-0-
10		228 R	228	-0-	-0-	-0-	17 1	211 3	Y	-0-			-0-
11		210 #	146	-0-	-64	-0-	11 1	135 3	Y	-0-			-0-
12		217 #	211	-0-	-6	-0-	17 1	194 3	Y	-0-			-0-
01		232 R	232	-0-	-0-	-0-	18 1	214 3	Y	-0-			-0-
-----													
L. FOSTER 4				WELL #: 5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741			
08		248 #	215	-0-	-33	-0-	214 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 3		Y	-0-			-0-
10		248 #	238	-0-	-10	-0-	238 3		Y	-0-			-0-
11		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-			-0-
12		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-			-0-
01		248 #	208	-0-	-40	-0-	208 3		Y	-0-			-0-
-----													
GLASSCOCK 'V' FEE				WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A			
08		341 #	307	-0-	-34	-0-	14 1	286 2	Y	6	7 1		1
09		360 #	161	-0-	-199	-0-	7 9	151 2	Y	-0-	1 1		-0-
10		341 #	324	-0-	-17	-0-	14 1	296 2	Y	10	9 1		1
11		330 #	303	-0-	-27	-0-	15 1	281 2	Y	2	3 1		-0-
12		341 #	283	-0-	-58	-0-	16 1	250 2	Y	10	8 1		2
01		310 #	262	-0-	-48	-0-	13 1	235 2	Y	5	7 1		-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	4	3	0	2
						4	9							
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	4	3	0	3
						4	9							
10	217 #	170	-0-	-47	-0-	13	1	153	3	Y	4	5	0	2
						4	9							
11	210 #	79	-0-	-131	-0-	6	1	67	3	Y	5	2	0	5
						6	9							
12	217 #	175	-0-	-42	-0-	13	1	147	3	Y	14	12	0	7
						15	9							
01	217 #	155	-0-	-62	-0-	12	1	140	3	Y	3	10	0	-0-
						3	9							
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
09	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A				
08	379 R	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	Y	-0-			-0-
09	180 #	152	-0-	-28	-0-	11	1	141	3	Y	-0-			-0-
10	403 #	289	-0-	-114	-0-	22	1	267	3	Y	-0-			-0-
11	390 #	127	-0-	-263	-0-	10	1	117	3	Y	-0-			-0-
12	403 #	278	-0-	-125	-0-	23	1	255	3	Y	-0-			-0-
01	372 #	265	-0-	-107	-0-	21	1	244	3	Y	-0-			-0-
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A				
08	586 R	586	-0-	-0-	-0-	44	1	542	3	Y	-0-			-0-
09	240 #	234	-0-	-6	-0-	17	1	217	3	Y	-0-			-0-
10	620 #	446	-0-	-174	-0-	34	1	412	3	Y	-0-			-0-
11	600 #	196	-0-	-404	-0-	15	1	181	3	Y	-0-			-0-
12	620 #	429	-0-	-191	-0-	35	1	394	3	Y	-0-			-0-
01	589 #	409	-0-	-180	-0-	32	1	377	3	Y	-0-			-0-
-----														
STERLING "E" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
08	217 #	208	-0-	-9	-0-	9	1	187	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-			-0-
						17	4							
10	217 #	203	-0-	-14	-0-	9	1	180	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
11	210 #	192	-0-	-18	-0-	9	1	169	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
12	217 #	176	-0-	-41	-0-	10	1	151	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
01	217 #	152	-0-	-65	-0-	7	1	129	2	Y	-0-			-0-
						16	4							



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING												
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
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-						
STERLING "H" FEE												WELL #:	3	RRCID -> 148873	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-		-0-						
09	90 #	29	-0-	-61	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		-0-						
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-		-0-						
							1	4												
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-		-0-						
							1	4												
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-		-0-						
							1	4												
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-		-0-						
							2	4												
STERLING "H" FEE												WELL #:	5	RRCID -> 148874	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF.	7720 - 8202
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-		-0-						
09	90 #	29	-0-	-61	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		-0-						
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-		-0-						
							1	4												
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-		-0-						
							1	4												
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-		-0-						
							1	4												
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-		-0-						
							2	4												
STERLING "H" FEE												WELL #:	7	RRCID -> 148875	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	N/A
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-		-0-						
09	90 #	38	-0-	-52	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		-0-						
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-		-0-						
							1	4												
11	90 #	54	-0-	-36	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-		-0-						
							1	4												
12	93 #	65	-0-	-28	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-		-0-						
							1	4												
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-		-0-						
							2	4												
STERLING "H" FEE												WELL #:	8	RRCID -> 148876	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	N/A
08	186 #	182	-0-	-4	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-		-0-						
09	180 #	81	-0-	-99	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-		-0-						
10	186 #	178	-0-	-8	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-		-0-						
							2	4												
11	180 #	102	-0-	-78	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-		-0-						
							2	4												
12	186 #	140	-0-	-46	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-		-0-						
							3	4												
01	186 #	158	-0-	-28	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-		-0-						
							5	4												



CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		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	93 #	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
09	90 #	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
10	93 #	64	-0-	-29	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
11	90 #	55	-0-	-35	-0-	1	4							
12	93 #	45	-0-	-48	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
01	93 #	51	-0-	-42	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
-----														
STERLING "I" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	150 #	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	66	-0-	66	66	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	76	-0-	76	142	1	4							
12	T. A.	70	-0-	70	212	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	83	-0-	83	295	1	4							
						4	1	76	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
-----														
STERLING "I" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A				
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	113	-0-	113	140	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	105	-0-	105	245	2	4							
01	T. A.	124	-0-	124	369	6	1	114	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
-----														
STERLING "I" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107		PERF. N/A				
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-			-0-
09	150 #	75	-0-	-75	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
10	155 #	125	-0-	-30	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
11	150 #	105	-0-	-45	-0-	2	4							
12	155 #	85	-0-	-70	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
01	155 #	98	-0-	-57	-0-	1	4							
						5	1	78	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
						5	1	90	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
-----														
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102		PERF. N/A				
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A				
08		14 R	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y		-0-			-0-
09		117 R	117	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	Y		-0-			-0-
							4 4							
10		T. A.	119	-0-	119	119	5 1	112 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
11		T. A.	116	-0-	116	235	6 1	108 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
12		T. A.	98	-0-	98	333	6 1	90 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
01		T. A.	110	-0-	110	443	6 1	101 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. N/A				
08		141 R	141	-0-	-0-	-0-	6 1	135 2	Y		-0-			-0-
09		118 R	118	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	Y		-0-			-0-
							4 4							
10		155 #	119	-0-	-36	-0-	5 1	112 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
11		150 #	116	-0-	-34	-0-	6 1	108 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
12		155 #	98	-0-	-57	-0-	6 1	90 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
01		155 #	110	-0-	-45	-0-	6 1	101 2	Y		-0-			-0-
							3 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-
STERLING "J" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A				
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y		-0-			1
09		240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y		-0-			1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
08		465 #	358	-0-	-107	-0-	31 1	326 3	Y		1	1 0		-0-
							1 9							
09		450 #	312	-0-	-138	-0-	24 1	288 3	Y		-0-			-0-
10		372 #	323	-0-	-49	-0-	26 1	290 3	Y		6	5 0		1
							7 9							
11		360 #	215	-0-	-145	-0-	18 1	191 3	Y		5	3 0		3
							6 9							
12		578 R	578	-0-	-0-	-0-	47 1	525 3	Y		5	6 0		2
							6 9							
01		372 #	330	-0-	-42	-0-	27 1	295 3	Y		7	8 0		1
							8 9							





CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	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-
-----												
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-
-----												
STERLING 'L' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A		
08	372 #	287	-0-	-85	-0-	25 1	261 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
09	360 #	249	-0-	-111	-0-	19 1	230 3	Y	-0-			-0-
10	310 #	260	-0-	-50	-0-	21 1	232 3	Y	6	5 0		1
						7 9						
11	300 #	173	-0-	-127	-0-	14 1	153 3	Y	5	3 0		3
						6 9						
12	464 R	464	-0-	-0-	-0-	38 1	420 3	Y	5	6 0		2
						6 9						
01	279 #	266	-0-	-13	-0-	22 1	236 3	Y	7	8 0		1
						8 9						
-----												
STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060		PERF. N/A		
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	32	-0-	32	32	3 1	29 3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	21	-0-	21	53	2 1	19 3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	58	-0-	58	111	5 1	53 3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	32	-0-	32	143	3 1	29 3	Y	-0-			-0-
-----												
STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A		
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	32	-0-	32	32	3 1	29 3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	21	-0-	21	53	2 1	19 3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	58	-0-	58	111	5 1	53 3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	32	-0-	32	143	3 1	29 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'L' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A																
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A																
08	7 R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	196	-0-	196	196	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	203	-0-	203	399	17	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	332	-0-	332	731	28	1	304	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	357	-0-	357	1088	30	1	327	3	Y	-0-					-0-
-----																
STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A																
08	512 R	512	-0-	-0-	-0-	23	1	488	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	488 R	488	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	Y	-0-					-0-
						19	4									
10	434 #	376	-0-	-58	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
11	420 #	237	-0-	-183	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	434 #	306	-0-	-128	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	434 #	397	-0-	-37	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
-----																
STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A																
08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	352 R	352	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
10	310 #	270	-0-	-40	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	300 #	169	-0-	-131	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	310 #	220	-0-	-90	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	310 #	284	-0-	-26	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
-----																
STERLING "R" FEE 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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	589 #	495	-0-	-94	-0-	28 1	442 2	1 4	24 9	Y	22	23 1		4
09	570 #	414	-0-	-156	-0-	22 1	367 2	1 4	24 9	Y	22	21 1		5
10	651 R	651	-0-	-0-	-0-	36 1	581 2	9 4	25 9	Y	23	26 1		2
11	570 #	378	-0-	-192	-0-	22 1	331 2	4 4	21 9	Y	19	15 1		6
*12	589 #	469	-0-	-120	-0-	33 1	417 2	8 4	11 9	Y	10	12 1		4
*01	589 #	461	-0-	-128	-0-	30 1	406 2	14 4	11 9	Y	10	12 1		2
STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
08	983 R	983	-0-	-0-	-0-	58 1	907 2	1 4	17 9	Y	15	15 1		2
09	840 #	780	-0-	-60	-0-	44 1	709 2	10 4	17 9	Y	15	15 1		2
10	954 R	954	-0-	-0-	-0-	54 1	872 2	14 4	14 9	Y	13	15 1		-0-
11	870 #	594	-0-	-276	-0-	37 1	537 2	7 4	13 9	Y	12	9 1		3
12	899 #	695	-0-	-204	-0-	50 1	626 2	12 4	7 9	Y	6	7 1		2
01	899 #	683	-0-	-216	-0-	44 1	610 2	22 4	7 9	Y	6	7 1		1
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A				
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	7 1	141 2	2 1	43 2	Y	-0-			-0-
09	150 #	47	-0-	-103	-0-	2 4				Y	-0-			-0-
10	155 #	126	-0-	-29	-0-	6 1	119 2	1 4		Y	-0-			-0-
11	150 #	148	-0-	-2	-0-	7 1	138 2	3 4		Y	-0-			-0-
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	8 1	123 2	3 4		Y	-0-			-0-
01	155 #	126	-0-	-29	-0-	6 1	116 2	4 4		Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A				
08	465 #	423	-0-	-42	-0-	19 1	404 2	10 1	202 2	Y	-0-			-0-
09	480 #	216	-0-	-264	-0-	4 4				Y	-0-			-0-
10	465 #	442	-0-	-23	-0-	20 1	417 2	5 4		Y	-0-			-0-
11	450 #	424	-0-	-26	-0-	21 1	396 2	7 4		Y	-0-			-0-
12	465 #	382	-0-	-83	-0-	22 1	352 2	8 4		Y	-0-			-0-
01	434 #	360	-0-	-74	-0-	18 1	331 2	11 4		Y	-0-			-0-

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 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	62 #	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
09	60 #	32	-0-	-28	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
						2	4							

-----

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

08	341 #	325	-0-	-16	-0-	15	1	310	2	Y	-0-			-0-
09	360 #	174	-0-	-186	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	372 #	339	-0-	-33	-0-	15	1	320	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	360 #	326	-0-	-34	-0-	16	1	304	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
12	372 #	293	-0-	-79	-0-	17	1	270	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
01	341 #	277	-0-	-64	-0-	14	1	254	2	Y	-0-			-0-
						9	4							

-----

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

08	290 R	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-			-0-
09	180 #	156	-0-	-24	-0-	7	1	146	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	310 #	303	-0-	-7	-0-	14	1	286	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	300 #	290	-0-	-10	-0-	14	1	271	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
12	310 #	262	-0-	-48	-0-	15	1	241	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
01	310 #	247	-0-	-63	-0-	12	1	227	2	Y	-0-			-0-
						8	4							

-----

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

08	305 R	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-			-0-
09	270 #	124	-0-	-146	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	341 #	318	-0-	-23	-0-	14	1	301	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	330 #	305	-0-	-25	-0-	15	1	285	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
12	341 #	276	-0-	-65	-0-	16	1	254	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
01	310 #	260	-0-	-50	-0-	13	1	239	2	Y	-0-			-0-
						8	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	241 R	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-
09	210 #	130	-0-	-80	-0-	6	1	121	2	Y	-0-
						3	4				
10	279 #	252	-0-	-27	-0-	11	1	238	2	Y	-0-
						3	4				
11	270 #	241	-0-	-29	-0-	12	1	225	2	Y	-0-
						4	4				
12	279 #	218	-0-	-61	-0-	13	1	200	2	Y	-0-
						5	4				
01	248 #	205	-0-	-43	-0-	10	1	189	2	Y	-0-
						6	4				
-----											
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420	
08	124 #	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	Y	-0-
09	120 #	65	-0-	-55	-0-	3	1	61	2	Y	-0-
						1	4				
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-
						1	4				
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-
						2	4				
12	124 #	108	-0-	-16	-0-	6	1	100	2	Y	-0-
						2	4				
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	5	1	94	2	Y	-0-
						3	4				
-----											
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
GLASS		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
08	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	128	1	966	3	Y	-0-
09	990 #	560	-0-	-430	-0-	61	1	499	3	Y	-0-
10	1240 #	1154	-0-	-86	-0-	124	1	1030	3	Y	-0-
11	1200 #	184	-0-	-1016	-0-	22	1	162	3	Y	-0-
12	1240 #	314	-0-	-926	-0-	35	1	279	3	Y	-0-
01	1147 #	1021	-0-	-126	-0-	115	1	906	3	Y	-0-
-----											
GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	3	Y	-0-
09	210 #	140	-0-	-70	-0-	15	1	125	3	Y	-0-
10	248 #	244	-0-	-4	-0-	26	1	218	3	Y	-0-
11	240 #	39	-0-	-201	-0-	5	1	34	3	Y	-0-
12	248 #	174	-0-	-74	-0-	19	1	155	3	Y	-0-
01	248 #	230	-0-	-18	-0-	26	1	204	3	Y	-0-
-----											
GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A	
08	248 #	216	-0-	-32	-0-	25	1	191	3	Y	-0-
09	240 #	130	-0-	-110	-0-	14	1	116	3	Y	-0-
10	248 #	227	-0-	-21	-0-	24	1	203	3	Y	-0-
11	240 #	115	-0-	-125	-0-	12	1	103	3	Y	-0-
12	248 #	232	-0-	-16	-0-	25	1	207	3	Y	-0-
01	217 #	195	-0-	-22	-0-	22	1	173	3	Y	-0-

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08	553 R	553	-0-	-0-	-0-	65 1	488 3	Y	-0-		-0-
09	450 #	333	-0-	-117	-0-	35 1	298 3	Y	-0-		-0-
10	620 #	584	-0-	-36	-0-	63 1	521 3	Y	-0-		-0-
11	600 #	294	-0-	-306	-0-	31 1	263 3	Y	-0-		-0-
12	620 #	619	-0-	-1	-0-	68 1	551 3	Y	-0-		-0-
01	589 #	561	-0-	-28	-0-	63 1	498 3	Y	-0-		-0-

-----

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	310 #	288	-0-	-22	-0-	17 1	269 2	Y	2	2 1	-0-
09	300 #	152	-0-	-148	-0-	8 1	136 2	Y	3	3 1	-0-
10	279 #	157	-0-	-122	-0-	5 4	3 9	Y	1	1 1	-0-
11	270 #	148	-0-	-122	-0-	9 1	145 2	Y	1	1 1	-0-
12	279 #	116	-0-	-163	-0-	2 4	1 9	Y	3	2 1	1
01	279 #	124	-0-	-155	-0-	8 1	103 2	Y	3	3 1	1
						2 4	3 9				
						8 1	110 2	Y	3	3 1	1
						3 4	3 9				

-----

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

08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	8 1	97 3	Y	-0-		-0-
09	60 #	42	-0-	-18	-0-	3 1	39 3	Y	-0-		-0-
10	124 #	80	-0-	-44	-0-	6 1	74 3	Y	-0-		-0-
11	120 #	36	-0-	-84	-0-	3 1	33 3	Y	-0-		-0-
12	124 #	77	-0-	-47	-0-	6 1	71 3	Y	-0-		-0-
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	6 1	68 3	Y	-0-		-0-

-----

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

08	545 R	545	-0-	-0-	-0-	41 1	504 3	Y	-0-		-0-
09	240 #	218	-0-	-22	-0-	16 1	202 3	Y	-0-		-0-
10	558 #	414	-0-	-144	-0-	31 1	383 3	Y	-0-		-0-
11	540 #	183	-0-	-357	-0-	14 1	169 3	Y	-0-		-0-
12	558 #	399	-0-	-159	-0-	32 1	367 3	Y	-0-		-0-
01	558 #	380	-0-	-178	-0-	30 1	350 3	Y	-0-		-0-

-----

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	Y	-0-		-0-
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	76	-0-	76	76	2 4	72 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	54	-0-	54	130	3 1	50 2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	54	-0-	54	184	1 4	50 2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	64	-0-	64	248	3 1	59 2	Y	-0-		-0-
						2 4					

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING 'G' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 #	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	2	Y	-0-			-0-
09	270 #	257	-0-	-13	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
10	T. A.	290	-0-	290	290	13	1	273	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	T. A.	202	-0-	202	492	10	1	190	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	T. A.	205	-0-	205	697	12	1	189	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	T. A.	243	-0-	243	940	12	1	224	2	Y	-0-			-0-
						7	4							

  

STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
08	93 #	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
09	90 #	85	-0-	-5	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	T. A.	95	-0-	95	95	4	1	90	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	T. A.	67	-0-	67	162	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	T. A.	68	-0-	68	230	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	T. A.	80	-0-	80	310	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
						2	4							

  

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-			-0-
09	150 #	106	-0-	-44	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	124 #	62	-0-	-62	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	120 #	70	-0-	-50	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	124 #	65	-0-	-59	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	124 #	76	-0-	-48	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
						2	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		475 R	475	-0-	-0-	16 1	336 2	Y	112	103 1		28	
						123 9							
09		436 R	436	-0-	-0-	14 1	271 2	Y	127	127 1		28	
						11 4	140 9						
10		454 R	454	-0-	-0-	13 1	279 2	Y	143	144 1		27	
						5 4	157 9						
11		417 R	417	-0-	-0-	14 1	270 2	Y	117	118 1		26	
						4 4	129 9						
*12		379 R	379	-0-	-0-	14 1	225 2	Y	123	124 1		25	
						5 4	135 9						
*01		432 R	432	-0-	-0-	14 1	253 2	Y	143	134 1		34	
						8 4	157 9						

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-	

STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315		PERF. N/A			
08	290 R	290	-0-	-0-	-0-	13 1	277 2	Y	-0-			-0-	
09	210 #	153	-0-	-57	-0-	7 1	142 2	Y	-0-			-0-	
						4 4							
10	248 #	214	-0-	-34	-0-	10 1	201 2	Y	-0-			-0-	
						3 4							
11	240 #	134	-0-	-106	-0-	7 1	125 2	Y	-0-			-0-	
						2 4							
12	248 #	173	-0-	-75	-0-	10 1	160 2	Y	-0-			-0-	
						3 4							
01	248 #	224	-0-	-24	-0-	11 1	206 2	Y	-0-			-0-	
						7 4							

STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284	
08	434 #	420	-0-	-14	-0-	19 1	401 2	Y	-0-			-0-	
09	420 #	401	-0-	-19	-0-	19 1	366 2	Y	-0-			-0-	
						16 4							
10	372 #	309	-0-	-63	-0-	14 1	291 2	Y	-0-			-0-	
						4 4							
11	360 #	194	-0-	-166	-0-	10 1	182 2	Y	-0-			-0-	
						2 4							
12	372 #	251	-0-	-121	-0-	15 1	232 2	Y	-0-			-0-	
						4 4							
01	372 #	325	-0-	-47	-0-	16 1	299 2	Y	-0-			-0-	
						10 4							



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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A				
08		351 R	351	-0-	-0-		16 1	335 2		Y	-0-			-0-
09		270 #	201	-0-	-69		9 1	188 2		Y	-0-			-0-
							4 4							
10		310 #	258	-0-	-52		12 1	243 2		Y	-0-			-0-
							3 4							
11		300 #	162	-0-	-138		8 1	152 2		Y	-0-			-0-
							2 4							
12		310 #	210	-0-	-100		12 1	194 2		Y	-0-			-0-
							4 4							
01		310 #	273	-0-	-37		14 1	250 2		Y	-0-			-0-
							9 4							
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-					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-
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-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A				
08	165 R	165	-0-	-0-	-0-		10 1	155 2		Y	-0-			-0-
09	150 #	131	-0-	-19	-0-		8 1	121 2		Y	-0-			-0-
							2 4							
10	475 R	475	-0-	-0-	-0-		28 1	444 2		Y	-0-			-0-
							3 4							
11	390 R	390	-0-	-0-	-0-		25 1	361 2		Y	-0-			-0-
							4 4							
12	428 R	428	-0-	-0-	-0-		30 1	390 2		Y	-0-			-0-
							8 4							
01	420 R	420	-0-	-0-	-0-		27 1	380 2		Y	-0-			-0-
							13 4							
STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A				
08	93 #	83	-0-	-10	-0-		5 1	78 2		Y	-0-			-0-
09	60 #	58	-0-	-2	-0-		3 1	54 2		Y	-0-			-0-
							1 4							
10	93 #	70	-0-	-23	-0-		4 1	65 2		Y	-0-			-0-
							1 4							
11	90 #	45	-0-	-45	-0-		3 1	41 2		Y	-0-			-0-
							1 4							
12	93 #	53	-0-	-40	-0-		4 1	48 2		Y	-0-			-0-
							1 4							
01	93 #	52	-0-	-41	-0-		3 1	47 2		Y	-0-			-0-
							2 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550 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	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 #	6	-0-	-25	-0-		1 1		5 3	Y	-0-					-0-
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-		4 1		39 3	Y	-0-					-0-
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-		13 1		119 3	Y	-0-					-0-
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-		10 1		100 3	Y	-0-					-0-
-----																
WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A								
08	279 #	190	-0-	-89	-0-		190 3			Y	-0-					-0-
09	210 #	124	-0-	-86	-0-		124 3			Y	-0-					-0-
10	198 R	198	-0-	-0-	-0-		198 3			Y	-0-					-0-
11	180 #	56	-0-	-124	-0-		56 3			Y	-0-					-0-
12	186 #	154	-0-	-32	-0-		154 3			Y	-0-					-0-
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-		218 3			Y	-0-					-0-
-----																
ALLEIN		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A								
08	279 #	241	-0-	-38	-0-		23 1		210 3	Y	7		7 0			3
							8 9									
09	270 #	199	-0-	-71	-0-		17 1		173 3	Y	8		9 0			2
							9 9									
10	248 #	212	-0-	-36	-0-		19 1		184 3	Y	8		9 0			1
							9 9									
11	240 #	132	-0-	-108	-0-		12 1		120 3	Y	-0-					1
12	248 #	243	-0-	-5	-0-		24 1		219 3	Y	-0-					1
*01	281 R	281	-0-	-0-	-0-		26 1		255 3	Y	-0-					1
-----																
FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250 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 #: 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	62 #	55	-0-	-7	-0-		6 1		49 3	Y	-0-					-0-
09	60 #	34	-0-	-26	-0-		4 1		30 3	Y	-0-					-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-		6 1		52 3	Y	-0-					-0-
11	60 #	29	-0-	-31	-0-		3 1		26 3	Y	-0-					-0-
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-		7 1		55 3	Y	-0-					-0-
01	62 #	55	-0-	-7	-0-		6 1		49 3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
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	13 #	7	-0-	-6	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-
09	13 #	3	-0-	-10	-0-	3 3		Y	-0-	-0-
10	13 #	7	-0-	-6	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-
11	8 #	3	-0-	-5	-0-	3 3		Y	-0-	-0-
12	8 #	7	-0-	-1	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-
-----										
HILDEBRAND		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A		
08	403 #	400	-0-	-3	-0-	35 1	365 3	Y	-0-	-0-
09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	34 1	406 3	Y	-0-	-0-
10	434 #	404	-0-	-30	-0-	33 1	371 3	Y	-0-	-0-
11	468 R	468	-0-	-0-	-0-	42 1	426 3	Y	-0-	-0-
12	454 R	454	-0-	-0-	-0-	38 1	416 3	Y	-0-	-0-
01	434 #	432	-0-	-2	-0-	37 1	395 3	Y	-0-	-0-
-----										
GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A		
08	341 #	329	-0-	-12	-0-	38 1	291 3	Y	-0-	-0-
09	330 #	199	-0-	-131	-0-	21 1	178 3	Y	-0-	-0-
10	372 #	348	-0-	-24	-0-	37 1	311 3	Y	-0-	-0-
11	360 #	175	-0-	-185	-0-	18 1	157 3	Y	-0-	-0-
12	372 #	364	-0-	-8	-0-	40 1	324 3	Y	-0-	-0-
01	341 #	328	-0-	-13	-0-	37 1	291 3	Y	-0-	-0-
-----										
HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A		
08	124 #	58	-0-	-66	-0-	7 1	51 3	Y	-0-	-0-
09	120 #	42	-0-	-78	-0-	4 1	38 3	Y	-0-	-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 3	Y	-0-	-0-
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	4 1	36 3	Y	-0-	-0-
12	87 R	87	-0-	-0-	-0-	10 1	77 3	Y	-0-	-0-
01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	9 1	68 3	Y	-0-	-0-
-----										
RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
08	341 #	308	-0-	-33	-0-	23 1	285 3	Y	-0-	-0-
09	330 #	142	-0-	-188	-0-	10 1	132 3	Y	-0-	-0-
10	310 #	304	-0-	-6	-0-	23 1	281 3	Y	-0-	-0-
11	300 #	195	-0-	-105	-0-	15 1	180 3	Y	-0-	-0-
12	310 #	281	-0-	-29	-0-	23 1	258 3	Y	-0-	-0-
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	25 1	285 3	Y	-0-	-0-
-----										
RAY B		WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
08	248 #	207	-0-	-41	-0-	16 1	191 3	Y	-0-	-0-
09	240 #	210	-0-	-30	-0-	15 1	195 3	Y	-0-	-0-
10	248 #	205	-0-	-43	-0-	16 1	189 3	Y	-0-	-0-
11	305 R	305	-0-	-0-	-0-	25 1	280 3	Y	-0-	-0-
12	248 #	175	-0-	-73	-0-	15 1	160 3	Y	-0-	-0-
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	15 1	156 3	Y	-0-	-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-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
STERLING 'K' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	152932	COMPL. DATE	10/07/1977	TOTAL DEPTH	8061	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	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 #:		4	RRCID ->	152933	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH	8010	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 #:		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	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-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-
-----												
STERLING 'K' FEE		WELL #:		9	RRCID ->	152946	COMPL. DATE	08/11/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
09	120 #	43	-0-	-77	-0-	2	1	41	2	Y		-0-
10	T. A.	110	-0-	110	110	5	1	104	2	Y		-0-
						1	4					
11	T. A.	92	-0-	92	202	5	1	86	2	Y		-0-
						1	4					
12	T. A.	79	-0-	79	281	5	1	72	2	Y		-0-
						2	4					
01	T. A.	88	-0-	88	369	4	1	81	2	Y		-0-
						3	4					
-----												
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 #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320		
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		527 #	507	-0-	-20	-0-	23 1	483 2	Y	-0-		1 1		-0-
							1 4							
09		510 #	435	-0-	-75	-0-	21 1	394 2	Y	1		1 1		-0-
							19 4							
10		434 #	372	-0-	-62	-0-	17 1	350 2	Y	-0-				-0-
							5 4							
11		420 #	234	-0-	-186	-0-	12 1	219 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
12		434 #	303	-0-	-131	-0-	18 1	279 2	Y	1		1 1		-0-
							5 4							
01		434 #	392	-0-	-42	-0-	20 1	359 2	Y	-0-				-0-
							13 4							
-----														
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	325 R	325	-0-	-0-	-0-	15 1	310 2	Y	-0-					-0-
09	300 #	174	-0-	-126	-0-	8 1	163 2	Y	-0-					-0-
						3 4								
10	341 #	339	-0-	-2	-0-	15 1	320 2	Y	-0-					-0-
						4 4								
11	330 #	326	-0-	-4	-0-	16 1	304 2	Y	-0-					-0-
						6 4								
12	341 #	293	-0-	-48	-0-	17 1	270 2	Y	-0-					-0-
						6 4								
01	341 #	277	-0-	-64	-0-	14 1	254 2	Y	-0-					-0-
						9 4								
-----														
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291				
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	9 1	195 2	Y	-0-					-0-
09	180 #	123	-0-	-57	-0-	6 1	115 2	Y	-0-					-0-
						2 4								
10	217 #	213	-0-	-4	-0-	10 1	201 2	Y	-0-					-0-
						2 4								
11	210 #	205	-0-	-5	-0-	10 1	191 2	Y	-0-					-0-
						4 4								
12	217 #	185	-0-	-32	-0-	11 1	170 2	Y	-0-					-0-
						4 4								
01	217 #	174	-0-	-43	-0-	9 1	160 2	Y	-0-					-0-
						5 4								
-----														
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	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 "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 #	378	-0-	-87	-0-	374 3	4 9	Y	4	7 1	6
09	450 #	221	-0-	-229	-0-	218 3	3 9	Y	3	5 1	4
10	465 #	437	-0-	-28	-0-	435 3	2 9	Y	2		6
11	360 #	305	-0-	-55	-0-	302 3	3 9	Y	3		9
*12	542 R	542	-0-	-0-	-0-	531 3	11 9	Y	10	10 1	9
*01	434 #	363	-0-	-71	-0-	354 3	9 9	Y	8	2 1	15
-----											
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676	
08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
09	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-		-0-
10	62 #	38	-0-	-24	-0-	38 3		Y	-0-		-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
-----											
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809	
08	372 #	290	-0-	-82	-0-	286 3	4 9	Y	4	7 1	6
09	360 #	160	-0-	-200	-0-	158 3	2 9	Y	2	5 1	3
10	372 #	318	-0-	-54	-0-	316 3	2 9	Y	2		5
11	300 #	222	-0-	-78	-0-	220 3	2 9	Y	2		7
*12	396 R	396	-0-	-0-	-0-	387 3	9 9	Y	8	8 1	7
*01	310 #	291	-0-	-19	-0-	283 3	8 9	Y	7	2 1	12

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		315 R	315	-0-	-0-	26	1	276	3	Y	12	11 0	4
						13	9						
09		321 R	321	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	12	13 0	3
						13	9						
10		341 #	268	-0-	-73	21	1	235	3	Y	11	12 0	2
						12	9						
11		330 #	117	-0-	-213	10	1	104	3	Y	3	4 0	1
						3	9						
12		341 #	302	-0-	-39	24	1	263	3	Y	14	12 0	3
						15	9						
01		371 R	371	-0-	-0-	30	1	327	3	Y	13	13 0	3
						14	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		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	77	-0-	77	77	3	1	73	2	Y	-0-	-0-
							1	4					
11		T. A.	98	-0-	98	175	5	1	91	2	Y	-0-	-0-
							2	4					
12		T. A.	91	-0-	91	266	5	1	84	2	Y	-0-	-0-
							2	4					
01		T. A.	106	-0-	106	372	5	1	98	2	Y	-0-	-0-
							3	4					
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		351 R	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-	-0-
09		315 R	315	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-	-0-
							5	4					
10		310 #	258	-0-	-52	-0-	12	1	243	2	Y	-0-	-0-
							3	4					
11		300 #	162	-0-	-138	-0-	8	1	152	2	Y	-0-	-0-
							2	4					
12		310 #	210	-0-	-100	-0-	12	1	194	2	Y	-0-	-0-
							4	4					
01		310 #	273	-0-	-37	-0-	14	1	250	2	Y	-0-	-0-
							9	4					



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360	
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		361 R	361	-0-	-0-	16 1	345 2	Y	-0-			-0-	
09		270 #	209	-0-	-61	10 1	194 2	Y	-0-			-0-	
						5 4							
10		310 #	266	-0-	-44	12 1	251 2	Y	-0-			-0-	
						3 4							
11		300 #	167	-0-	-133	8 1	157 2	Y	-0-			-0-	
						2 4							
12		310 #	217	-0-	-93	13 1	200 2	Y	-0-			-0-	
						4 4							
01		310 #	280	-0-	-30	14 1	257 2	Y	-0-			-0-	
						9 4							
-----													
STERLING "O" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330			
08		337 R	337	-0-	-0-	15 1	322 2	Y	-0-			-0-	
09		270 #	193	-0-	-77	9 1	180 2	Y	-0-			-0-	
						4 4							
10		279 #	247	-0-	-32	11 1	233 2	Y	-0-			-0-	
						3 4							
11		270 #	156	-0-	-114	8 1	146 2	Y	-0-			-0-	
						2 4							
12		279 #	202	-0-	-77	12 1	186 2	Y	-0-			-0-	
						4 4							
01		279 #	260	-0-	-19	13 1	239 2	Y	-0-			-0-	
						8 4							
-----													
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088			
08		1031 R	1031	-0-	-0-	61 1	951 2	Y	16	16 1		3	
						1 4	18 9						
09		1090 R	1090	-0-	-0-	60 1	973 2	Y	19	20 1		2	
						36 4	21 9						
10		1118 R	1118	-0-	-0-	64 1	1030 2	Y	8	8 1		2	
						15 4	9 9						
11		1066 R	1066	-0-	-0-	68 1	973 2	Y	8	8 1		2	
						16 4	9 9						
*12		930 #	815	-0-	-115	58 1	726 2	Y	19	15 1		6	
						10 4	21 9						
*01		1025 R	1025	-0-	-0-	66 1	905 2	Y	23	24 1		5	
						29 4	25 9						
-----													
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046			
08		556 R	556	-0-	-0-	34 1	521 2	Y	-0-			-0-	
						1 4							
09		563 R	563	-0-	-0-	32 1	521 2	Y	-0-			-0-	
						10 4							
10		627 R	627	-0-	-0-	36 1	583 2	Y	-0-			-0-	
						8 4							
11		549 R	549	-0-	-0-	35 1	505 2	Y	-0-			-0-	
						9 4							
12		527 #	506	-0-	-21	36 1	459 2	Y	-0-			-0-	
						11 4							
01		547 R	547	-0-	-0-	36 1	495 2	Y	-0-			-0-	
						16 4							

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	* C	* M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		598 R	598	-0-	-0-		45 1	553 3	Y	-0-			-0-
09		450 #	264	-0-	-186		19 1	245 3	Y	-0-			-0-
10		649 R	649	-0-	-0-		49 1	600 3	Y	-0-			-0-
11		570 #	362	-0-	-208		27 1	335 3	Y	-0-			-0-
12		589 #	580	-0-	-9		47 1	533 3	Y	-0-			-0-
01		589 #	574	-0-	-15		45 1	529 3	Y	-0-			-0-
-----													
STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265					
08		286 R	286	-0-	-0-		13 1	273 2	Y	-0-			-0-
09		261 R	261	-0-	-0-		12 1	238 2	Y	-0-			-0-
							11 4						
10		248 #	210	-0-	-38		9 1	198 2	Y	-0-			-0-
							3 4						
11		240 #	133	-0-	-107		7 1	124 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
12		248 #	171	-0-	-77		10 1	158 2	Y	-0-			-0-
							3 4						
01		248 #	221	-0-	-27		11 1	203 2	Y	-0-			-0-
							7 4						
-----													
STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A					
08		155 #	149	-0-	-6		7 1	142 2	Y	-0-			-0-
09		150 #	69	-0-	-81		3 1	66 2	Y	-0-			-0-
10		155 #	115	-0-	-40		5 1	108 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
11		150 #	98	-0-	-52		5 1	92 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
12		155 #	80	-0-	-75		5 1	73 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
01		155 #	91	-0-	-64		5 1	83 2	Y	-0-			-0-
							3 4						
-----													
STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264					
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-
-----													
STERLING "E" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025					
08		104 R	104	-0-	-0-		4 1	94 2	Y	-0-			-0-
							6 4						
09		94 R	94	-0-	-0-		4 1	81 2	Y	-0-			-0-
							9 4						
10		101 R	101	-0-	-0-		4 1	90 2	Y	-0-			-0-
							7 4						
11		96 R	96	-0-	-0-		4 1	85 2	Y	-0-			-0-
							7 4						
12		93 #	88	-0-	-5		5 1	76 2	Y	-0-			-0-
							7 4						
01		93 #	77	-0-	-16		4 1	65 2	Y	-0-			-0-
							8 4						



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 O	ALLOW 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	311 R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	10	9	1	1
09	175 R	175	-0-	-0-	-0-	11	9							
10	217 #	174	-0-	-43	-0-	8	1	152	2	Y	12	12	1	1
11	284 R	284	-0-	-0-	-0-	1	4	13	9					
*12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	11	11	1	1
*01	256 R	256	-0-	-0-	-0-	4	4	12	9					
						14	1	211	2	Y	10	10	1	1
						5	4	11	9					
						13	1	225	2	Y	10	10	1	1
						7	4	11	9					
-----														
REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738				
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			13
09	150 #	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-	10	1	3
10	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-			3
11	210 #	147	-0-	-63	-0-	147	3			Y	-0-			3
*12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-			3
*01	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-			3
-----														
PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719				
08	155 #	124	-0-	-31	-0-	120	3	4	9	Y	4	7	1	6
09	150 #	138	-0-	-12	-0-	132	3	6	9	Y	5	5	1	6
10	155 #	134	-0-	-21	-0-	132	3	2	9	Y	2			8
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	92	3	2	9	Y	2			10
*12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	162	3	9	9	Y	8	11	1	7
*01	155 #	126	-0-	-29	-0-	118	3	8	9	Y	7	2	1	12
-----														
PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741				
08	483 R	483	-0-	-0-	-0-	475	3	8	9	Y	7	14	1	12
09	592 R	592	-0-	-0-	-0-	580	3	12	9	Y	11	10	1	13
10	514 R	514	-0-	-0-	-0-	511	3	3	9	Y	3			16
11	450 #	431	-0-	-19	-0-	424	3	7	9	Y	6			22
*12	692 R	692	-0-	-0-	-0-	674	3	18	9	Y	16	22	1	16
*01	465 #	408	-0-	-57	-0-	399	3	9	9	Y	8	3	1	21
-----														
REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712				
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
09	150 #	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
10	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
11	210 #	147	-0-	-63	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
12	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
01	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
-----														
REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681				
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			25
09	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-	16	1	9
10	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-			9
11	210 #	147	-0-	-63	-0-	147	3			Y	-0-			9
*12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-			9
*01	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-			9

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	173 R	173	-0-	-0-	-0-	167 3	6 9	Y	Y	5	9 1		42
09	150 #	95	-0-	-55	-0-	93 3	2 9	Y	Y	2	16 1		28
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	185 3	2 9	Y	Y	2			30
11	180 #	133	-0-	-47	-0-	129 3	4 9	Y	Y	4			34
*12	237 R	237	-0-	-0-	-0-	226 3	11 9	Y	Y	10	10 1		34
*01	186 #	173	-0-	-13	-0-	165 3	8 9	Y	Y	7	2 1		39
-----													
REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716			
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	Y	-0-			57
09	270 #	172	-0-	-98	-0-	172 3		Y	Y	-0-	16 1		41
10	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	Y	-0-			41
11	330 #	238	-0-	-92	-0-	238 3		Y	Y	-0-			41
*12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	Y	-0-			41
*01	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	Y	-0-			41
-----													
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	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----													
BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813			
08	899 #	827	-0-	-72	-0-	826 3	1 9	Y	Y	1	3 1		1
09	870 #	469	-0-	-401	-0-	468 3	1 9	Y	Y	1	2 1		-0-
10	933 R	933	-0-	-0-	-0-	932 3	1 9	Y	Y	1			1
11	750 #	127	-0-	-623	-0-	126 3	1 9	Y	Y	1			2
*12	775 #	23	-0-	-752	-0-	19 3	4 9	Y	Y	4	4 1		2
*01	775 #	710	-0-	-65	-0-	707 3	3 9	Y	Y	3	1 1		4
-----													
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	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-
-----													
REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692			
08	297 R	297	-0-	-0-	-0-	287 3	10 9	Y	Y	9	17 1		11
09	240 #	165	-0-	-75	-0-	159 3	6 9	Y	Y	5	12 1		4
10	321 R	321	-0-	-0-	-0-	317 3	4 9	Y	Y	4			8
11	300 #	229	-0-	-71	-0-	221 3	8 9	Y	Y	7			15
*12	409 R	409	-0-	-0-	-0-	387 3	22 9	Y	Y	20	20 1		15
*01	310 #	253	-0-	-57	-0-	236 3	17 9	Y	Y	15	4 1		26

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070						
08		225 R	225	-0-	-0-	-0-	10 1 13 4	202 2	2	Y	-0-					-0-
09		202 R	202	-0-	-0-	-0-	9 1 19 4	174 2	2	Y	-0-					-0-
10		219 R	219	-0-	-0-	-0-	9 1 15 4	195 2	2	Y	-0-					-0-
11		210 #	208	-0-	-2	-0-	10 1 15 4	183 2	2	Y	-0-					-0-
12		217 #	189	-0-	-28	-0-	10 1 16 4	163 2	2	Y	-0-					-0-
01		217 #	165	-0-	-52	-0-	8 1 17 4	140 2	2	Y	-0-					-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		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
09		60 #	24	-0-	-36	-0-	1 1	23 2	2	Y	-0-					-0-
10		T. A.	72	-0-	72	72	3 1 1 4	68 2	2	Y	-0-					-0-
11		T. A.	50	-0-	50	122	2 1 1 4	47 2	2	Y	-0-					-0-
12		T. A.	51	-0-	51	173	3 1 1 4	47 2	2	Y	-0-					-0-
01		T. A.	60	-0-	60	233	3 1 2 4	55 2	2	Y	-0-					-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054						
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
09		60 #	17	-0-	-43	-0-	1 1	16 2	2	Y	-0-					-0-
10		T. A.	50	-0-	50	50	2 1 1 4	47 2	2	Y	-0-					-0-
11		T. A.	35	-0-	35	85	2 1	33 2	2	Y	-0-					-0-
12		T. A.	36	-0-	36	121	2 1	33 2	2	Y	-0-					-0-
01		T. A.	42	-0-	42	163	1 4 2 1 1 4	39 2	2	Y	-0-					-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	3	1	64	2	Y	9	8	1	2
						10	9							
09	90 #	43	-0-	-47	-0-	2	1	32	2	Y	7	7	1	2
						1	4	8	9					
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	1	1	30	2	Y	13	13	1	2
						14	9							
11	60 #	33	-0-	-27	-0-	1	1	22	2	Y	9	9	1	2
						10	9							
12	62 #	34	-0-	-28	-0-	1	1	21	2	Y	10	11	1	1
						1	4	11	9					
01	62 #	36	-0-	-26	-0-	1	1	23	2	Y	10	8	1	3
						1	4	11	9					
-----														
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060				
08	580 R	580	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	590 R	590	-0-	-0-	-0-	34	1	545	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
10	635 R	635	-0-	-0-	-0-	37	1	589	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
11	572 R	572	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
12	558 #	512	-0-	-46	-0-	37	1	464	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
01	571 R	571	-0-	-0-	-0-	38	1	517	2	Y	-0-			-0-
						16	4							
-----														
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073				
08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-			-0-
						15	1	246	2	Y	-0-			-0-
09	266 R	266	-0-	-0-	-0-	5	4							
10	287 R	287	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	248 #	239	-0-	-9	-0-	17	1	217	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	258 R	258	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
-----														
REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692				
08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			5
09	210 #	132	-0-	-78	-0-	132	3			Y	-0-			5
10	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-			5
11	240 #	183	-0-	-57	-0-	183	3			Y	-0-			5
12	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			5
01	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-			5
-----														
REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754				
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	Y	1	3	1	6
09	270 #	173	-0-	-97	-0-	172	3	1	9	Y	1	2	1	5
10	344 R	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	Y	1			6
11	330 #	240	-0-	-90	-0-	239	3	1	9	Y	1			7
*12	425 R	425	-0-	-0-	-0-	421	3	4	9	Y	4	4	1	7
*01	341 #	334	-0-	-7	-0-	331	3	3	9	Y	3	1	1	9

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
WESTBROOK 21		WELL #:		6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949	
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		558 #	260	-0-	-298	-0-	257 3	3 9	Y	3			28
09		360 #	159	-0-	-201	-0-	155 3	4 9	Y	4			32
10		341 #	250	-0-	-91	-0-	247 3	3 9	Y	3	12 1		23
11		330 #	258	-0-	-72	-0-	256 3	2 9	Y	2			25
12		315 R	315	-0-	-0-	-0-	303 3	12 9	Y	11			36
01		287 R	287	-0-	-0-	-0-	273 3	14 9	Y	13	16 1		33
-----													
RW FOSTER 16		WELL #:		1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925	
08		186 #	101	-0-	-85	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
09		120 #	66	-0-	-54	-0-	66 3		Y	-0-			-0-
10		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-			-0-
11		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
12		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
01		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
-----													
ALLEIN "A"		WELL #:		427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375	
08		63 R	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	Y	-0-			-0-
09		60 #	45	-0-	-15	-0-	4 1	41 3	Y	-0-			-0-
10		62 #	53	-0-	-9	-0-	5 1	48 3	Y	-0-			-0-
11		60 #	40	-0-	-20	-0-	4 1	36 3	Y	-0-			-0-
12		80 R	80	-0-	-0-	-0-	8 1	72 3	Y	-0-			-0-
01		90 R	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 3	Y	-0-			-0-
-----													
GLASS		WELL #:		124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7747 - 7948	
08		255 R	255	-0-	-0-	-0-	30 1	225 3	Y	-0-			-0-
09		210 #	154	-0-	-56	-0-	16 1	138 3	Y	-0-			-0-
10		279 #	269	-0-	-10	-0-	29 1	240 3	Y	-0-			-0-
11		270 #	135	-0-	-135	-0-	14 1	121 3	Y	-0-			-0-
12		279 #	251	-0-	-28	-0-	28 1	223 3	Y	-0-			-0-
01		279 #	242	-0-	-37	-0-	27 1	215 3	Y	-0-			-0-
-----													
GLASS		WELL #:		1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7783 - 8196	
08		455 R	455	-0-	-0-	-0-	53 1	402 3	Y	-0-			-0-
09		360 #	275	-0-	-85	-0-	29 1	246 3	Y	-0-			-0-
10		527 #	482	-0-	-45	-0-	52 1	430 3	Y	-0-			-0-
11		510 #	243	-0-	-267	-0-	26 1	217 3	Y	-0-			-0-
12		527 #	386	-0-	-141	-0-	42 1	344 3	Y	-0-			-0-
01		496 #	300	-0-	-196	-0-	34 1	266 3	Y	-0-			-0-
-----													
RW FOSTER 16		WELL #:		2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6755 - 6996	
08		310 #	228	-0-	-82	-0-	228 3		Y	-0-			-0-
09		240 #	149	-0-	-91	-0-	149 3		Y	-0-			-0-
10		248 #	237	-0-	-11	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
11		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-			-0-
12		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-			-0-
01		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-			-0-
-----													
TERRY 16		WELL #:		4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7123 - 7155	
08		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-			-0-
09		210 #	169	-0-	-41	-0-	169 3		Y	-0-			-0-
10		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-			-0-
11		240 #	198	-0-	-42	-0-	198 3		Y	-0-			-0-
12		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-			-0-
01		248 #	242	-0-	-6	-0-	242 3		Y	-0-			-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		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-

TERRY 15		WELL #: 3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6965 - 7008				
08	527 #	54	-0-	-473	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
09	510 #	52	-0-	-458	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
11	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-			-0-

GLASS SOUDER		WELL #: 538		RRCID -> 174494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7942 - 8238				
08	475 R	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	-0-			2
09	488 R	488	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	Y	-0-			2
						18	4							
10	525 R	525	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	Y	-0-			2
						7	4							
11	513 R	513	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	Y	-0-			2
						7	4							
*12	496 #	436	-0-	-60	-0-	31	1	396	2	Y	-0-			2
						9	4							
*01	496 #	473	-0-	-23	-0-	31	1	428	2	Y	-0-			2
						14	4							

RW FOSTER 17		WELL #: 2		RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6864 - 7086				
08	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
09	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #: 1024		RRCID -> 176987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7788 - 8226				
08	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	122	1	919	3	Y	54	51	0	17
						59	9							
09	870 #	692	-0-	-178	-0-	67	1	561	3	Y	58	65	0	10
						64	9							
10	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	140	1	1154	3	Y	85	78	0	17
						94	9							
11	1140 #	852	-0-	-288	-0-	87	1	741	3	Y	22	29	0	10
						24	9							
*12	1502 R	1502	-0-	-0-	-0-	155	1	1263	3	Y	76	67	0	19
						84	9							
*01	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	132	1	1041	3	Y	81	84	0	16
						89	9							

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	682 #	638	-0-	-44	-0-	73 1	545 3	Y	18	17 0		6
09	660 #	388	-0-	-272	-0-	20 9	40 1	Y	14	16 0		4
10	683 R	683	-0-	-0-	-0-	15 9	70 1	Y	28	26 0		6
11	660 #	333	-0-	-327	-0-	31 9	35 1	Y	4	9 0		1
*12	682 #	641	-0-	-41	-0-	4 9	70 1	Y	-0-			1
*01	682 #	484	-0-	-198	-0-	70 1	55 1	Y	-0-			1
GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265		
08	372 #	308	-0-	-64	-0-	36 1	272 3	Y	-0-			-0-
09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	26 1	215 3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	420	-0-	420	420	45 1	375 3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	211	-0-	211	631	22 1	189 3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	439	-0-	439	1070	48 1	391 3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	396	-0-	396	1466	45 1	351 3	Y	-0-			-0-
GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203		
08	261 R	261	-0-	-0-	-0-	31 1	230 3	Y	-0-			-0-
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	16 1	136 3	Y	-0-			-0-
10	358 R	358	-0-	-0-	-0-	39 1	319 3	Y	-0-			-0-
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	20 1	174 3	Y	-0-			-0-
12	402 R	402	-0-	-0-	-0-	44 1	358 3	Y	-0-			-0-
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	41 1	322 3	Y	-0-			-0-
GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199		
08	342 R	342	-0-	-0-	-0-	40 1	302 3	Y	-0-			-0-
09	209 R	209	-0-	-0-	-0-	22 1	187 3	Y	-0-			-0-
10	398 R	398	-0-	-0-	-0-	43 1	355 3	Y	-0-			-0-
11	240 #	205	-0-	-35	-0-	22 1	183 3	Y	-0-			-0-
12	426 R	426	-0-	-0-	-0-	47 1	379 3	Y	-0-			-0-
01	383 R	383	-0-	-0-	-0-	43 1	340 3	Y	-0-			-0-
GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132		
08	248 #	247	-0-	-1	-0-	19 1	228 3	Y	-0-			-0-
09	251 R	251	-0-	-0-	-0-	18 1	233 3	Y	-0-			-0-
10	279 #	231	-0-	-48	-0-	18 1	213 3	Y	-0-			-0-
11	339 R	339	-0-	-0-	-0-	28 1	311 3	Y	-0-			-0-
12	279 #	225	-0-	-54	-0-	20 1	205 3	Y	-0-			-0-
01	248 #	237	-0-	-11	-0-	20 1	217 3	Y	-0-			-0-
GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154		
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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582		
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		279 #	214	-0-	-65	-0-	25 1	189 3	Y		-0-			7
09		240 #	158	-0-	-82	-0-	16 1	141 3	Y		1			8
							1 9							
10		231 R	231	-0-	-0-	-0-	25 1	205 3	Y		1			9
							1 9							
11		210 #	150	-0-	-60	-0-	15 1	135 3	Y		-0-			9
12		322 R	322	-0-	-0-	-0-	34 1	288 3	Y		-0-	9 1		-0-
01		287 R	287	-0-	-0-	-0-	32 1	255 3	Y		-0-			-0-
-----														
HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906				
08		206 R	206	-0-	-0-	-0-	18 1	188 3	Y		-0-			-0-
09		227 R	227	-0-	-0-	-0-	18 1	209 3	Y		-0-			-0-
10		217 #	208	-0-	-9	-0-	17 1	191 3	Y		-0-			-0-
11		241 R	241	-0-	-0-	-0-	22 1	219 3	Y		-0-			-0-
12		234 R	234	-0-	-0-	-0-	20 1	214 3	Y		-0-			-0-
*01		222 R	222	-0-	-0-	-0-	19 1	203 3	Y		-0-			-0-
-----														
RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038				
08		310 #	282	-0-	-28	-0-	21 1	261 3	Y		-0-			-0-
09		300 #	130	-0-	-170	-0-	9 1	121 3	Y		-0-			-0-
10		279 R	279	-0-	-0-	-0-	21 1	258 3	Y		-0-			-0-
11		270 #	180	-0-	-90	-0-	14 1	166 3	Y		-0-			-0-
12		279 #	257	-0-	-22	-0-	21 1	236 3	Y		-0-			-0-
01		283 R	283	-0-	-0-	-0-	22 1	261 3	Y		-0-			-0-
-----														
RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119				
08		230 R	230	-0-	-0-	-0-	17 1	213 3	Y		-0-			-0-
09		210 #	107	-0-	-103	-0-	8 1	99 3	Y		-0-			-0-
10		228 R	228	-0-	-0-	-0-	17 1	211 3	Y		-0-			-0-
11		210 #	146	-0-	-64	-0-	11 1	135 3	Y		-0-			-0-
12		217 #	210	-0-	-7	-0-	17 1	193 3	Y		-0-			-0-
*01		232 R	232	-0-	-0-	-0-	18 1	214 3	Y		-0-			-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-
-----														
RAY "C"		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061				
08		230 R	230	-0-	-0-	-0-	17 1	205 3	Y		7	7 0		4
							8 9							
09		228 R	228	-0-	-0-	-0-	16 1	209 3	Y		3	5 0		2
							3 9							
10		248 #	182	-0-	-66	-0-	13 1	157 3	Y		11	9 0		4
							12 9							
11		240 #	238	-0-	-2	-0-	19 1	210 3	Y		8	8 0		4
							9 9							
*12		248 #	240	-0-	-8	-0-	21 1	209 3	Y		9	9 0		4
							10 9							
*01		293 R	293	-0-	-0-	-0-	24 1	257 3	Y		11	11 0		4
							12 9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998				
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	217 #	198	-0-	-19	-0-	23	1	175	3	Y	-0-			-0-
09	210 #	145	-0-	-65	-0-	15	1	130	3	Y	-0-			-0-
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	3	Y	-0-			-0-
11	210 #	33	-0-	-177	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821						
08	310 #	237	-0-	-73	-0-	235	3	2	9	Y	2			4
09	270 #	155	-0-	-115	-0-	154	3	1	9	Y	1			5
10	248 #	246	-0-	-2	-0-	245	3	1	9	Y	1	4	1	2
11	255 R	255	-0-	-0-	-0-	254	3	1	9	Y	1			3
12	303 R	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	Y	3			6
01	274 R	274	-0-	-0-	-0-	270	3	4	9	Y	4	5	1	5
-----														
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766						
08	620 #	551	-0-	-69	-0-	25	1	524	2	Y	2	2	1	1
09	600 #	514	-0-	-86	-0-	25	1	467	2	Y	3	3	1	1
10	558 #	552	-0-	-6	-0-	19	4	3	9	Y	4	4	1	1
11	540 #	523	-0-	-17	-0-	6	4	517	2	Y	4	4	1	1
12	558 #	388	-0-	-170	-0-	27	1	485	2	Y	4	4	1	1
01	558 #	456	-0-	-102	-0-	7	4	4	9	Y	4	4	1	1
						23	1	354	2	Y	4	4	1	1
						7	4	4	9	Y	5	5	1	1
						15	4	411	2	Y	5	5	1	1
								6	9					
-----														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454						
08	682 #	441	-0-	-241	-0-	441	3			Y	-0-			-0-
09	660 #	133	-0-	-527	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
10	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-			-0-
11	300 #	108	-0-	-192	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
12	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-			-0-
01	310 #	77	-0-	-233	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
-----														
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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									
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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	217 #	189	-0-	-28	-0-	187 3	2 9	Y	2		5
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	122 3	2 9	Y	2		7
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	195 3	1 9	Y	1	6 1	2
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	201 3	2 9	Y	2		4
12	245 R	245	-0-	-0-	-0-	239 3	6 9	Y	5		9
01	221 R	221	-0-	-0-	-0-	215 3	6 9	Y	5	7 1	7
FOSTER, R. W. 15											
WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699			
08	217 #	169	-0-	-48	-0-	169 3		Y	-0-		-0-
09	180 #	113	-0-	-67	-0-	113 3		Y	-0-		-0-
10	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-		-0-
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-		-0-
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-		-0-
01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-		-0-
RW FOSTER 16											
WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934			
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	133	-0-	133	-0-	133 3		Y	-0-		-0-
11	T. A.	42	-0-	42	-0-	175 3		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	175		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	175		Y	-0-		-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	93 #	68	-0-	-25	-0-	68 3		Y	-0-		-0-
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-		-0-
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-		-0-
12	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
01	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-		-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-
F. CONGER 5											
WELL #: 6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437			
08	1023 #	492	-0-	-531	-0-	492 3		N	-0-		59
09	990 #	605	-0-	-385	-0-	605 3		N	-0-		59
10	1023 #	955	-0-	-68	-0-	955 3		N	-0-		59
11	990 #	581	-0-	-409	-0-	581 3		N	-0-		59
12	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-		59
01	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-		59

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	744 #	483	-0-	-261	-0-	479 3	4 9	Y	4			11
09	540 #	280	-0-	-260	-0-	277 3	3 9	Y	3			14
10	525 R	525	-0-	-0-	-0-	522 3	3 9	Y	3	12 1		5
11	578 R	578	-0-	-0-	-0-	575 3	3 9	Y	3			8
12	644 R	644	-0-	-0-	-0-	633 3	11 9	Y	10			18
01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	488 3	15 9	Y	14	16 1		16
-----												
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	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			-0-
10	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
11	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
01	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			-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	424 R	424	-0-	-0-	-0-	413 3	11 9	Y	10	10 1		2
09	288 R	288	-0-	-0-	-0-	284 3	4 9	Y	4	4 1		2
10	503 R	503	-0-	-0-	-0-	490 3	13 9	Y	12	11 1		3
11	261 R	261	-0-	-0-	-0-	258 3	3 9	Y	3	5 1		1
12	396 R	396	-0-	-0-	-0-	383 3	13 9	Y	12	10 1		3
01	311 R	311	-0-	-0-	-0-	300 3	11 9	Y	10	11 1		2
-----												
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RW FOSTER 15		WELL #: 5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121		
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		155 #	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	Y	-0-
09		150 #	57	-0-	-93	-0-	3	1	54	2	Y	-0-
10		124 R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-
							1	4				
11		120 #	81	-0-	-39	-0-	4	1	75	2	Y	-0-
							2	4				
12		124 #	98	-0-	-26	-0-	6	1	90	2	Y	-0-
							2	4				
01		124 #	110	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-
							4	4				
-----												
STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085				
08		124 #	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	2	Y	-0-
09		120 #	37	-0-	-83	-0-	2	1	35	2	Y	-0-
10		93 #	81	-0-	-12	-0-	4	1	76	2	Y	-0-
							1	4				
11		90 #	53	-0-	-37	-0-	3	1	49	2	Y	-0-
							1	4				
12		93 #	64	-0-	-29	-0-	4	1	59	2	Y	-0-
							1	4				
01		93 #	72	-0-	-21	-0-	4	1	66	2	Y	-0-
							2	4				
-----												
STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990				
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-
09		150 #	26	-0-	-124	-0-	1	1	25	2	Y	-0-
10		T. A.	120	-0-	120	120	5	1	113	2	Y	-0-
							2	4				
11		T. A.	101	-0-	101	221	5	1	95	2	Y	-0-
							1	4				
12		T. A.	83	-0-	83	304	5	1	76	2	Y	-0-
							2	4				
01		T. A.	94	-0-	94	398	5	1	86	2	Y	-0-
							3	4				
-----												
STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108				
08		155 #	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	2	Y	-0-
09		150 #	49	-0-	-101	-0-	2	1	47	2	Y	-0-
10		124 #	108	-0-	-16	-0-	5	1	102	2	Y	-0-
							1	4				
11		120 #	69	-0-	-51	-0-	3	1	65	2	Y	-0-
							1	4				
12		124 #	85	-0-	-39	-0-	5	1	78	2	Y	-0-
							2	4				
01		124 #	95	-0-	-29	-0-	5	1	87	2	Y	-0-
							3	4				

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 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	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	118 8	1043 3	Y	7			14
09	1020 #	656	-0-	-364	-0-	62 3	591 3	Y	3			17
10	1333 #	1021	-0-	-312	-0-	113 9	899 3	Y	8	18	1	7
11	1290 #	1287	-0-	-3	-0-	124 1	1163 3	Y	-0-			7
12	1749 R	1749	-0-	-0-	-0-	185 10	1554 3	Y	9			16
01	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	131 9	1053 3	Y	8			24
-----												
STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024		
08	379 R	379	-0-	-0-	-0-	16 21	331 2	Y	10	9	1	2
09	348 R	348	-0-	-0-	-0-	15 31	285 2	Y	15	15	1	2
10	379 R	379	-0-	-0-	-0-	15 25	320 2	Y	17	16	1	3
11	360 #	358	-0-	-2	-0-	16 24	299 2	Y	17	17	1	3
12	372 #	330	-0-	-42	-0-	17 26	268 2	Y	17	17	1	3
01	372 #	306	-0-	-66	-0-	26 12	229 2	Y	34	30	1	7
						28 4	37 9					
-----												
STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047		
08	992 #	692	-0-	-300	-0-	30 24	638 2	Y	22	23	1	3
09	960 #	669	-0-	-291	-0-	31 12	598 2	Y	25	25	1	3
10	821 R	821	-0-	-0-	-0-	36 10	743 2	Y	29	28	1	4
11	690 #	479	-0-	-211	-0-	22 8	428 2	Y	19	16	1	7
12	713 #	515	-0-	-198	-0-	28 8	451 2	Y	25	25	1	7
01	713 #	708	-0-	-5	-0-	34 21	625 2	Y	25	26	1	6
						21 4	28 9					
-----												
HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716		
08	757 R	757	-0-	-0-	-0-	76 8	673 3	Y	7			14
09	600 #	417	-0-	-183	-0-	40 3	374 3	Y	3			17
10	806 #	623	-0-	-183	-0-	69 10	544 3	Y	9	18	1	8
11	780 #	741	-0-	-39	-0-	73 1	667 3	Y	1			9
12	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	105 1	885 3	Y	11			20
01	804 R	804	-0-	-0-	-0-	87 11	706 3	Y	10			30



OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1308 3	1 9	Y	1		1			22
09	570 #	538	-0-	-32	-0-	537 3	1 9	Y	1		1			23
10	713 #	632	-0-	-81	-0-	632 3		Y	-0-					23
11	824 R	824	-0-	-0-	-0-	823 3	1 9	Y	1		1			24
12	938 R	938	-0-	-0-	-0-	938 3		Y	-0-					24
01	764 R	764	-0-	-0-	-0-	763 3	1 9	Y	1		1			25
-----														
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766						
08	279 #	69	-0-	-210	-0-	67 3	2 9	Y	2		2			7
09	150 #	36	-0-	-114	-0-	33 3	3 9	Y	3		3			10
10	124 #	53	-0-	-71	-0-	52 3	1 9	Y	1	8 1	1			3
11	120 #	56	-0-	-64	-0-	54 3	2 9	Y	2		2			5
12	124 #	72	-0-	-52	-0-	64 3	8 9	Y	7		7			12
01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	58 3	10 9	Y	9	11 1	9			10
-----														
FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719						
08	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-					-0-
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44 3		Y	-0-					-0-
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	71 3		Y	-0-					-0-
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	71 3		Y	-0-					-0-
12	93 #	86	-0-	-7	-0-	86 3		Y	-0-					-0-
01	93 #	78	-0-	-15	-0-	78 3		Y	-0-					-0-
-----														
HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682						
08	403 #	364	-0-	-39	-0-	32 1	332 3	Y	-0-					-0-
09	400 R	400	-0-	-0-	-0-	31 1	369 3	Y	-0-					-0-
10	403 #	367	-0-	-36	-0-	30 1	337 3	Y	-0-					-0-
11	390 #	82	-0-	-308	-0-	8 1	74 3	Y	-0-					-0-
12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-					-0-
01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827						
08	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-					-0-
09	150 #	133	-0-	-17	-0-	133 3		Y	-0-					-0-
10	186 #	106	-0-	-80	-0-	106 3		Y	-0-					-0-
11	210 #	87	-0-	-123	-0-	87 3		Y	-0-					-0-
12	217 #	125	-0-	-92	-0-	125 3		Y	-0-					-0-
01	217 #	146	-0-	-71	-0-	146 3		Y	-0-					-0-
-----														
CURRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459						
08	390 R	390	-0-	-0-	-0-	30 1	360 3	Y	-0-					10
09	299 R	299	-0-	-0-	-0-	20 1	279 3	Y	-0-					10
10	403 #	281	-0-	-122	-0-	21 1	260 3	Y	-0-					10
11	390 #	229	-0-	-161	-0-	17 1	212 3	Y	-0-					10
12	403 #	377	-0-	-26	-0-	33 1	344 3	Y	-0-					10
01	403 #	343	-0-	-60	-0-	29 1	314 3	Y	-0-					10
-----														
WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410						
08	310 #	66	-0-	-244	-0-	3 3	63 9	Y	57					195
09	180 #	31	-0-	-149	-0-	6 3	25 9	Y	23	177 1				41
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	11 3	58 9	Y	53					94
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	3 3	11 9	Y	10					104
*12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	8 3	57 9	Y	52					156
*01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	12 3	28 9	Y	25					181

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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	1023 #	716	-0-	-307	-0-	708	3	8	9	Y	7	21	
09	750 #	237	-0-	-513	-0-	227	3	10	9	Y	9	30	
10	780 R	780	-0-	-0-	-0-	773	3	7	9	Y	6	10	
11	750 #	459	-0-	-291	-0-	458	3	1	9	Y	1	11	
12	744 #	643	-0-	-101	-0-	643	3			Y	-0-	11	
01	775 #	476	-0-	-299	-0-	476	3			Y	-0-	-0-	
-----													
GLASS, R. E.		WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536			
08	14B2 EXT	563	-0-	563	-0-	1531	42	1	521	3	Y	-0-	
09	14B2 EXT	225	-0-	225	-0-	1756	16	1	209	3	Y	-0-	
10	2185 R	429	-0-	-1756	-0-		32	1	397	3	Y	-0-	
11	570 #	188	-0-	-382	-0-		14	1	174	3	Y	-0-	
12	589 #	412	-0-	-177	-0-		33	1	379	3	Y	-0-	
01	558 #	393	-0-	-165	-0-		31	1	362	3	Y	-0-	
-----													
STERLING "I" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038			
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-		7	1	150	2	Y	-0-	
09	150 #	74	-0-	-76	-0-		4	1	70	2	Y	-0-	
10	155 #	123	-0-	-32	-0-		6	1	115	2	Y	-0-	
							2	4					
11	150 #	103	-0-	-47	-0-		5	1	97	2	Y	-0-	
							1	4					
12	155 #	84	-0-	-71	-0-		5	1	77	2	Y	-0-	
							2	4					
01	155 #	96	-0-	-59	-0-		5	1	88	2	Y	-0-	
							3	4					
-----													
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	
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 "E" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082			
08	310 #	292	-0-	-18	-0-		12	1	253	2	Y	10	
							16	4	11	9		9	
09	269 R	269	-0-	-0-	-0-		11	1	218	2	Y	15	
							23	4	17	9		15	
10	294 R	294	-0-	-0-	-0-		12	1	244	2	Y	17	
							19	4	19	9		16	
11	278 R	278	-0-	-0-	-0-		12	1	228	2	Y	17	
							19	4	19	9		17	
12	279 #	256	-0-	-23	-0-		13	1	204	2	Y	17	
							20	4	19	9		17	
01	279 #	241	-0-	-38	-0-		9	1	174	2	Y	34	
							21	4	37	9		30	
-----													
CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424			
08	620 #	343	-0-	-277	-0-		343	3			N	-0-	
09	600 #	278	-0-	-322	-0-		278	3			N	-0-	
10	620 #	562	-0-	-58	-0-		562	3			N	-0-	
11	546 R	546	-0-	-0-	-0-		546	3			N	-0-	
12	805 R	805	-0-	-0-	-0-		805	3			N	-0-	
01	558 #	508	-0-	-50	-0-		508	3			N	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515				
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	EOM BALANCE
08	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			37
09	390 #	269	-0-	-121	-0-	269	3			N	-0-			37
10	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			37
11	390 #	61	-0-	-329	-0-	61	3			N	-0-			37
12	403 #	286	-0-	-117	-0-	286	3			N	-0-			37
01	403 #	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-			37
-----														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
-----														
F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242				
08	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	1279	3	13	9	Y	12	12	1	3
09	810 #	366	-0-	-444	-0-	357	3	9	9	Y	8	5	1	6
10	1364 #	513	-0-	-851	-0-	498	3	15	9	Y	14	16	1	4
11	1320 #	659	-0-	-661	-0-	645	3	14	9	Y	13	7	1	10
12	1364 #	829	-0-	-535	-0-	815	3	14	9	Y	13	20	1	3
01	1302 #	477	-0-	-825	-0-	464	3	13	9	Y	12	13	1	2
-----														
MAHAFFEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163				
08	403 #	382	-0-	-21	-0-	381	3	1	9	Y	1			17
09	390 #	239	-0-	-151	-0-	238	3	1	9	Y	1			18
10	310 #	84	-0-	-226	-0-	84	3			Y	-0-			18
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			18
12	310 #	271	-0-	-39	-0-	267	3	4	9	Y	4			22
01	348 R	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	Y	3			25
-----														
MAHAFFEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940				
08	434 #	409	-0-	-25	-0-	408	3	1	9	Y	1			16
09	390 #	256	-0-	-134	-0-	255	3	1	9	Y	1			17
10	438 R	438	-0-	-0-	-0-	437	3	1	9	Y	1			18
11	400 R	400	-0-	-0-	-0-	398	3	2	9	Y	2			20
*12	335 R	335	-0-	-0-	-0-	329	3	6	9	Y	5			25
*01	373 R	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	Y	3			28
-----														
MAHAFFEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180				
08	1240 #	1090	-0-	-150	-0-	1088	3	2	9	Y	2			35
09	1200 #	680	-0-	-520	-0-	680	3			Y	-0-			35
10	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1165	3	3	9	Y	3			38
11	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1062	3	4	9	Y	4			42
12	888 R	888	-0-	-0-	-0-	878	3	10	9	Y	9			51
01	995 R	995	-0-	-0-	-0-	987	3	8	9	Y	7			58
-----														
DOOLEY		WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117	
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		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 3			Y	-0-
09		210 #	183	-0-	-27	-0-	183 3			Y	-0-
10		248 #	147	-0-	-101	-0-	147 3			Y	-0-
11		240 #	229	-0-	-11	-0-	229 3			Y	-0-
12		248 #	205	-0-	-43	-0-	205 3			Y	-0-
01		248 #	147	-0-	-101	-0-	147 3			Y	-0-
-----											
BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177			
08		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 3			Y	9
09		177 R	177	-0-	-0-	-0-	176 3	1 9		Y	10
10		248 #	140	-0-	-108	-0-	140 3			Y	10
11		240 #	197	-0-	-43	-0-	197 3			Y	10
12		248 #	226	-0-	-22	-0-	226 3			Y	10
01		248 #	200	-0-	-48	-0-	199 3	1 9		Y	11
-----											
BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217			
08		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 3			Y	-0-
09		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3			Y	-0-
10		62 #	29	-0-	-33	-0-	29 3			Y	-0-
11		60 #	40	-0-	-20	-0-	40 3			Y	-0-
12		62 #	45	-0-	-17	-0-	45 3			Y	-0-
01		62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3			Y	-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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928			
08		233 R	233	-0-	-0-	-0-	232 3	1 9		Y	15
09		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 3			Y	15
10		217 #	115	-0-	-102	-0-	114 3	1 9		Y	16
11		240 #	159	-0-	-81	-0-	159 3			Y	16
12		248 #	149	-0-	-99	-0-	149 3			Y	16
01		248 #	119	-0-	-129	-0-	118 3	1 9		Y	17
-----											
MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195			
08		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3			Y	-0-
09		90 #	88	-0-	-2	-0-	88 3			Y	-0-
10		124 #	54	-0-	-70	-0-	54 3			Y	-0-
11		120 #	72	-0-	-48	-0-	72 3			Y	-0-
12		124 #	78	-0-	-46	-0-	78 3			Y	-0-
01		124 #	57	-0-	-67	-0-	57 3			Y	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING													
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7681 - 8060									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE										
08	713 #	540	-0-	-173	-0-	32 1	494 2	Y	12	12 1	2										
						1 4	13 9														
09	573 R	573	-0-	-0-	-0-	31 1	506 2	Y	15	15 1	2										
						19 4	17 9														
10	583 R	583	-0-	-0-	-0-	33 1	535 2	Y	6	6 1	2										
						8 4	7 9														
11	546 R	546	-0-	-0-	-0-	34 1	496 2	Y	6	6 1	2										
						9 4	7 9														
*12	496 #	289	-0-	-207	-0-	20 1	250 2	Y	9	7 1	4										
						9 4	10 9														
*01	496 #	469	-0-	-27	-0-	29 1	410 2	Y	15	15 1	4										
						13 4	17 9														
STERLING 'D' FEE												WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7444 - 7992	
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 3	Y	-0-		-0-										
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	-0-		-0-										
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	-0-		-0-										
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	3 1	36 3	Y	-0-		-0-										
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	Y	-0-		-0-										
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y	-0-		-0-										
MAHAFFEY -A- 104												WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7476 - 8100	
08	211 R	211	-0-	-0-	-0-	10 1	201 2	Y	-0-		-0-										
09	193 R	193	-0-	-0-	-0-	9 1	176 2	Y	-0-		-0-										
						8 4															
10	217 #	203	-0-	-14	-0-	9 1	191 2	Y	-0-		-0-										
						3 4															
11	210 #	202	-0-	-8	-0-	10 1	189 2	Y	-0-		-0-										
						3 4															
12	217 #	185	-0-	-32	-0-	11 1	170 2	Y	-0-		-0-										
						4 4															
01	224 R	224	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	Y	-0-		-0-										
						7 4															
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										
GLASS												WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7701 - 8090	
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	286 2	1 9	Y	1		9										
09	210 #	81	-0-	-129	-0-	81 2		Y	-0-		9										
10	186 #	184	-0-	-2	-0-	183 2	1 9	Y	1		10										
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173 2		Y	-0-		10										
12	186 #	176	-0-	-10	-0-	176 2		Y	-0-		10										
01	186 #	173	-0-	-13	-0-	173 2		Y	-0-		10										

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)	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		868 #	759	-0-	-109	-0-	46 1	712 2	Y	-0-	-0-
							1 4				
09		840 #	768	-0-	-72	-0-	43 1	698 2	Y	-0-	-0-
							27 4				
10		806 R	806	-0-	-0-	-0-	46 1	749 2	Y	-0-	-0-
							11 4				
11		802 R	802	-0-	-0-	-0-	51 1	739 2	Y	-0-	-0-
							12 4				
12		713 #	610	-0-	-103	-0-	43 1	557 2	Y	-0-	-0-
							10 4				
01		713 #	636	-0-	-77	-0-	41 1	578 2	Y	-0-	-0-
							17 4				
-----											
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		1116 #	834	-0-	-282	-0-	37 1	790 2	Y	5	5 1
							1 4	6 9			
09		1080 #	797	-0-	-283	-0-	38 1	721 2	Y	5	5 1
							32 4	6 9			
10		923 R	923	-0-	-0-	-0-	41 1	864 2	Y	6	5 1
							11 4	7 9			
11		870 #	819	-0-	-51	-0-	40 1	760 2	Y	5	5 1
							13 4	6 9			
12		899 #	797	-0-	-102	-0-	46 1	729 2	Y	6	6 1
							15 4	7 9			
01		899 #	802	-0-	-97	-0-	40 1	735 2	Y	5	5 1
							21 4	6 9			
-----											
GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940	
08		311 R	311	-0-	-0-	-0-	23 1	288 3	Y	-0-	-0-
09		150 #	125	-0-	-25	-0-	9 1	116 3	Y	-0-	-0-
10		310 #	237	-0-	-73	-0-	18 1	219 3	Y	-0-	-0-
11		300 #	104	-0-	-196	-0-	8 1	96 3	Y	-0-	-0-
12		310 #	228	-0-	-82	-0-	18 1	210 3	Y	-0-	-0-
01		310 #	218	-0-	-92	-0-	17 1	201 3	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946				
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		451 R	451	-0-	-0-	-0-	34 1	417 3	Y		-0-			-0-
09		210 #	180	-0-	-30	-0-	13 1	167 3	Y		-0-			-0-
10		465 #	343	-0-	-122	-0-	26 1	317 3	Y		-0-			-0-
11		450 #	151	-0-	-299	-0-	12 1	139 3	Y		-0-			-0-
12		465 #	330	-0-	-135	-0-	27 1	303 3	Y		-0-			-0-
01		465 #	315	-0-	-150	-0-	25 1	290 3	Y		-0-			-0-
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898				
08		841 R	841	-0-	-0-	-0-	63 1	778 3	Y		-0-			-0-
09		360 #	336	-0-	-24	-0-	24 1	312 3	Y		-0-			-0-
10		868 #	640	-0-	-228	-0-	48 1	592 3	Y		-0-			-0-
11		840 #	282	-0-	-558	-0-	22 1	260 3	Y		-0-			-0-
12		868 #	616	-0-	-252	-0-	50 1	566 3	Y		-0-			-0-
01		837 #	587	-0-	-250	-0-	46 1	541 3	Y		-0-			-0-
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910				
08		263 R	263	-0-	-0-	-0-	20 1	243 3	Y		-0-			-0-
09		120 #	105	-0-	-15	-0-	8 1	97 3	Y		-0-			-0-
10		279 #	200	-0-	-79	-0-	15 1	185 3	Y		-0-			-0-
11		270 #	88	-0-	-182	-0-	7 1	81 3	Y		-0-			-0-
12		279 #	193	-0-	-86	-0-	16 1	177 3	Y		-0-			-0-
01		248 #	183	-0-	-65	-0-	14 1	169 3	Y		-0-			-0-
-----														
GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452				
08		490 R	490	-0-	-0-	-0-	38 1	452 3	Y		-0-			1
09		330 #	202	-0-	-128	-0-	13 1	178 3	Y		10	11 0		-0-
							11 9							
10		504 R	504	-0-	-0-	-0-	38 1	452 3	Y		13	13 0		-0-
							14 9							
11		390 #	76	-0-	-314	-0-	6 1	58 3	Y		11	10 0		1
							12 9							
*12		517 R	517	-0-	-0-	-0-	44 1	461 3	Y		11	11 0		1
							12 9							
*01		412 R	412	-0-	-0-	-0-	33 1	365 3	Y		13	13 0		1
							14 9							
-----														
GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256				
08		744 #	372	-0-	-372	-0-	28 1	340 3	Y		4			48
							4 9							
09		720 #	339	-0-	-381	-0-	24 1	315 3	Y		-0-			48
10		564 R	564	-0-	-0-	-0-	43 1	514 3	Y		6			54
							7 9							
11		510 #	312	-0-	-198	-0-	24 1	285 3	Y		3			57
							3 9							
12		563 R	563	-0-	-0-	-0-	48 1	509 3	Y		5			62
							6 9							
01		527 #	400	-0-	-127	-0-	33 1	361 3	Y		5			67
							6 9							
-----														
F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791				
08		2519 R	2519	-0-	-0-	-0-	2498 3	21 9	Y		19	112 1		20
09		360 #	289	-0-	-71	-0-	285 3	4 9	Y		4			24
10		4154 #	481	-0-	-3673	-0-	468 3	13 9	Y		12			36
11		4020 #	67	-0-	-3953	-0-	65 3	2 9	Y		2			38
12		3968 #	320	-0-	-3648	-0-	303 3	17 9	Y		15			53
01		2511 #	419	-0-	-2092	-0-	410 3	9 9	Y		8			61

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
F. CONGER 6		WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355							
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		434 #	380	-0-	-54	-0-	380	3			Y	-0-	22	1			-0-
09		360 #	257	-0-	-103	-0-	254	3		3	9	3					3
10		424 R	424	-0-	-0-	-0-	417	3		7	9	6					9
11		360 #	59	-0-	-301	-0-	58	3		1	9	1					10
12		372 #	280	-0-	-92	-0-	270	3		10	9	9					19
01		372 #	371	-0-	-1	-0-	365	3		6	9	5					24
-----																	
F. CONGER 6		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442							
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-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-
-----																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
TERRY 18		WELL #: 6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630							
08		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
09		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
10		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
11		210 #	144	-0-	-66	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
12		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
01		217 #	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
-----																	
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500							
08		236 R	236	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
09		248 R	248	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
10		595 R	595	-0-	-0-	-0-	48	1	541	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
11		612 R	612	-0-	-0-	-0-	52	1	559	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
12		1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	83	1	912	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
01		1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	91	1	981	3	Y	6	5	0			2
							7	9									
-----																	
TERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538							
08		316 R	316	-0-	-0-	-0-	309	3	7	9	Y	6	6	1			1
09		297 R	297	-0-	-0-	-0-	294	3	3	9	Y	3	3	1			1
10		609 R	609	-0-	-0-	-0-	601	3	8	9	Y	7	6	1			2
11		300 R	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
12		390 R	390	-0-	-0-	-0-	384	3	6	9	Y	5	4	1			1
01		304 R	304	-0-	-0-	-0-	300	3	4	9	Y	4	4	1			1



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		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	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	320 R	320	-0-	-0-	-0-	14 1	288 2	18 4	Y	-0-			-0-
09	288 R	288	-0-	-0-	-0-	13 1	248 2	27 4	Y	-0-			-0-
10	312 R	312	-0-	-0-	-0-	13 1	278 2	21 4	Y	-0-			-0-
11	300 #	295	-0-	-5	-0-	14 1	260 2	21 4	Y	-0-			-0-
12	310 #	271	-0-	-39	-0-	15 1	233 2	23 4	Y	-0-			-0-
01	310 #	234	-0-	-76	-0-	11 1	199 2	24 4	Y	-0-			-0-
-----													
GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142					
08	362 R	362	-0-	-0-	-0-	361 2	1 9	103 2	Y	1			9
09	240 #	103	-0-	-137	-0-	231 2	1 9	218 2	Y	-0-			9
10	232 R	232	-0-	-0-	-0-	218 2		222 2	Y	1			10
11	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2		222 2	Y	-0-			10
12	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 2		218 2	Y	-0-			10
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2		218 2	Y	-0-			10
-----													
GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991					
08	341 #	132	-0-	-209	-0-	131 2	1 9	143 2	Y	1			9
09	330 #	143	-0-	-187	-0-	301 2	1 9	281 2	Y	-0-			9
10	310 #	302	-0-	-8	-0-	281 2		285 2	Y	1			10
11	300 #	281	-0-	-19	-0-	285 2		280 2	Y	-0-			10
12	285 R	285	-0-	-0-	-0-	280 2			Y	-0-			10
01	310 #	280	-0-	-30	-0-				Y	-0-			10
-----													
GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977					
08	774 R	774	-0-	-0-	-0-	58 1	716 3	22 1	Y	-0-			4
09	330 #	309	-0-	-21	-0-	45 1	287 3	45 1	Y	-0-			4
10	806 #	590	-0-	-216	-0-	20 1	545 3	20 1	Y	-0-			4
11	780 #	259	-0-	-521	-0-	46 1	239 3	46 1	Y	-0-			4
12	806 #	567	-0-	-239	-0-	42 1	521 3	42 1	Y	-0-			4
01	775 #	540	-0-	-235	-0-		498 3		Y	-0-			4
-----													
REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593					
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3		66 3	Y	-0-			45
09	120 #	66	-0-	-54	-0-	132 3		92 3	Y	-0-			45
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	92 3		161 3	Y	-0-			45
11	120 #	92	-0-	-28	-0-	161 3		118 3	Y	-0-			45
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
01	124 #	118	-0-	-6	-0-				Y	-0-			45
-----													
REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705					
08	465 #	360	-0-	-105	-0-	350 3	10 9	185 3	Y	9			214
09	450 #	186	-0-	-264	-0-	369 3	1 9	257 3	Y	1			215
10	403 #	369	-0-	-34	-0-	257 3		451 3	Y	-0-			215
11	360 #	257	-0-	-103	-0-	451 3			Y	-0-			215
*12	451 R	451	-0-	-0-	-0-	283 3			Y	-0-			215
*01	372 #	283	-0-	-89	-0-				Y	-0-			215

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716			
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	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-				22
09	330 #	211	-0-	-119	-0-	211	3			Y	-0-				22
10	527 #	421	-0-	-106	-0-	421	3			Y	-0-				22
11	480 #	292	-0-	-188	-0-	292	3			Y	-0-				22
12	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-				22
01	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	3			Y	-0-				22
-----															
BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098					
08	682 #	659	-0-	-23	-0-	39	1	607	2	Y	11	11	1		2
						1	4	12	9						
09	671 R	671	-0-	-0-	-0-	38	1	608	2	Y	12	13	1		1
						12	4	13	9						
10	740 R	740	-0-	-0-	-0-	42	1	681	2	Y	6	5	1		2
						10	4	7	9						
11	680 R	680	-0-	-0-	-0-	43	1	621	2	Y	5	5	1		2
						10	4	6	9						
*12	620 #	604	-0-	-16	-0-	42	1	535	2	Y	13	11	1		4
						13	4	14	9						
*01	656 R	656	-0-	-0-	-0-	42	1	578	2	Y	16	16	1		4
						18	4	18	9						
-----															
REYNOLDS 3A		WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754					
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-				-0-
09	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-				-0-
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-				-0-
11	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-				-0-
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-				-0-
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-				-0-
-----															
REYNOLDS 3A		WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458 - 7724					
08	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-				9
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-				9
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-				9
11	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-				9
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-				9
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-				9
-----															
REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578					
08	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-				2
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-				2
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-				2
11	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-				2
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-				2
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-				2
-----															
REYNOLDS 3A		WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7524 - 7734					
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-	1	1		8
09	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-				8
10	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				8
11	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-				8
12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	1		8
01	119 R	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1				9

-----  
 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	186 #	144	-0-	-42	-0-	12 1	131 3	Y	1	1 0	-0-
09	180 #	125	-0-	-55	-0-	1 9	115 3	Y	-0-		-0-
10	155 #	138	-0-	-17	-0-	10 1	116 3	Y	11	9 0	2
11	150 #	93	-0-	-57	-0-	12 9	76 3	Y	9	5 0	6
12	239 R	239	-0-	-0-	-0-	7 1	210 3	Y	9	12 0	3
01	155 #	147	-0-	-8	-0-	10 9	118 3	Y	16	17 0	2
						11 1					
						18 9					

-----  
 BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

08	93 #	90	-0-	-3	-0-	4 1	86 3	Y	-0-		-0-
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	4 1	83 3	Y	-0-		-0-
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	4 1	86 3	Y	-0-		-0-
11	90 #	88	-0-	-2	-0-	5 1	83 3	Y	-0-		-0-
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	5 1	87 3	Y	-0-		-0-
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	Y	-0-		-0-

-----  
 CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

08	93 #	90	-0-	-3	-0-	4 1	86 3	Y	-0-		-0-
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	4 1	83 3	Y	-0-		-0-
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	4 1	86 3	Y	-0-		-0-
11	90 #	88	-0-	-2	-0-	5 1	83 3	Y	-0-		-0-
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	5 1	87 3	Y	-0-		-0-
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	Y	-0-		-0-

-----  
 STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

08	372 #	363	-0-	-9	-0-	361 3	2 9	Y	2		62
09	360 #	277	-0-	-83	-0-	276 3	1 9	Y	1		63
10	465 #	339	-0-	-126	-0-	337 3	2 9	Y	2		65
11	420 #	397	-0-	-23	-0-	396 3	1 9	Y	1		66
12	434 #	369	-0-	-65	-0-	357 3	12 9	Y	11		77
01	372 #	368	-0-	-4	-0-	366 3	2 9	Y	2	68 1	11

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

08	93 #	87	-0-	-6	-0-	7 1	78 3	Y	2	2 0	1
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	2 9	73 3	Y	10	9 0	2
10	199 R	199	-0-	-0-	-0-	6 1	180 3	Y	3	4 0	1
11	205 R	205	-0-	-0-	-0-	11 9	186 3	Y	2	1 0	2
*12	339 R	339	-0-	-0-	-0-	16 1	304 3	Y	6	6 0	2
*01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	3 9	327 3	Y	5	4 0	3
						17 1					
						2 9					
						28 1					
						7 9					
						30 1					
						6 9					

-----

CONGER (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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	18	18 0	5
						20	9						
09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	20	21 0	4
						22	9						
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	25	25 0	4
						28	9						
11	180 #	106	-0-	-74	-0-	8	1	89	3	Y	8	8 0	4
						9	9						
12	216 R	216	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	21	20 0	5
						23	9						
01	205 R	205	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	25	24 0	6
						28	9						

-----

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

08	496 #	370	-0-	-126	-0-	29	1	310	3	Y	28	27 0	8
						31	9						
09	480 #	363	-0-	-117	-0-	26	1	305	3	Y	29	32 0	5
						32	9						
10	372 #	362	-0-	-10	-0-	26	1	294	3	Y	38	37 0	6
						42	9						
11	360 #	207	-0-	-153	-0-	16	1	178	3	Y	12	12 0	6
						13	9						
12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	32	1	354	3	Y	31	30 0	7
						34	9						
01	395 R	395	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	Y	38	36 0	9
						42	9						

-----

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

08	93 #	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 #	49	-0-	-41	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-	-0-	-0-

-----

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

08	155 #	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	N	-0-	-0-	-0-
09	150 #	57	-0-	-93	-0-	3	1	54	2	N	-0-	-0-	-0-
10	155 #	124	-0-	-31	-0-	6	1	117	2	N	-0-	-0-	-0-
						1	4						
11	120 #	71	-0-	-49	-0-	3	1	66	2	N	-0-	-0-	-0-
						2	4						
12	124 #	98	-0-	-26	-0-	6	1	90	2	N	-0-	-0-	-0-
						2	4						
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	N	-0-	-0-	-0-
						4	4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		62 #	48	-0-	-14	-0-	2 1	46 2	Y		-0-			-0-
09		60 #	47	-0-	-13	-0-	2 1	43 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
10		62 #	53	-0-	-9	-0-	2 1	50 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
11		60 #	37	-0-	-23	-0-	2 1	35 2	Y		-0-			-0-
12		62 #	37	-0-	-25	-0-	2 1	34 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
01		62 #	44	-0-	-18	-0-	2 1	41 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
-----														
STERLING "G" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7669 - 8044				
08		279 #	253	-0-	-26	-0-	11 1	232 2	Y		9	8 1		2
							10 9							
09		300 #	245	-0-	-55	-0-	11 1	217 2	Y		8	9 1		1
							8 4	9 9						
10		285 R	285	-0-	-0-	-0-	12 1	258 2	Y		10	10 1		1
							4 4	11 9						
11		270 #	199	-0-	-71	-0-	9 1	181 2	Y		6	6 1		1
							2 4	7 9						
12		279 #	203	-0-	-76	-0-	11 1	180 2	Y		7	7 1		1
							4 4	8 9						
01		279 #	240	-0-	-39	-0-	12 1	213 2	Y		7	7 1		1
							7 4	8 9						
-----														
MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 7937 - 8276				
08		248 #	228	-0-	-20	-0-	219 3	9 9	N		8			31
09		240 #	151	-0-	-89	-0-	149 3	2 9	N		2			33
10		248 #	141	-0-	-107	-0-	132 3	9 9	N		8			41
11		246 R	246	-0-	-0-	-0-	236 3	10 9	N		9			50
12		231 R	231	-0-	-0-	-0-	216 3	15 9	N		14	50 1		14
01		217 #	170	-0-	-47	-0-	164 3	6 9	N		5			19
-----														
MARGARET		WELL #: 213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7075 - 7895				
08		620 #	563	-0-	-57	-0-	27 1	526 3	Y		9	3 0		7
							10 9							
09		655 R	655	-0-	-0-	-0-	28 1	605 3	Y		20	22 0		5
							22 9							
10		929 R	929	-0-	-0-	-0-	42 1	856 3	Y		28	26 0		7
							31 9							
11		577 R	577	-0-	-0-	-0-	27 1	530 3	Y		18	18 0		7
							20 9							
*12		905 R	905	-0-	-0-	-0-	45 1	836 3	Y		22	22 0		7
							24 9							
*01		919 R	919	-0-	-0-	-0-	42 1	793 3	Y		76	66 0		17
							84 9							
-----														
WESTBROOK -5-		WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7324 - 7416				
08		248 #	136	-0-	-112	-0-	136 3		Y		-0-			-0-
09		150 #	89	-0-	-61	-0-	89 3		Y		-0-			-0-
10		155 #	142	-0-	-13	-0-	142 3		Y		-0-			-0-
11		150 #	40	-0-	-110	-0-	40 3		Y		-0-			-0-
12		124 #	110	-0-	-14	-0-	110 3		Y		-0-			-0-
01		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING "H" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7686 - 8114						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	93 #	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	90 #	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
-----																
STERLING-N-FEE		WELL #: 4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7756 - 8162						
08	818 R	818	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	31	30	1			3
						1	4									
09	802 R	802	-0-	-0-	-0-	36	1	699	2	Y	36	37	1			2
						27	4									
10	806 #	765	-0-	-41	-0-	33	1	685	2	Y	37	36	1			3
						6	4									
11	780 #	645	-0-	-135	-0-	30	1	568	2	Y	35	32	1			6
						8	4									
*12	806 #	580	-0-	-226	-0-	31	1	493	2	Y	41	41	1			6
						11	4									
*01	806 #	610	-0-	-196	-0-	29	1	528	2	Y	34	35	1			5
						16	4									
-----																
MAHAFFEY -B-		WELL #: 110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7642 - 8155						
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
-----																
BADE		WELL #: 2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7230 - 7941						
08	93 #	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	90 #	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	93 #	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	90 #	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	93 #	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-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	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-
-----																
EDMONDSON B		WELL #: 132		RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8142 - 8496						
08	155 #	147	-0-	-8	-0-	18	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	150 #	137	-0-	-13	-0-	16	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	20	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	150 #	111	-0-	-39	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-					-0-
01	155 #	153	-0-	-2	-0-	19	1	134	3	Y	-0-					-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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "I" FEE				WELL #: 5	RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016	TOTAL DEPTH 8105	PERF. 7636	-	8026			
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
09		150 #	22	-0-	-128	-0-	1 1	21 2	2	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	135	-0-	135	135	6 1	127 2	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
11		14B2 EXT	116	-0-	116	251	6 1	108 2	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
12		14B2 EXT	92	-0-	92	343	5 1	85 2	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
01		14B2 EXT	106	-0-	106	449	5 1	98 2	2	Y	-0-			-0-
							3 4							
STERLING "I" FEE				WELL #: 14	RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7624	-	7993			
08		174 R	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 2	2	Y	-0-			-0-
09		150 #	106	-0-	-44	-0-	5 1	99 2	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
10		124 #	62	-0-	-62	-0-	3 1	58 2	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
11		120 #	70	-0-	-50	-0-	3 1	65 2	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
12		124 #	65	-0-	-59	-0-	4 1	60 2	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
01		124 #	76	-0-	-48	-0-	4 1	70 2	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
STERLING-N-FEE				WELL #: 7	RRCID -> 281317		COMPL. DATE 08/02/2016	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 7740	-	8178			
08		124 #	108	-0-	-16	-0-	5 1	103 2	2	Y	-0-			-0-
09		120 #	99	-0-	-21	-0-	5 1	92 2	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
10		113 R	113	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
11		97 R	97	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
12		93 #	92	-0-	-1	-0-	5 1	85 2	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
01		100 R	100	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	2	Y	-0-			-0-
							3 4							
STERLING-N-FEE				WELL #: 8	RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 7740	-	8078			
08		496 #	350	-0-	-146	-0-	15 1	304 2	2	Y	28	27	1	4
							31 9							
09		480 #	297	-0-	-183	-0-	13 1	238 2	2	Y	31	34	1	1
							12 4	34 9						
10		432 R	432	-0-	-0-	-0-	18 1	366 2	2	Y	39	35	1	5
							5 4	43 9						
11		389 R	389	-0-	-0-	-0-	17 1	327 2	2	Y	36	33	1	8
							5 4	40 9						
*12		372 R	372	-0-	-0-	-0-	19 1	299 2	2	Y	43	44	1	7
							7 4	47 9						
*01		392 R	392	-0-	-0-	-0-	18 1	322 2	2	Y	37	37	1	7
							11 4	41 9						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING-N-FEE		WELL #: 3		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7814 - 8239	
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	920 R	920	-0-	-0-	-0-	39 1	811 2	Y	63	61 1	9
						1 4	69 9				
09	870 #	820	-0-	-50	-0-	36 1	694 2	Y	64	67 1	6
						20 4	70 9				
10	837 #	808	-0-	-29	-0-	33 1	699 2	Y	64	62 1	8
						6 4	70 9				
11	810 #	632	-0-	-178	-0-	28 1	540 2	Y	51	48 1	11
						8 4	56 9				
*12	837 #	614	-0-	-223	-0-	32 1	507 2	Y	63	61 1	13
						6 4	69 9				
*01	837 #	623	-0-	-214	-0-	28 1	523 2	Y	52	53 1	12
						15 4	57 9				
STERLING-N-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187	
08	372 #	324	-0-	-48	-0-	15 1	309 2	Y	-0-		-0-
09	360 #	296	-0-	-64	-0-	14 1	275 2	Y	-0-		-0-
						7 4					
10	340 R	340	-0-	-0-	-0-	15 1	321 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
11	300 #	290	-0-	-10	-0-	14 1	272 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
12	310 #	278	-0-	-32	-0-	16 1	256 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
01	310 #	300	-0-	-10	-0-	15 1	276 2	Y	-0-		-0-
						9 4					
STERLING "D" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7466 - 7998	
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 3	Y	-0-		-0-
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	-0-		-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	-0-		-0-
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	3 1	36 3	Y	-0-		-0-
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	Y	-0-		-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y	-0-		-0-
STERLING "D" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7496 - 8048	
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 3	Y	-0-		-0-
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	-0-		-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	-0-		-0-
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	3 1	36 3	Y	-0-		-0-
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	Y	-0-		-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y	-0-		-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7528 - 7942	
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		1
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1



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)	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	196 R	196	-0-	-0-	-0-	8 1	177 2	Y	-0-			-0-
						11 4						
09	177 R	177	-0-	-0-	-0-	8 1	153 2	Y	-0-			-0-
						16 4						
10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	8 1	171 2	Y	-0-			-0-
						13 4						
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	8 1	160 2	Y	-0-			-0-
						13 4						
12	186 #	166	-0-	-20	-0-	9 1	143 2	Y	-0-			-0-
						14 4						
01	186 #	144	-0-	-42	-0-	7 1	122 2	Y	-0-			-0-
						15 4						
-----												
L. FOSTER-4-		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594		
08	589 #	502	-0-	-87	-0-	477 3	25 9	Y	23			118
09	570 #	528	-0-	-42	-0-	527 3	1 9	Y	1			119
10	558 R	558	-0-	-0-	-0-	527 3	31 9	Y	28			147
11	510 #	378	-0-	-132	-0-	367 3	11 9	Y	10			157
*12	711 R	711	-0-	-0-	-0-	685 3	26 9	Y	24			181
*01	608 R	608	-0-	-0-	-0-	589 3	19 9	Y	17	140 1		58
-----												
RAY "C"		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052		
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	15 1	172 3	Y	-0-			-0-
09	189 R	189	-0-	-0-	-0-	13 1	176 3	Y	-0-			-0-
10	217 #	175	-0-	-42	-0-	14 1	161 3	Y	-0-			-0-
11	256 R	256	-0-	-0-	-0-	21 1	235 3	Y	-0-			-0-
12	217 #	170	-0-	-47	-0-	15 1	155 3	Y	-0-			-0-
01	186 #	179	-0-	-7	-0-	15 1	164 3	Y	-0-			-0-
-----												
WESTBROOK -32-		WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091		
08	527 #	217	-0-	-310	-0-	210 3	7 9	Y	6	6 1		1
09	510 #	71	-0-	-439	-0-	68 3	3 9	Y	3	3 1		1
10	403 #	119	-0-	-284	-0-	111 3	8 9	Y	7	6 1		2
11	390 #	80	-0-	-310	-0-	78 3	2 9	Y	2	3 1		1
12	403 #	132	-0-	-271	-0-	124 3	8 9	Y	7	6 1		2
01	217 #	104	-0-	-113	-0-	97 3	7 9	Y	6	7 1		1
-----												
L. FOSTER-4-		WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7308 - 7620		
08	341 #	334	-0-	-7	-0-	334 3		N	-0-			149
09	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			149
10	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			149
11	330 #	55	-0-	-275	-0-	55 3		N	-0-			149
12	341 #	10	-0-	-331	-0-	10 3		N	-0-			149
01	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			149
-----												
GLASS F		WELL #: 212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7693 - 8146		
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	6 1	69 3	Y	-0-			-0-
09	90 #	74	-0-	-16	-0-	5 1	69 3	Y	-0-			-0-
10	93 #	68	-0-	-25	-0-	5 1	63 3	Y	-0-			-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	Y	-0-			-0-
12	93 #	67	-0-	-26	-0-	6 1	61 3	Y	-0-			-0-
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 3	Y	-0-			-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
-----																
GLASS F		WELL #: 912		RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7739 - 8154						
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	131 R	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	155 #	122	-0-	-33	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	178 R	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	155 #	118	-0-	-37	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
-----																
GLASS F		WELL #: 1112		RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7658 - 8121						
08	124 #	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	120 #	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	124 #	89	-0-	-35	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	124 #	87	-0-	-37	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
-----																
RAY "B"		WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7654 - 8106						
08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	37	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	485 R	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	3	Y	-0-					-0-
10	395 R	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	556 R	556	-0-	-0-	-0-	46	1	510	3	Y	-0-					-0-
12	369 R	369	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	-0-					-0-
01	415 R	415	-0-	-0-	-0-	35	1	380	3	Y	-0-					-0-
-----																
RAY "B"		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7595 - 8101						
08	249 R	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	253 R	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	279 #	263	-0-	-16	-0-	21	1	242	3	Y	-0-					-0-
11	399 R	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	3	Y	-0-					-0-
12	279 #	276	-0-	-3	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	296 R	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	Y	-0-					-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	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-
-----																
REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7044 - 7788						
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-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 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
GLASS "C"		WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7747 - 8283						
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	90 #	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	142 R	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
-----																
GLASS F		WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7640 - 8143						
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	133 R	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	358 R	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					-0-
11	525 R	525	-0-	-0-	-0-	43	1	482	3	Y	-0-					-0-
12	348 R	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					-0-
*01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	3	Y	-0-					-0-
-----																
GLASS F		WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7648 - 8139						
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
*01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
-----																
GLASS F		WELL #: 1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7636 - 8119						
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	120 R	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
*01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
-----																
GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156						
08	186 #	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	183 R	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	186 #	168	-0-	-18	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	248 R	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	186 #	172	-0-	-14	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
-----																
GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167						
08	124 #	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	118 R	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
*01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-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 O	ALLOW 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	78 R	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			-0-
09	80 R	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			-0-
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-			-0-
12	93 #	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	Y	-0-			-0-
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			-0-

-----  
 GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170  
 -----

08	307 R	307	-0-	-0-	-0-	36	1	271	3	Y	-0-			-0-
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	-0-			-0-
10	248 #	247	-0-	-1	-0-	26	1	221	3	Y	-0-			-0-
11	240 #	114	-0-	-126	-0-	12	1	102	3	Y	-0-			-0-
12	248 #	237	-0-	-11	-0-	26	1	211	3	Y	-0-			-0-
01	248 #	213	-0-	-35	-0-	24	1	189	3	Y	-0-			-0-

-----  
 RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135  
 -----

08	490 R	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	Y	-0-			-0-
09	496 R	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	3	Y	-0-			-0-
10	527 #	319	-0-	-208	-0-	25	1	294	3	Y	-0-			-0-
11	510 #	403	-0-	-107	-0-	33	1	370	3	Y	-0-			-0-
12	527 #	221	-0-	-306	-0-	19	1	202	3	Y	-0-			-0-
01	527 #	209	-0-	-318	-0-	18	1	191	3	Y	-0-			-0-

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

08	279 #	278	-0-	-1	-0-	11	1	225	2	Y	25	23	1	8
						14	4	28	9					
09	266 R	266	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	37	38	1	7
						21	4	41	9					
10	291 R	291	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	43	40	1	10
						17	4	47	9					
11	275 R	275	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	41	41	1	10
						16	4	45	9					
*12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	42	41	1	11
						18	4	46	9					
*01	274 R	274	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	84	74	1	21
						19	4	92	9					

-----  
 STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094  
 -----

08	217 #	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	2	Y	-0-			-0-
09	210 #	177	-0-	-33	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	8	1	159	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	186 #	161	-0-	-25	-0-	9	1	149	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	9	1	163	2	Y	-0-			-0-
						5	4							



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
REYNOLDS 3A		WELL #: 7		RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 7501 - 7728				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
09	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
10	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
-----														
BADE		WELL #: 515		RRCID -> 295160		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7071 - 7777				
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	Y	-0-			-0-
09	150 #	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	3	Y	-0-			-0-
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	Y	-0-			-0-
11	150 #	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	3	Y	-0-			-0-
12	155 #	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	3	Y	-0-			-0-
01	155 #	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	Y	-0-			-0-
-----														
BADE		WELL #: 415		RRCID -> 295167		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7212 - 7967				
08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	-0-			-0-
09	201 R	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-			-0-
10	217 #	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	Y	-0-			-0-
11	210 #	204	-0-	-6	-0-	11	1	193	3	Y	-0-			-0-
12	217 #	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	3	Y	-0-			-0-
01	217 #	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	3	Y	-0-			-0-
-----														
CURRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 295178		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8191 - 8506				
08	0 W	225	-0-	225	15078	17	1	208	3	N	-0-			5
09	0 W	156	-0-	156	15234	11	1	145	3	N	-0-			5
10	0 W	231	-0-	231	15465	18	1	213	3	N	-0-			5
11	0 W	106	-0-	106	15571	8	1	98	3	N	-0-			5
*12	0 W	238	-0-	238	15809	20	1	218	3	N	-0-			5
*01	0 W	229	-0-	229	16038	19	1	210	3	N	-0-			5
-----														
REYNOLDS -3-		WELL #: 4		RRCID -> 295179		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7888 - 7902				
08	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-			43
09	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			43
10	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-			43
11	395 R	395	-0-	-0-	-0-	385	3	10	9	Y	9			52
12	690 R	690	-0-	-0-	-0-	677	3	13	9	Y	12			64
01	506 R	506	-0-	-0-	-0-	472	3	34	9	Y	31			95
-----														
REYNOLDS -3-		WELL #: 6		RRCID -> 295185		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7153 - 7264				
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-
-----														
REYNOLDS -2-		WELL #: 2		RRCID -> 295201		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7385 - 7638				
08	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			104
09	270 #	118	-0-	-152	-0-	118	3			N	-0-			104
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			104
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			104
12	279 #	10	-0-	-269	-0-	10	3			N	-0-			104
01	360 R	360	-0-	-0-	-0-	354	3	6	9	N	5			109

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	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		485 R	485	-0-	-0-	479 3	6 9	N	5		45
09		279 R	279	-0-	-0-	278 3	1 9	N	1		46
10		555 R	555	-0-	-0-	555 3		N	-0-		46
11		387 R	387	-0-	-0-	387 3		N	-0-		46
12		687 R	687	-0-	-0-	679 3	8 9	N	7		53
01		477 R	477	-0-	-0-	473 3	4 9	N	4		57
-----											
REYNOLDS -2-		WELL #: 7		RRCID -> 295218		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7434 - 7679	
08		288 R	288	-0-	-0-	286 3	2 9	N	2		14
09		240 #	159	-0-	-81	159 3		N	-0-		14
10		316 R	316	-0-	-0-	316 3		N	-0-		14
11		240 #	220	-0-	-20	220 3		N	-0-		14
12		388 R	388	-0-	-0-	386 3	2 9	N	2		16
01		248 #	237	-0-	-11	236 3	1 9	N	1		17
-----											
FLINT		WELL #: 424		RRCID -> 295219		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7610 - 8185	
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-
-----											
FLINT		WELL #: 524		RRCID -> 295220		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7552 - 7937	
08		154 R	154	-0-	-0-	13 1	141 3	Y	-0-		-0-
09		170 R	170	-0-	-0-	13 1	157 3	Y	-0-		-0-
10		156 R	156	-0-	-0-	13 1	143 3	Y	-0-		-0-
11		181 R	181	-0-	-0-	16 1	165 3	Y	-0-		-0-
12		176 R	176	-0-	-0-	15 1	161 3	Y	-0-		-0-
01		167 R	167	-0-	-0-	14 1	153 3	Y	-0-		-0-
-----											
REYNOLDS -3-		WELL #: 2		RRCID -> 295221		COMPL. DATE 01/11/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7275 - 7848	
08		119 R	119	-0-	-0-	119 3		Y	-0-		-0-
09		90 #	66	-0-	-24	66 3		Y	-0-		-0-
10		132 R	132	-0-	-0-	132 3		Y	-0-		-0-
11		120 #	92	-0-	-28	92 3		Y	-0-		-0-
12		161 R	161	-0-	-0-	161 3		Y	-0-		-0-
01		124 #	118	-0-	-6	118 3		Y	-0-		-0-
-----											
FLINT		WELL #: 624		RRCID -> 295223		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7843 - 7956	
08		47 R	47	-0-	-0-	4 1	43 3	Y	-0-		-0-
09		52 R	52	-0-	-0-	4 1	48 3	Y	-0-		-0-
10		62 #	48	-0-	-14	4 1	44 3	Y	-0-		-0-
11		60 #	55	-0-	-5	5 1	50 3	Y	-0-		-0-
12		62 #	53	-0-	-9	4 1	49 3	Y	-0-		-0-
01		62 #	51	-0-	-11	4 1	47 3	Y	-0-		-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 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	278 R	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	254 R	254	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
10	279 #	268	-0-	-11	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	270 #	267	-0-	-3	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
12	279 #	244	-0-	-35	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	295 R	295	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
						9	4									

  

FLINT		WELL #: 824		RRCID -> 295225		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7580 - 8025						
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	85 R	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	82 R	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-

  

REYNOLDS -3-		WELL #: 5		RRCID -> 295226		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7264 - 7326						
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-

  

REYNOLDS -2-		WELL #: 3		RRCID -> 295253		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7520 - 7626						
08	0 W	258	-0-	258	3674	258	3			N	-0-					42
09	0 W	79	-0-	79	3753	79	3			N	-0-					42
10	0 W	-0-	-0-	-0-	3753					N	-0-					42
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3753					N	-0-					42
12	0 W	6	-0-	6	3759	6	3			N	-0-					42
01	0 W	236	-0-	236	3995	236	3			N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

REYNOLDS -3-		WELL #: 1		RRCID -> 295256		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7704 - 7718						
08	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					24
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					24
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					24
11	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					24
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					24
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					24



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 295259		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7220 - 7406					
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	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-				-0-
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-				-0-
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-				-0-
11	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-				-0-
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-				-0-
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-				-0-
-----															
COMSTOCK ENERGY, LLC		170037		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		WELL #: 1		RRCID -> 064973		COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A					
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-				8
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-				8
10	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-				8
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				8
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-				8
01	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-				8
-----															
FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 095314		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158							
08	93 #	62	-0-	-31	-0-	61	2	1	9	N	1				178
09	90 #	89	-0-	-1	-0-	88	2	1	9	N	1				179
10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1				180
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1				181
12	93 #	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	N	1				182
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	97	2	1	9	N	1				183
-----															
FOSTER 18		WELL #: 18D		RRCID -> 149108		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019							
08	310 #	170	-0-	-140	-0-	170	2			Y	-0-				86
09	300 #	209	-0-	-91	-0-	209	2			Y	-0-				86
10	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-				86
11	330 #	312	-0-	-18	-0-	312	2			Y	-0-				86
12	341 #	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-				86
01	372 #	272	-0-	-100	-0-	272	2			Y	-0-				86
-----															
POGO-GRIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 283117		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283							
08	620 #	272	-0-	-348	-0-	272	2			N	-0-				-0-
09	600 #	578	-0-	-22	-0-	578	2			N	-0-				-0-
10	620 #	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-				-0-
11	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				-0-
12	589 #	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-				-0-
01	589 #	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-				-0-

CONGER (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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			-0-			
09	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			-0-			
10	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			-0-			
11	480 #	336	-0-	-144	-0-	336	2			-0-			
12	496 #	89	-0-	-407	-0-	89	2			-0-			
01	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			-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-					-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-			
-----													
RAYDEN			695567										
FOSTER		WELL #:	108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7125 - 7804		
08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			141			
09	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			141			
10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			141			
11	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			141			
12	248 #	93	-0-	-155	-0-	93	3			141			
01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			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-					-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-			
-----													
STEWART 20				WELL #:	1	RRCID ->	076644	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					73			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					73			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					73			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					73			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73			
-----													
BROWNFIELD 14				WELL #:	1	RRCID ->	080368	COMPL. DATE	09/26/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7357 - 7384
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-			

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 3501		RRCID -> 099489	COMPL. DATE 05/12/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7222	- 7374				
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	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
-----														
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	O	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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-			N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B2 EXT	13	-0-	13	13	3		N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-	20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13			N	NO RPT	20
FOSTER, R. T. 20										
				WELL #: 3	RRCID -> 118794	COMPL. DATE 10/02/1985	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6973 - 7474		
08	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-	11
09	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	3	Y	-0-	11
10	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3	Y	-0-	11
11	90 #	14	-0-	-76	-0-	14	3	Y	-0-	11
12	93 #	28	-0-	-65	-0-	28	3	Y	-0-	11
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	11
FOSTER, R. T. 20										
				WELL #: 4	RRCID -> 130791	COMPL. DATE 05/09/1989	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7070 - 7262		
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-	12
09	120 #	34	-0-	-86	-0-	34	3	Y	-0-	12
10	124 #	35	-0-	-89	-0-	35	3	Y	-0-	12
11	120 #	17	-0-	-103	-0-	17	3	Y	-0-	12
12	93 #	34	-0-	-59	-0-	34	3	Y	-0-	12
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	12
FOSTER, R. T. 17										
				WELL #: 4	RRCID -> 132635	COMPL. DATE 11/14/1989	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 6947 - 7165		
08	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	3	Y	-0-	7
09	120 #	38	-0-	-82	-0-	38	3	Y	-0-	7
10	124 #	39	-0-	-85	-0-	39	3	Y	-0-	7
11	120 #	18	-0-	-102	-0-	18	3	Y	-0-	7
12	124 #	37	-0-	-87	-0-	37	3	Y	-0-	7
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	7
FOSTER, R. T. 17										
				WELL #: 1703	RRCID -> 134280	COMPL. DATE 02/23/1990	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 6906 - 7145		
08	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	3	N	-0-	9
09	120 #	39	-0-	-81	-0-	39	3	N	-0-	9
10	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	3	N	-0-	9
11	120 #	19	-0-	-101	-0-	19	3	N	-0-	9
12	124 #	38	-0-	-86	-0-	38	3	N	-0-	9
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	9
FOSTER, R. T. 20										
				WELL #: 5	RRCID -> 138183	COMPL. DATE 04/07/1991	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6971 - 7098		
08	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	3	Y	-0-	2
09	120 #	35	-0-	-85	-0-	35	3	Y	-0-	2
10	124 #	37	-0-	-87	-0-	37	3	Y	-0-	2
11	120 #	17	-0-	-103	-0-	17	3	Y	-0-	2
12	124 #	35	-0-	-89	-0-	35	3	Y	-0-	2
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	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	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	126 R	126	-0-	-0-	-0-	-0-		126	3		N	-0-				8							
09	120 #	40	-0-	-80	-0-	-0-		40	3		N	-0-				8							
10	124 #	42	-0-	-82	-0-	-0-		42	3		N	-0-				8							
11	120 #	19	-0-	-101	-0-	-0-		19	3		N	-0-				8							
12	124 #	39	-0-	-85	-0-	-0-		39	3		N	-0-				8							
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT				8							
FOSTER, R. T. 20													WELL #:		6	RRCID ->	140704	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6992 - 7226
08	186 #	117	-0-	-69	-0-	-0-		117	3		Y	-0-				9							
09	120 #	40	-0-	-80	-0-	-0-		40	3		Y	-0-				9							
10	124 #	42	-0-	-82	-0-	-0-		42	3		Y	-0-				9							
11	120 #	20	-0-	-100	-0-	-0-		20	3		Y	-0-				9							
12	124 #	40	-0-	-84	-0-	-0-		40	3		Y	-0-				9							
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					Y	NO RPT				9							
FOSTER, R. T. 20													WELL #:		7	RRCID ->	142110	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7056 - 7138
08	124 #	121	-0-	-3	-0-	-0-		121	3		N	-0-				10							
09	120 #	39	-0-	-81	-0-	-0-		39	3		N	-0-				10							
10	124 #	40	-0-	-84	-0-	-0-		40	3		N	-0-				10							
11	120 #	19	-0-	-101	-0-	-0-		19	3		N	-0-				10							
12	124 #	38	-0-	-86	-0-	-0-		38	3		N	-0-				10							
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT				10							
WHISKEY CHUTE													WELL #:		1	RRCID ->	215338	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	7282 - 7484
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				29							
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-				29							
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-				29							
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-				29							
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				29							
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29							
TREK RESOURCES, INC.													WELL #:		1	RRCID ->	172595	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7263 - 7966
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-							
HMH-LAURIE													WELL #:		1	RRCID ->	216796	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7194 - 7880
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106							
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106							
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106							
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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 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-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	519 R	519	-0-	-0-	-0-	498	3	21	9	N	19	85
09	450 #	449	-0-	-1	-0-	443	3	6	9	N	5	90
10	465 #	461	-0-	-4	-0-	458	3	3	9	N	3	93
11	510 #	457	-0-	-53	-0-	449	3	8	9	N	7	100
12	527 #	460	-0-	-67	-0-	450	3	10	9	N	9	109
01	527 #	480	-0-	-47	-0-	471	3	9	9	N	8	117
-----												
FLINT ESTATE -C-		WELL #:		7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH	8117 PERF. 7694 - 8000	
08	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	-0-
09	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-	-0-
10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	464	3	11	9	N	10	-0-
11	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-	-0-
12	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-	-0-
01	403 #	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-	-0-
-----												
FLINT ESTATE -C-		WELL #:		8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH	8116 PERF. 7615 - 7940	
08	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-	-0-
09	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-	-0-
10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	464	3	11	9	N	10	-0-
11	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-	-0-
12	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-	-0-
*01	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-	-0-
-----												
FOSTER "B-23"		WELL #:		2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7042 - 7741	
08	217 #	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-	134
09	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-	134
10	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-	134
11	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-	134
12	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-	134
01	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-	134
-----												
FLINT ESTATE		WELL #:		14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	8280 PERF. 7577 - 8000	
08	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-	-0-
09	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-	-0-
10	1054 #	1013	-0-	-41	-0-	989	3	24	9	Y	22	-0-
11	1020 #	923	-0-	-97	-0-	923	3			Y	-0-	-0-
12	1054 #	872	-0-	-182	-0-	872	3			Y	-0-	-0-
01	1054 #	799	-0-	-255	-0-	799	3			Y	-0-	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52
-----											
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A	
		TOTAL DEPTH		8300		PERF.		7616		- 7920	
08	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	52
09	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	52
10	958 R	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	52
11	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	52
12	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	52
*01	774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	52
-----											
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A	
		TOTAL DEPTH		8150		PERF.		7613		- 8005	
08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-
09	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-
10	509 R	509	-0-	-0-	-0-	497	3	12 9		N	-0-
11	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3		11 1	N	-0-
12	465 #	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-
01	465 #	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-
-----											
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A	
		TOTAL DEPTH		8188		PERF.		7749		- 8016	
08	223 R	133	-0-	-90	-0-	133	3			N	-0-
09	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-
12	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-
01	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-
-----											
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A	
		TOTAL DEPTH		8250		PERF.		7633		- 8155	
08	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	185
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	185
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3		4 1	N	181
11	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	181
12	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	181
01	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	181
-----											
REYNOLDS		WELL #:		1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A	
		TOTAL DEPTH		7906		PERF.		7094		- 7752	
08	155 #	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	218
09	150 #	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	218
10	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	218
11	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	218
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	218
01	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	218
-----											
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE		12/28/1998	
		TOTAL DEPTH		8100		PERF.		7776		- 8012	
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	18
09	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	18
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		2 1	Y	16
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	16
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	16
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	16

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			19
09	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			19
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-	2	1	17
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3		Y	-0-			17
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y	-0-			17
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3		Y	-0-			17
-----													
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7659 - 7898	
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			24
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			24
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3		Y	-0-	5	1	19
11	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3		Y	-0-			19
12	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3		Y	-0-			19
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3		Y	-0-			19
-----													
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3		RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7592 - 7825	
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			25
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			25
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3		Y	-0-	5	1	20
11	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3		Y	-0-			20
12	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3		Y	-0-			20
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3		Y	-0-			20
-----													
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5		RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 7669 - 8024	
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			23
09	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			23
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3		Y	-0-	5	1	18
11	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3		Y	-0-			18
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3		Y	-0-			18
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3		Y	-0-			18
-----													
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6		RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 7567 - 7859	
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			26
09	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			26
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3		Y	-0-	5	1	21
11	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3		Y	-0-			21
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3		Y	-0-			21
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3		Y	-0-			21
-----													
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9		RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7600 - 7936	
08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
09	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
10	509 R	509	-0-	-0-	-0-	497	3	12	9	N	11	1	-0-
11	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
01	434 #	402	-0-	-32	-0-	402	3		N	-0-			-0-
-----													
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11		RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7592 - 7860	
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			27
09	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			27
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3		Y	-0-	4	1	23
11	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3		Y	-0-			23
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3		Y	-0-			23
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3		Y	-0-			23



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13		RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7595 - 7860	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	651 #	226	-0-	-425	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
09	660 #	201	-0-	-459	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
10	465 #	216	-0-	-249	-0-	212	3	4 9	Y	4	4 1		-0-
11	450 #	197	-0-	-253	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	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	589 #	552	-0-	-37	-0-	552	3		Y	-0-			86
09	600 #	559	-0-	-41	-0-	559	3		Y	-0-			86
10	620 #	343	-0-	-277	-0-	343	3		Y	-0-			86
11	600 #	182	-0-	-418	-0-	182	3		Y	-0-			86
12	589 #	189	-0-	-400	-0-	189	3		Y	-0-			86
01	589 #	190	-0-	-399	-0-	190	3		Y	-0-			86
-----													
CHEVRON		WELL #:		2		RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7420 - 7956	
08	589 #	553	-0-	-36	-0-	553	3		Y	-0-			86
09	600 #	558	-0-	-42	-0-	558	3		Y	-0-			86
10	620 #	343	-0-	-277	-0-	343	3		Y	-0-			86
11	600 #	182	-0-	-418	-0-	182	3		Y	-0-			86
12	589 #	188	-0-	-401	-0-	188	3		Y	-0-			86
01	589 #	190	-0-	-399	-0-	190	3		Y	-0-			86
-----													
CHEVRON		WELL #:		4		RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 7662 - 8098	
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			165
09	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-			165
10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			165
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			165
12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			165
01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			165
-----													
FLINT ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7521 - 7873	
08	1178 #	1148	-0-	-30	-0-	1148	3		Y	-0-			31
09	1200 #	1021	-0-	-179	-0-	1021	3		Y	-0-			31
10	1240 #	1021	-0-	-219	-0-	1021	3		Y	-0-	24 1		7
11	1200 #	1002	-0-	-198	-0-	1002	3		Y	-0-			7
12	1147 #	947	-0-	-200	-0-	947	3		Y	-0-			7
01	1147 #	868	-0-	-279	-0-	868	3		Y	-0-			7
-----													
FLINT ESTATE		WELL #:		12		RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7570 - 7691	
08	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		Y	-0-			30
09	1050 #	1021	-0-	-29	-0-	1021	3		Y	-0-			30
10	1178 #	1021	-0-	-157	-0-	1021	3		Y	-0-	23 1		7
11	1140 #	1002	-0-	-138	-0-	1002	3		Y	-0-			7
12	1147 #	947	-0-	-200	-0-	947	3		Y	-0-			7
01	1147 #	867	-0-	-280	-0-	867	3		Y	-0-			7

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. MARGARET		//CONT.// //CONT.//		20097 700 867578	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
MARGARET		WELL #:		4	RRCID ->	279568	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	6905 - 7602		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM 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	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			114
09	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			114
10	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-			114
11	437 R	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	Y	5			119
12	465 R	465	-0-	-0-	-0-	456	3	9	9	Y	8			127
*01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-			127
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		10	RRCID ->	279634	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7596 - 8076		
08	14B2 EXT	226	-0-	226	430	226	3			Y	-0-			45
09	14B2 EXT	201	-0-	201	631	201	3			Y	-0-			45
10	843 R	212	-0-	-631	-0-	212	3			Y	-0-	5	1	40
11	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-			40
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-			40
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-			40
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	279750	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7712 - 8195		
08	14B2 EXT	132	-0-	132	222	132	3			Y	-0-			25
09	14B2 EXT	88	-0-	88	310	88	3			Y	-0-			25
10	403 R	93	-0-	-310	-0-	93	3			Y	-0-	2	1	23
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-			23
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-			23
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-			23
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	279755	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7702 - 8008		
08	14B2 EXT	133	-0-	133	223	133	3			Y	-0-			25
09	14B2 EXT	88	-0-	88	311	88	3			Y	-0-			25
10	404 R	93	-0-	-311	-0-	93	3			Y	-0-	3	1	22
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-			22
12	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-			22
01	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-			22
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		6	RRCID ->	279769	COMPL. DATE	10/18/1988	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	7714 - 7988		
08	14B2 EXT	133	-0-	133	223	133	3			Y	-0-			24
09	14B2 EXT	89	-0-	89	312	89	3			Y	-0-			24
10	405 R	93	-0-	-312	-0-	93	3			Y	-0-	3	1	21
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-			21
12	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-			21
01	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-			21
MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	279770	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	6999 - 7578		
08	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			115
09	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			115
10	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-			115
11	434 R	434	-0-	-0-	-0-	431	3	3	9	Y	3			118
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	456	3	11	9	Y	10			128
*01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-			128

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. GUNTER		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
		WELL #: 1		RRCID -> 292840		COMPL. DATE 05/26/1980		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7184 - 8065					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	198	3	24	9	Y	22				56
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	197	3	17	9	Y	15	47	1		24
10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	261	3	4	9	Y	4				28
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6				34
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	Y	10				44
01	248 #	191	-0-	-57	-0-	184	3	7	9	Y	6				50
-----															
GUNTER		WELL #: 3		RRCID -> 292841		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 6929 - 7633					
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	197	3	25	9	Y	23				57
09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	197	3	14	9	Y	13	47	1		23
10	267 R	267	-0-	-0-	-0-	261	3	6	9	Y	5				28
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6				34
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	Y	10				44
01	217 #	190	-0-	-27	-0-	183	3	7	9	Y	6				50
-----															
FOSTER-ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 292859		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7583 - 8005					
08	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				209
09	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-				209
10	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-				209
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	190	3	1	9	N	1				210
12	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-				210
*01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-				210
-----															
GUNTER		WELL #: 2		RRCID -> 292877		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7223 - 8010					
08	223 R	223	-0-	-0-	-0-	198	3	25	9	Y	23				56
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	198	3	15	9	Y	14	47	1		23
10	267 R	267	-0-	-0-	-0-	261	3	6	9	Y	5				28
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6				34
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	Y	10				44
01	248 #	190	-0-	-58	-0-	183	3	7	9	Y	6				50
-----															
GUNTER		WELL #: 4		RRCID -> 292879		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6992 - 7602					
08	279 #	216	-0-	-63	-0-	199	3	17	9	N	15				217
09	270 #	206	-0-	-64	-0-	200	3	6	9	N	5				222
10	374 R	374	-0-	-0-	-0-	360	3	14	9	N	13	181	1		54
11	545 R	545	-0-	-0-	-0-	512	3	33	9	N	30				84
12	567 R	567	-0-	-0-	-0-	542	3	25	9	N	23				107
*01	600 R	600	-0-	-0-	-0-	567	3	33	9	N	30				137
-----															
GUNTER		WELL #: 6		RRCID -> 292880		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7291 - 8216					
08	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1317	3	50	9	N	45				192
09	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1424	3	47	9	N	43	173	1		62
10	911 R	911	-0-	-0-	-0-	890	3	21	9	N	19				81
11	1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	1041	3	23	9	N	21				102
12	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1131	3	39	9	N	35				137
01	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1181	3	44	9	N	40				177
-----															
GUNTER		WELL #: 7		RRCID -> 293002		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6956 - 8015					
08	713 #	654	-0-	-59	-0-	607	3	47	9	N	43				270
09	690 #	540	-0-	-150	-0-	538	3	2	9	N	2	180	1		92
10	759 R	759	-0-	-0-	-0-	685	3	74	9	N	67				159
11	663 R	663	-0-	-0-	-0-	590	3	73	9	N	66				225
12	651 #	638	-0-	-13	-0-	614	3	24	9	N	22				247
01	713 #	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-				247

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	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	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	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40 1	625 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	40 1	613 2	Y	-0-	-0-
						33 4				
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	42 1	687 2	Y	-0-	-0-
						10 4				
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	39 1	570 2	Y	-0-	-0-
						9 4				
12	558 N	469	-0-	-89	-0-	33 1	424 2	Y	-0-	-0-
						12 4				
01	558 N	489	-0-	-69	-0-	33 1	440 2	Y	-0-	-0-
						16 4				

STERLING 'X' FEE				WELL #: 10	RRCID -> 149366	COMPL. DATE 04/24/1994	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7904	- 8260	
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	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	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 2	Y	-0-	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	5 1	72 2	Y	-0-	-0-
						3 4				

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 15	RRCID -> 149372	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8104	- 8520	
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-	-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
COPE, E. B. "B"		WELL #:	5	RRCID ->	149809	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	N/A
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	14 1 25 9	294 2	Y	23	22 1	3
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16 1 16 4	310 2	Y	23	24 1	2
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	18 1 6 4	365 2	Y	28	27 1	3
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18 1 5 4	322 2	Y	22	23 1	2
*12	279 N	235	-0-	-44	-0-	12 1 5 4	185 2	Y	30	29 1	3
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1 9 4	244 2	Y	24	25 1	2
COPE, E. B. "B"		WELL #:	6	RRCID ->	149810	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y	-0-		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1 3 4	57 2	Y	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1 1 4	67 2	Y	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1 1 4	61 2	Y	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	36 2	Y	-0-		-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1 2 4	46 2	Y	-0-		-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	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	179 2	Y	1	2 1	-0-
09	180 N	19	-0-	-161	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	71	-0-	-115	-0-	3 1 1 4	67 2	Y	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1 1 4	64 2	Y	-0-		-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1 1 4	56 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1 1 4	45 2	Y	-0-		-0-
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-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM		//CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
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														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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	608 N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	551	2	Y	19	17	1	3
						1	4	21	9					
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	17	18	1	2
						14	4	19	9					
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	Y	11	13	1	-0-
						7	4	12	9					
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	360	2	Y	12	11	1	1
						5	4	13	9					
*12	434 N	342	-0-	-92	-0-	24	1	302	2	Y	10	10	1	1
						5	4	11	9					
*01	465 N	458	-0-	-7	-0-	29	1	407	2	Y	8	9	1	-0-
						13	4	9	9					
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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	Y	-0-		-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	Y	1	1 1	-0-
						7	4	1	9				
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	5	3 1	2
						7	4	6	9				
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-	2 1	-0-
						9	4						
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	24	1	322	2	Y	5	5 1	-0-
						12	4	6	9				

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	Y	-0-		-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	Y	-0-		-0-
						7	4						
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	19	1	250	2	Y	-0-		-0-
						9	4						

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	504 N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	473	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	Y	-0-		-0-
						8	4						
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	432	2	Y	-0-		-0-
						7	4						
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	-0-		-0-
						9	4						
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	25	1	333	2	Y	-0-		-0-
						12	4						

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 8700		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	16	1	218	2	Y	-0-			-0-
						8	4							

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993		TOTAL DEPTH 8595		PERF. N/A				
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	246	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	14	1	190	2	Y	-0-			-0-
						7	4							

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A				
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	9	1	118	2	Y	-0-			-0-
						4	4							

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A				
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	80	2	Y	-0-			-0-
						3	4							



CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' 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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994				TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A		
08		221 N	221	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-	-0-
09		120 N	107	-0-	-13	7	1	98	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
10		246 N	246	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
11		206 N	206	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
12		156 N	156	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-	-0-
						4	4					
01		186 N	163	-0-	-23	11	1	147	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992				TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A		
08		279 N	273	-0-	-6	16	1	257	2	Y	-0-	-0-
09		300 N	267	-0-	-33	15	1	242	2	Y	-0-	-0-
						10	4					
10		341 N	341	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	-0-	-0-
						4	4					
11		364 N	364	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
12		297 N	297	-0-	-0-	21	1	270	2	Y	-0-	-0-
						6	4					
01		310 N	310	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-	-0-
						9	4					
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992				TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A		
08		317 N	317	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	13	12 1 3
						14	9					
09		305 N	305	-0-	-0-	17	1	268	2	Y	8	9 1 2
						11	4	9	9			
10		317 N	317	-0-	-0-	18	1	286	2	Y	8	9 1 1
						4	4	9	9			
11		242 N	242	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	9	8 1 2
						3	4	10	9			
12		310 N	197	-0-	-113	13	1	171	2	Y	8	9 1 1
						4	4	9	9			
01		310 N	202	-0-	-108	13	1	177	2	Y	5	5 1 1
						6	4	6	9			
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	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
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149855	COMPL. DATE 05/24/1994	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8024 - 8432				
08	14B2 EXT	585	-0-	585	980	34 1 1 4	536 2 14 9	Y	13	12 1	3
09	14B2 EXT	564	-0-	564	1544	31 1 22 4	502 2 9 9	Y	8	9 1	2
10	14B2 EXT	622	-0-	622	2166	35 1 8 4	570 2 9 9	Y	8	9 1	1
11	2798 X	632	-0-	-2166	-0-	40 1 8 4	574 2 10 9	Y	9	8 1	2
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	36 1 10 4	460 2 9 9	Y	8	9 1	1
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	32 1 15 4	443 2 6 9	Y	5	5 1	1
STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859	COMPL. DATE 09/04/1992	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 '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	539 N	539	-0-	-0-	-0-	32 1 11 9	496 2	Y	10	9 1	2
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	36 1 25 4	573 2 9 9	Y	8	9 1	1
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	44 1 10 4	696 2 12 9	Y	11	11 1	1
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	43 1 9 4	617 2 17 9	Y	15	15 1	1
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	39 1 12 4	499 2 14 9	Y	13	13 1	1
*01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	40 1 19 4	545 2 9 9	Y	8	9 1	-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149864	COMPL. DATE 08/02/1993	TOTAL DEPTH 8440	PERF. N/A				
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	33 1 1 4	518 2 9 9	Y	8	8 1	1
09	510 N	426	-0-	-84	-0-	23 1 18 4	377 2 8 9	Y	7	7 1	1
10	558 N	468	-0-	-90	-0-	27 1 2 4	432 2 7 9	Y	6	7 1	-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	28 1 6 4	403 2 8 9	Y	7	7 1	-0-
*12	434 N	355	-0-	-79	-0-	25 1 8 4	315 2 7 9	Y	6	6 1	-0-
*01	465 N	365	-0-	-100	-0-	24 1 11 4	326 2 4 9	Y	4	4 1	-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 8440 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	310 N	275	-0-	-35	-0-	16 1 8 9	251 2	Y	7	7 1		1
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	13 1 10 4	216 2	Y	8	8 1		1
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	22 1 5 4	345 2	Y	6	6 1		1
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22 1 5 4	322 2	Y	7	7 1		1
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22 1 5 4	281 2	Y	7	7 1		1
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1 8 4	288 2	Y	4	4 1		1
-----												
STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 8500 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-
-----												
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-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	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-	
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-	
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 150708		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424			
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	29 1	446 2	Y	13	12 1	3
						14 9					
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	24 1	390 2	Y	8	9 1	2
						17 4	9 9				
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	25 1	405 2	Y	8	9 1	1
						6 4	9 9				
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	23 1	330 2	Y	9	8 1	2
						4 4	10 9				
12	465 N	230	-0-	-235	-0-	16 1	205 2	Y	5	6 1	1
						3 4	6 9				
01	434 N	309	-0-	-125	-0-	20 1	274 2	Y	5	5 1	1
						9 4	6 9				
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 150870		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281			
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	41 1	853 2	Y	6	5 1	3
						1 4	7 9				
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	44 1	833 2	Y	6	6 1	3
						37 4	7 9				
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	44 1	886 2	Y	7	7 1	3
						14 4	8 9				
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	46 1	840 2	Y	10	8 1	5
						14 4	11 9				
*12	806 N	786	-0-	-20	-0-	47 1	713 2	Y	9	11 1	3
						16 4	10 9				
*01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	47 1	816 2	Y	8	7 1	4
						27 4	9 9				
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-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
STERLING 'T' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151404	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7789 - 8190
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152831	COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH	8665	PERF. 8205 - 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-
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-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. REAGAN 'G' FEE		//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	AMT	CODE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154775	COMPL. DATE 06/10/1994	TOTAL DEPTH 8620	PERF. 8104 - 8518					
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18 1	287 2	Y	6	6 1	1	
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	7 9	18 1	296 2	Y	5	5 1	1
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	12 4	20 1	327 2	Y	4	4 1	1
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	5 4	19 1	273 2	Y	4	4 1	1
12	341 N	244	-0-	-97	-0-	4 4	17 1	218 2	Y	4	5 1	-0-
01	341 N	254	-0-	-87	-0-	5 4	16 1	227 2	Y	3	3 1	-0-
						8 4		3 9				

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 155143	COMPL. DATE 07/11/1994	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8101 - 8518					
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27 1	426 2	Y	19	18 1	4	
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21 9	24 1	381 2	Y	11	13 1	2
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	17 4	26 1	423 2	Y	8	9 1	1
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	6 4	30 1	434 2	Y	9	8 1	2
12	434 N	391	-0-	-43	-0-	6 4	27 1	348 2	Y	8	9 1	1
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	7 4	26 1	362 2	Y	5	5 1	1
						12 4		6 9				

STERLING 'U' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 155822	COMPL. DATE 09/27/1992	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8014 - 8397					
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	34 1	524 2	Y	10	9 1	2	
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	1 4	25 1	392 2	Y	9	9 1	2
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	16 4	31 1	480 2	Y	11	11 1	2
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	6 4	30 1	426 2	Y	15	15 1	2
12	465 N	415	-0-	-50	-0-	30 1	29 1	363 2	Y	14	14 1	2
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	6 4	29 1	392 2	Y	8	9 1	1
						8 4		15 9				
						13 4		9 9				

-----  
 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

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	811 N	811	-0-	-0-	-0-	36 1 1 4	751 2 23 9	Y	21	20 1		4
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	35 1 27 4	668 2 24 9	Y	22	23 1		3
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	36 1 12 4	724 2 30 9	Y	27	26 1		4
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	37 1 11 4	665 2 28 9	Y	25	25 1		4
12	744 N	700	-0-	-44	-0-	41 1 14 4	621 2 24 9	Y	22	22 1		4
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	42 1 24 4	723 2 20 9	Y	18	18 1		4

-----  
 COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	25 1 1 4	519 2 42 9	Y	38	36 1		6
09	390 N	39	-0-	-351	-0-	2 1 4 9	33 2	Y	4	10 1		-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	23 1 9 4	467 2 4 9	Y	4	3 1		1
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15 1 3 4	268 2 6 9	Y	5	5 1		1
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	32 1 11 4	487 2 8 9	Y	7	7 1		1
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	28 1 17 4	485 2 8 9	Y	7	6 1		2

-----  
 STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

08	806 N	688	-0-	-118	-0-	41 1 1 4	639 2 7 9	Y	6	6 1		1
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	39 1 25 4	636 2 7 9	Y	6	6 1		1
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	43 1 9 4	688 2 8 9	Y	7	7 1		1
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	42 1 10 4	618 2 7 9	Y	6	6 1		1
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	48 1 10 4	620 2 4 9	Y	4	4 1		1
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	50 1 22 4	691 2 4 9	Y	4	4 1		1

-----  
 STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

08	775 N	689	-0-	-86	-0-	40 1 1 4	629 2 19 9	Y	17	17 1		3
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	37 1 24 4	602 2 17 9	Y	15	16 1		2
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	40 1 8 4	651 2 22 9	Y	20	18 1		4
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	42 1 10 4	612 2 14 9	Y	13	15 1		2
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	49 1 14 4	631 2 13 9	Y	12	12 1		2
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	50 1 22 4	684 2 10 9	Y	9	10 1		1



CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'T' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
		WELL #: 8		RRCID -> 155885		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 7799 - 8178					
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	789 N	789	-0-	-0-	-0-	47 1	731 2	10 9	Y	9	8 1				2
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	43 1	699 2	8 9	Y	7	8 1				1
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	28 4	756 2	11 9	Y	10	9 1				2
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	47 1	651 2	7 9	Y	6	7 1				1
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	12 4	732 2	7 9	Y	6	6 1				1
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	57 1	794 2	6 9	Y	5	5 1				1
						16 4									
						26 4									
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-
STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7770 - 8157					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
STERLING 'P' FEE		WELL #:		6	RRCID ->	157135	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7584 - 7853
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	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 #:		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	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-	-0-
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2		Y	-0-	-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-	-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-	-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		Y	-0-	-0-
-----											
COPE, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	160026	COMPL. DATE	12/07/1983	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7864 - 8252
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-
						1	4				
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-
						1	4				
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-
						1	4				
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-
						1	4				
-----											
COPE, E. B. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	160030	COMPL. DATE	11/24/1983	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7902 - 8130
08	713 N	520	-0-	-193	-0-	24	1	492	2	Y	3
						1	4				2 1
											1
09	570 N	557	-0-	-13	-0-	26	1	496	2	Y	5
						29	4				5 1
											1
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	646	2	Y	5
						11	4				5 1
											1
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	Y	5
						2	4				5 1
											1
12	558 N	317	-0-	-241	-0-	19	1	288	2	Y	5
						4	4				5 1
											1
01	558 N	289	-0-	-269	-0-	15	1	262	2	Y	2
						10	4				3 1
											-0-
-----											
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	-0-
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. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 4		RRCID -> 160032		COMPL. DATE 01/16/1982			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192				
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	773 N	773	-0-	-0-	-0-	46 1	720 2	Y	5	5	1		1
						1 4	6 9						
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	43 1	689 2	Y	5	5	1		1
						27 4	6 9						
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	45 1	723 2	Y	5	5	1		1
						10 4	6 9						
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	47 1	679 2	Y	4	4	1		1
						8 4	4 9						
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	56 1	722 2	Y	4	4	1		1
						16 4	4 9						
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	57 1	782 2	Y	2	3	1		-0-
						25 4	2 9						
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				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT				-0-
STERLING "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164				
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-
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-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170202		COMPL. DATE 02/04/1981			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335				
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	20 1	405 2	Y	54	50	1		9
						59 9							
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	24 1	448 2	Y	14	22	1		1
						18 4	15 9						
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	32 1	647 2	Y	8	8	1		1
						11 4	9 9						
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19 1	348 2	Y	9	8	1		2
						5 4	10 9						
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	37 1	569 2	Y	10	10	1		2
						13 4	11 9						
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	35 1	613 2	Y	9	9	1		2
						21 4	10 9						

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
COPE, E. B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170203		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 8349		PERF. 7929 - 8230	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
-----											
REAGAN 'G' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 181628		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8068 - 8444	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	434	N	376	-0-	-58	-0-	17 1	346 2	Y	12	12 1 2
							13 9				
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	15 1	291 2	Y	10	11 1 1
							17 4				
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	13 1	253 2	Y	8	7 1 2
							3 4				
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19 1	349 2	Y	21	20 1 3
							5 4				
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20 1	304 2	Y	22	21 1 4
							7 4				
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20 1	339 2	Y	20	20 1 4
							12 4				
							22 9				

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE-SEALE UNIT		//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	EOM BALANCE
COPE, E. B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002				TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7988 - 8278		
08		496 N	399	-0-	-97	-0-	18 1	364 2	Y		15	15 1			2
09		420 N	242	-0-	-178	-0-	17 9	219 2	Y		6	8 1			-0-
10		403 N	249	-0-	-154	-0-	12 1	228 2	Y		6	4 1			2
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	4 4	7 9							
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	11 1	7 9	Y		15	15 1			2
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	3 4	17 9	Y		17	16 1			3
							19 1	19 9							
							6 4	322 2	Y		15	14 1			4
							19 1	17 9							
							12 4								
COPE, E. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981				TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7886 - 8115		
08		868 N	676	-0-	-192	-0-	18 1	626 2	Y		17	18 1			3
09		690 N	609	-0-	-81	-0-	1 4	19 9	Y		19	19 1			3
10		713 N	558	-0-	-155	-0-	28 1	537 2	Y		16	17 1			2
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	23 4	21 9							
12		620 N	499	-0-	-121	-0-	25 1	505 2	Y		7	8 1			1
01		567 N	567	-0-	-0-	-0-	10 4	18 9	Y		15	12 1			4
							20 1	366 2	Y		12	14 1			2
							4 4	8 9							
							29 1	444 2	Y						
							9 4	17 9							
							29 1	508 2	Y						
							17 4	13 9							
COPE, E. B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 195426		COMPL. DATE 04/10/2003				TOTAL DEPTH 8270			PERF. 7946 - 8212		
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	3 1	67 2	Y		-0-				-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	Y		2	2 1			-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 4	2 9							
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	Y		2	2 1			-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	1 4	2 9							
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	Y		2	2 1			-0-
							1 4	2 9							
							3 1	46 2	Y		2	2 1			-0-
							1 4	2 9							
							3 1	59 2	Y		2	2 1			-0-
							2 4	2 9							
STERLING 'T' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003				TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7801 - 8177		
08		868 N	795	-0-	-73	-0-	47 1	737 2	Y		9	8 1			2
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	1 4	10 9							
10		868 N	862	-0-	-6	-0-	45 1	733 2	Y		7	8 1			1
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	29 4	8 9							
12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	49 1	793 2	Y		9	8 1			2
01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	10 4	10 9							
							49 1	722 2	Y		6	7 1			1
							12 4	7 9							
							59 1	749 2	Y		5	5 1			1
							17 4	6 9							
							58 1	791 2	Y		4	4 1			1
							21 4	4 9							



CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
		WELL #: 2		RRCID -> 204011		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	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-

COPE, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 204012		COMPL. DATE 07/26/2004		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162		
08	496 N	472	-0-	-24	-0-	22 1	446 2	Y	4	3 1		1
						4 9						
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20 1	383 2	Y	2	3 1		-0-
						16 4	2 9					
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	18 1	367 2	Y	3	3 1		-0-
						7 4	3 9					
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21 1	376 2	Y	4	3 1		1
						7 4	4 9					
12	403 N	367	-0-	-36	-0-	22 1	340 2	Y	3	3 1		1
						2 4	3 9					
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23 1	401 2	Y	1	2 1		-0-
						13 4	1 9					

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	624 N	624	-0-	-0-	-0-	28 1	585 2	Y	9	9 1		1
						1 4	10 9					
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21 1	399 2	Y	3	4 1		-0-
						10 4	3 9					
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22 1	441 2	Y	5	4 1		1
						7 4	6 9					
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	22 1	406 2	Y	4	4 1		1
						7 4	4 9					
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	25 1	379 2	Y	3	3 1		1
						8 4	3 9					
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	25 1	441 2	Y	3	3 1		1
						15 4	3 9					

COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046		
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	28 1	586 2	Y	6	6 1		1
						1 4	7 9					
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	28 1	521 2	Y	7	7 1		1
						21 4	8 9					
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	28 1	565 2	Y	8	8 1		1
						9 4	9 9					
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	29 1	519 2	Y	7	7 1		1
						9 4	8 9					
12	589 N	535	-0-	-54	-0-	32 1	485 2	Y	6	6 1		1
						11 4	7 9					
01	589 N	513	-0-	-76	-0-	27 1	461 2	Y	5	5 1		1
						19 4	6 9					

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7853 -		8227		
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	7	7	1			1
09	300 N	248	-0-	-52	-0-	8	9	217	2	Y	8	8	1			1
10	279 N	8	-0-	-271	-0-	12	1	9	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	4			Y	-0-	1	1			-0-
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	9	8	1			1
						5	4	10	9							
						16	1	275	2	Y	7	7	1			1
						9	4	8	9							
-----																
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8540 PERF. 8052 -		8428		
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	7	6	1			2
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	8	9	311	2	Y	8	8	1			2
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	13	4	9	9							
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	Y	8	9	1			1
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	5	4	9	9							
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	21	1	306	2	Y	9	8	1			2
						4	4	10	9							
						19	1	247	2	Y	8	9	1			1
						5	4	9	9							
						19	1	256	2	Y	5	5	1			1
						9	4	6	9							
-----																
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-
-----																
EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 217365		COMPL. DATE		10/07/1981		TOTAL DEPTH		8486 PERF. 8083 -		8401		
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
-----																
EDMONDSON		WELL #: 3		RRCID -> 217371		COMPL. DATE		03/29/1984		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 8030 -		8386		
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					20
09	270 N	179	-0-	-91	-0-	179	2			Y	-0-					20
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					20
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2					22
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					22
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	233	2	25	9	Y	23					45



CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. EDMONDSON		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 4		RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457					
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	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-			-0-

GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490					
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	5	5	1	1
						7	4	6	9					
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	4	4	1	1
						3	4	4	9					
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	4	4	1	1
						2	4	4	9					
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	11	1	142	2	Y	4	5	1	-0-
						3	4	4	9					
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	11	1	148	2	Y	3	3	1	-0-
						5	4	3	9					

COPE, E. B.		WELL #: 12		RRCID -> 219582		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050					
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	762	2	Y	44	43	1	7
						1	4	48	9					
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	48	49	1	6
						28	4	53	9					
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	36	1	734	2	Y	58	56	1	8
						12	4	64	9					
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	Y	54	54	1	8
						12	4	59	9					
*12	775 N	739	-0-	-36	-0-	42	1	630	2	Y	48	48	1	8
						14	4	53	9					
*01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	733	2	Y	37	38	1	7
						25	4	41	9					

STERLING 'P' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877					
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	Y	3	2	1	1
						22	4	3	9					
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	1	2	1	-0-
						8	4	1	9					
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	Y	1	1	1	-0-
						8	4	1	9					
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	Y	2	1	1	1
						9	4	2	9					
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	23	1	392	2	Y	1	2	1	-0-
						13	4	1	9					

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-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296			
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	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	59 1	1214 2	Y	6	5 1	3
						1 4	7 9				
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	62 1	1163 2	Y	6	6 1	3
						52 4	7 9				
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	60 1	1207 2	Y	6	7 1	2
						19 4	7 9				
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	62 1	1126 2	Y	9	7 1	4
						19 4	10 9				
*12	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	63 1	956 2	Y	8	9 1	3
						21 4	9 9				
*01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	62 1	1074 2	Y	6	6 1	3
						36 4	7 9				
-----											
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-	
-----											
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'AA' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
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
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225772	COMPL. DATE 06/04/1995	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8195	- 8383			
08	186 N	19	-0-	-167	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-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-
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-
GLASSCOCK FEE		WELL #: 1		RRCID -> 236869	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 8680	PERF. 8203	- 8478			
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-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING -S- FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057					
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	14	12	1	4
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	9	114	2	Y	11	12	1	3
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	4	127	2	Y	12	13	1	2
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	4	13	9					
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	118	2	Y	11	10	1	3
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	4	12	9					
						6	1	93	2	Y	9	9	1	3
						7	1	10	9					
						4	4	114	2	Y	7	7	1	3
								8	9					
EDMONDSON -A-		WELL #: 5		RRCID -> 281801		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387					
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			67
09	450 N	373	-0-	-77	-0-	373	2			N	-0-			67
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			67
11	450 N	134	-0-	-316	-0-	134	2			N	-0-			67
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			67
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			67
EDMONDSON		WELL #: 6		RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406					
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-			14
09	720 N	443	-0-	-277	-0-	443	2			Y	-0-			14
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1			15
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1			16
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			16
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	577	2	18	9	Y	16			32
EDMONDSON		WELL #: 5		RRCID -> 284713		COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446					
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-			14
09	720 N	536	-0-	-184	-0-	536	2			Y	-0-			14
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-			14
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-			14
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	Y	1			15
01	713 N	707	-0-	-6	-0-	698	2	9	9	Y	8			23
EDMONDSON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 285850		COMPL. DATE 10/26/1982			TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	50	-0-	50	87	50	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	21	-0-	21	108	21	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	52	-0-	52	160	52	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	67	-0-	67	227	67	2			Y	-0-			-0-
EDMONDSON -A-		WELL #: 4		RRCID -> 285888		COMPL. DATE 12/03/1982			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526					
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-			73
09	720 N	499	-0-	-221	-0-	499	2			Y	-0-			73
10	682 N	670	-0-	-12	-0-	669	2	1	9	Y	1			74
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1			75
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	Y	2			77
01	682 N	644	-0-	-38	-0-	625	2	19	9	Y	17			94

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC				220855										
TERRY, I. W. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 153128	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8316	- 8526					
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	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				465526	RRCID -> 283116	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH 8161	PERF. 7619	- 8025					
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2				N	-0-			-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2				N	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2				N	-0-			-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2				N	-0-			-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2				N	-0-			-0-
01	279 N	188	-0-	-91	-0-	188 2				N	-0-			-0-
-----														
FLINT				WELL #: 2	RRCID -> 283153	COMPL. DATE 12/09/1984	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7665	- 7868					
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2				N	-0-			-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2				N	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2				N	-0-			-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2				N	-0-			-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2				N	-0-			-0-
01	279 N	188	-0-	-91	-0-	188 2				N	-0-			-0-
-----														
P1 ENERGY, LLC DOOLEY, B. F.				631633	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.				WELL #: 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-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		1	RRCID ->	134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214 - 8464	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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.		WELL #:		3	RRCID ->	153090	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8008 - 8187	
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-	
-----												
COPE, R. L.		WELL #:		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-	
-----												
COPE, R. L.		WELL #:		6	RRCID ->	153092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7987 - 8394	
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-		-0-	
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	Y	-0-		-0-	
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	Y	-0-		-0-	
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	-0-		-0-	
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-		-0-	
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-		-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	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-	
09	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3	N	-0-		-0-	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-	
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-	
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-	

CONGER, SW (PENNY) P1 ENERGY, LLC GLASS, D. L.			//CONT.// //CONT.//	20101 500 631633	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			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-
TERRY, I. W.			WELL #:	4	RRCID -> 153114	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7933	-	8247	
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	
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-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633							
WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	153132	COMPL. DATE	07/26/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8225 - 8375
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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) P1 ENERGY, LLC COPE-BODINE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 631633		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-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				
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-			-0-
09	660 N	647	-0-	-13	-0-	647	3			Y	-0-			-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
*12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-			-0-
*01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-			-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				
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 18		RRCID -> 164510		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			-0-
09	450 N	394	-0-	-56	-0-	394	3			Y	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-			-0-
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-			-0-
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			-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-

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC TERRY, I. W.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 631633		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
		WELL #: 19		RRCID -> 174068		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----																
WATSON, J. E. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 225832		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285								
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
-----																
GLASS, D. L.		WELL #: 7		RRCID -> 281727		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363								
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-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	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC		//CONT.//		330180											
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3354 -	3542		
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	7	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-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-
-----															
NITRO OIL & GAS, LLC				611014											
ROGERS				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	14B	DENY	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-	-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-
-----															
ROGERS				WELL #:	3		RRCID ->	099735	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3348 -	3420
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
11	600	N	63	-0-	-537	-0-	63	3			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-
-----															
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-
-----															
COV (MORROW)				21180 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL									
COVINGTON SWD LP				102386											
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-	-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-

COV (MORROW)		//CONT.//		21180 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CULBERSON				
SATURN SWD OPERATING LLC				748767							
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #:		1D	RRCID -> 282178	COMPL. DATE 08/06/2016	TOTAL DEPTH 5202	PERF. 2710	-	4555	
M	O	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	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		
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			CNTY: PECOS			
THAGARD, GEORGE F., ET AL										
		WELL #:		1 U	RRCID -> 038576	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH 15650	PERF.11331	-	15080
03	10323 X	5741	-0-	-4582	-0-	5741 3		N	-0-	26
04	9990 X	22	-0-	-9968	-0-	22 3		N	-0-	26
05	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-			N	-0-	26
06	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-			N	-0-	26
07	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-			N	-0-	26
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: PECOS			
SIBLEY UNIT										
		WELL #:		1	RRCID -> 033925	COMPL. DATE 07/18/2012	TOTAL DEPTH 12107	PERF.11772	-	12068
08	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3		N	-0-	-0-
09	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3		N	-0-	-0-
10	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3		N	-0-	-0-
11	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3		N	-0-	-0-
12	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3		N	-0-	-0-
01	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3		N	-0-	-0-

COYANOSA UNIT #1				2 U	RRCID -> 034935	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 15700	PERF.11730	-	11977
08	12989 X	11545	-0-	-1444	-0-	11545 3		N	-0-	-0-
09	12570 X	9485	-0-	-3085	-0-	9485 3		N	-0-	-0-
10	12989 X	3569	-0-	-9420	-0-	3569 3		N	-0-	-0-
11	12060 X	855	-0-	-11205	-0-	855 3		N	-0-	-0-
12	11532 X	10889	-0-	-643	-0-	10889 3		N	-0-	-0-
01	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	11952 3		N	-0-	-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS				2 U	RRCID -> 035343	COMPL. DATE 02/18/1965	TOTAL DEPTH 15654	PERF. N/A		
08	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224 3		N	-0-	-0-
09	6780 X	5107	-0-	-1673	-0-	5107 3		N	-0-	-0-
10	7006 X	4608	-0-	-2398	-0-	4608 3		N	-0-	-0-
11	6780 X	6424	-0-	-356	-0-	6424 3		N	-0-	-0-
12	7006 X	6678	-0-	-328	-0-	6678 3		N	-0-	-0-
01	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601 3		N	-0-	-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ATHEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3		N	-0-	-0-	
09	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3		N	-0-	-0-	
10	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3		N	-0-	-0-	
11	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	3		N	-0-	-0-	
12	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	3		N	-0-	-0-	
01	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3		N	-0-	-0-	
-----												
COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966				
08	7203 X	3636	-0-	-3567	-0-	3636	3		N	-0-	-0-	
09	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3		N	-0-	-0-	
10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3		N	-0-	-0-	
11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3		N	-0-	-0-	
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3		N	-0-	-0-	
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3		N	-0-	-0-	
-----												
COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885				
08	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3		N	-0-	-0-	
09	5430 X	5133	-0-	-297	-0-	5133	3		N	-0-	-0-	
10	5611 X	4322	-0-	-1289	-0-	4322	3		N	-0-	-0-	
11	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3		N	-0-	-0-	
12	5890 X	5547	-0-	-343	-0-	5547	3		N	-0-	-0-	
01	5890 X	5538	-0-	-352	-0-	5538	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	5168	-0-	-5527	-0-	5168	3		N	-0-	-0-	
09	11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	11704	3		N	-0-	-0-	
10	14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	14853	3		N	-0-	-0-	
11	10350 X	8479	-0-	-1871	-0-	8479	3		N	-0-	-0-	
12	20114 X	20114	-0-	-0-	-0-	20114	3		N	-0-	-0-	
01	21698 X	21698	-0-	-0-	-0-	21698	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	4526 X	3994	-0-	-532	-0-	3994	3		N	-0-	45	
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	-0-	45	
10	4123 X	1123	-0-	-3000	-0-	1123	3		N	-0-	45	
11	3870 X	984	-0-	-2886	-0-	984	3		N	-0-	45	
12	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3		N	-0-	45	
01	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	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-	

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.//		21382 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936								
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #:		2 L	RRCID ->	035344	COMPL. DATE	02/26/1965	TOTAL DEPTH	15654 PERF. N/A		
M	O	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	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-	
-----												
ATHEY UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	035346	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	15430 PERF.14780 - 15430		
08	5518 X	5154	-0-	-364	-0-	5154	3	N	-0-	-0-		
09	5340 X	4414	-0-	-926	-0-	4414	3	N	-0-	-0-		
10	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3	N	-0-	-0-		
11	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3	N	-0-	-0-		
12	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	3	N	-0-	-0-		
01	5518 X	5025	-0-	-493	-0-	5025	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	5599	-0-	-818	-0-	5599	3	N	-0-	-0-		
09	6210 X	2811	-0-	-3399	-0-	2811	3	N	-0-	-0-		
10	6417 X	1889	-0-	-4528	-0-	1889	3	N	-0-	-0-		
11	6210 X	585	-0-	-5625	-0-	585	3	N	-0-	-0-		
12	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	3	N	-0-	-0-		
01	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3	N	-0-	-0-		
-----												
SIBLEY UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	037040	COMPL. DATE	08/02/1965	TOTAL DEPTH	15315 PERF. N/A		
08	23702 X	23702	-0-	-0-	-0-	23702	3	N	-0-	-0-		
09	23640 X	18979	-0-	-4661	-0-	18979	3	N	-0-	-0-		
10	24428 X	16508	-0-	-7920	-0-	16508	3	N	-0-	-0-		
11	23640 X	9733	-0-	-13907	-0-	9733	3	N	-0-	-0-		
12	23786 X	23786	-0-	-0-	-0-	23786	3	N	-0-	-0-		
01	24743 X	24743	-0-	-0-	-0-	24743	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	22791 X	22791	-0-	-0-	-0-	22791	3	N	-0-	-0-		
09	14970 X	14968	-0-	-2	-0-	14968	3	N	-0-	-0-		
10	15159 X	11605	-0-	-3554	-0-	11605	3	N	-0-	-0-		
11	20730 X	14960	-0-	-5770	-0-	14960	3	N	-0-	-0-		
12	22757 X	22757	-0-	-0-	-0-	22757	3	N	-0-	-0-		
01	24998 X	24998	-0-	-0-	-0-	24998	3	N	-0-	-0-		
-----												
COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 L	RRCID ->	039846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15720 PERF.14687 - 15713		
08	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	3	N	-0-	-0-		
09	7440 X	6030	-0-	-1410	-0-	6030	3	N	-0-	-0-		
10	7688 X	5182	-0-	-2506	-0-	5182	3	N	-0-	-0-		
11	7440 X	6201	-0-	-1239	-0-	6201	3	N	-0-	-0-		
12	7533 X	6854	-0-	-679	-0-	6854	3	N	-0-	-0-		
01	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	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

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-			179
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			262
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-			262
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			262
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			262
12	1519 N	255	-0-	-1264	-0-	255	2			N	-0-			262
01	1147 N	85	-0-	-1062	-0-	85	1			N	-0-			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	806 N	806	-0-	-0-	-0-	786	2	20	9	N	18			155
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	856	2	9	9	N	8			163
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	N	5			168
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			168
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			168
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			168

THAGARD TRUST 851052  
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

03	5611 X	9796	-0-	4185	-0-	2643	1	7153	3	N	-0-			-0-
04	5430 X	4587	-0-	-843	-0-	4587	1			N	-0-			-0-
05	5611 X	3845	-0-	-1766	-0-	3845	1			N	-0-			-0-
06	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-			-0-
07	5611 X	4254	-0-	-1357	-0-	4254	1			N	-0-			-0-
*08	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	1			N	-0-			-0-
*09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	1			N	-0-			-0-
*10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	1			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-

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-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

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-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.// 21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 U		RRCID -> 042477		COMPL. DATE 06/01/1967		TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 157435		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690								
08	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3		Y	-0-						78
09	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3		Y	-0-						78
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3		Y	-0-						78
11	3720 X	3236	-0-	-484	-0-	3236	3		Y	-0-						78
12	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3		Y	-0-						78
01	3844 X	3597	-0-	-247	-0-	3597	3		Y	-0-						78

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641								
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-						44
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-						44
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-						44
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-						44
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-		N	-0-						44
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		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								
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	44	-0-	44	-0-	44	3		N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	429	-0-	429	-0-	473	429	3	N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	485	12	3	N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	73	-0-	73	-0-	558	73	3	N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	31	-0-	31	-0-	589	31	3	N	-0-						-0-

XTO ENERGY INC.		945936														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 019664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926		
M	O	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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2024 - WELL PLUGGED 12/02/24										
-----										
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)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264	
M	O	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 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-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
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 #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426					
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
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	76091 X	76091	-0-	-0-	-0-	186	1	75894	3	N	10	1036	
						11	9						
09	58634 X	58634	-0-	-0-	-0-	180	1	58414	3	N	36	185 1	887
						40	9						
10	58777 X	58777	-0-	-0-	-0-	186	1	58574	3	N	15		902
						17	9						
11	66388 X	66388	-0-	-0-	-0-	180	1	65929	3	N	254	175 1	981
						279	9						
12	71411 X	71411	-0-	-0-	-0-	186	1	70940	3	N	259	357 1	883
						285	9						
01	77003 X	77003	-0-	-0-	-0-	186	1	76285	3	N	484	192 1	1175
						532	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)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806				
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-
-----												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331				
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-			29
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	Y	-0-			29
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-			29
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-			29
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-			29
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-			29
-----												
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618				
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3	Y	-0-			51
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3	Y	-0-			51
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3	Y	-0-			51
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	Y	-0-			51
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3	Y	-0-			51
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	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-	-0-	45		Y	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-			13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-			13
-----												
COYANOSA WOLFCAMP 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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
-----														
BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638						
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1			64
09	270 N	205	-0-	-65	-0-	204	2	1	9	N	1			65
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1			66
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1			67
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	139	2	1	9	N	1			68
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1			69
-----														
CRANE (DEVONIAN)		21498 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC		190469												
DAY, HALLIE C.		WELL #: 1		RRCID -> 288398		COMPL. DATE 01/14/1951		TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768						
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-
-----														
CRAWAR (DEVONIAN)		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
PITTS ENERGY CO.		666430												
SCOTT ESTATE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A						
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	2			2
09	1560 N	702	-0-	-858	-0-	702	3			N	-0-			2
10	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-			2
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-			2
12	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-			2
01	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-			2
-----														
TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			37
09	1080 N	740	-0-	-340	-0-	740	3			Y	-0-			37
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-			37
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-			37
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-			37
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-			37
-----														
TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
09	750 N	597	-0-	-153	-0-	597	3			Y	-0-			41
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-			41
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-			41
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-			41
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-			41

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.//		21577 090	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE										
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430														
TUBB, J. B. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	019674	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	6410	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						35
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-				Y	-0-						35
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-						35
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-						35
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-						35
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-						35
-----																		
TUBB, J. B. -N-		WELL #:		1	RRCID ->	019675	COMPL. DATE	09/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2						148
09	1410	N	675	-0-	-735	-0-	-0-	675	3		Y	-0-						148
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	3		Y	-0-						148
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3		Y	-0-						148
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	3		Y	-0-						148
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	3		Y	-0-						148
-----																		
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-	-0-				Y	2						32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1						33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						33
-----																		
TUBB, J. B.		WELL #:		P 1	RRCID ->	213608	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6320 -	6540					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1						31
09	720	N	429	-0-	-291	-0-	-0-	429	3		Y	-0-						31
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	3		Y	-0-						31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						31
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	3		Y	-0-						31
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	3		Y	-0-						31
-----																		
TUBB, J. B. "Q"		WELL #:		1	RRCID ->	230910	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6257 -	6540					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						33
09	1230	N	480	-0-	-750	-0-	-0-	480	3		Y	-0-						33
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	3		Y	-0-						33
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-						33
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	3		Y	-0-						33
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	3		Y	-0-						33
-----																		
WALBET, INC.		WELL #:		891734	RRCID ->	019676	COMPL. DATE	10/25/1955	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	N/A						
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	019676	COMPL. DATE	10/25/1955	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	N/A						
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-						-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-						-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-						-0-
12	1085	N	852	-0-	-233	-0-	-0-	852	2		N	-0-						-0-
01	1085	N	834	-0-	-251	-0-	-0-	834	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					
M	O	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	117	139	1	-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	41	18	1	23			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	154	160	1	17			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	157	156	1	18			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	157	161	1	14			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	170	179	1	5			
-----														
EDWARDS, JANELLE ETAL				WELL #: 3	RRCID -> 163614	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 6685	PERF. 6401	- 6626					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	117	139	1	-0-			
09	1800 N	530	-0-	-1270	-0-	485 3	Y	41	18	1	23			
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1392 3	Y	154	160	1	17			
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	332 3	Y	157	156	1	18			
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1257 3	Y	157	161	1	14			
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1217 3	Y	170	179	1	5			
-----														
TUBB, J. B.				WELL #: G 8	RRCID -> 215110	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 6635	PERF. 6370	- 6632					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			109			
09	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	Y	-0-			109			
10	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 3	Y	-0-			109			
11	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3	Y	-0-			109			
12	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310 3	Y	-0-			109			
01	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 3	Y	-0-			109			
-----														
TUBB, J. B. "N"				WELL #: 2	RRCID -> 225129	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6287	- 6564					
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-		Y	2			188			
09	2160 X	1485	-0-	-675	-0-	1485 3	Y	-0-			188			
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 3	Y	-0-			188			
11	2160 X	778	-0-	-1382	-0-	778 3	Y	-0-			188			
12	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3	Y	-0-			188			
01	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3	Y	-0-			188			
-----														
EDWARDS, JANELLE, ETAL				WELL #: 2	RRCID -> 279506	COMPL. DATE 12/26/1997	TOTAL DEPTH 6715	PERF. 6436	- 6628					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5			
09	750 N	387	-0-	-363	-0-	387 3	Y	-0-			5			
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	Y	-0-			5			
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	Y	-0-			5			
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	Y	-0-			5			
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	Y	-0-			5			
-----														
DESERT WIND 21				WELL #: 1	RRCID -> 281777	COMPL. DATE 07/02/2001	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6460	- 6472					
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	28	33	1	1			
09	150 N	57	-0-	-93	-0-	46 3	Y	10	4	1	7			
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	210 3	Y	37	38	1	6			
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	121 3	Y	37	37	1	6			
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	360 3	Y	37	38	1	5			
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	395 3	Y	40	43	1	2			
-----														
TUBB, J. B., -L-				WELL #: 2	RRCID -> 282632	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH 6513	PERF. 6416	- 6426					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	117	116	1	33			
09	960 N	702	-0-	-258	-0-	596 3	Y	96	101	1	28			
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1420 3	Y	109	101	1	36			
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	507 3	Y	124	118	1	42			
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1494 3	Y	112	119	1	35			
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1513 3	Y	94	102	1	27			

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1405	3	11	9	N	10		107	
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	814	3	1	9	N	1		108	
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1399	3	10	9	N	9		117	
11	720 N	457	-0-	-263	-0-	451	3	6	9	N	5		122	
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1337	3	11	9	N	10		132	
*01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	967	3	15	9	N	14		146	

TUBB, J. B. -J-				WELL #:	2	RRCID ->	186129	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6416	PERF. 6350 - 6411
08	3720 X	528	-0-	-3192	-0-	528	3			N	-0-	-0-
09	3540 X	467	-0-	-3073	-0-	467	3			N	-0-	-0-
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-	-0-
11	1440 X	1079	-0-	-361	-0-	1079	3			N	-0-	-0-
12	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-	-0-
01	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-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-

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	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	167
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	10	177
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	177
11	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-	177
12	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-	177
01	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-	177



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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					29	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					37	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					44	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					36	
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	133 3	123 9	Y	112	122 1	26
-----											
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081			
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-	-0-	
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 3		Y	-0-	-0-	
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-	-0-	
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		Y	-0-	-0-	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-	-0-	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 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	-0-	-0-	-3100	414			Y	140	139 1	35
09	2400 N	1376	-0-	-1024	-0-	1249 3	127 9	Y	115	121 1	29
10	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2270 3	143 9	Y	130	122 1	37
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1138 3	163 9	Y	148	141 1	44
12	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	2887 3	149 9	Y	135	143 1	36
01	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2306 3	123 9	Y	112	122 1	26
-----											
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	163	163 1	44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	134	141 1	37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	152	142 1	47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	173	164 1	56
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	491 3	173 9	Y	157	167 1	46
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	352 3	144 9	Y	131	143 1	34
-----											
RAYDEN PENNZOIL-TUBB		695567		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073			
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-	64	
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-	64	
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	64	
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		N	-0-	64	
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-	64	
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 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	O	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	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	1	60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2024														

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)		21583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD					
WALBET, INC.		891734												
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 034736		COMPL. DATE 08/07/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	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	EOM BALANCE
08	127	N	127	-0-	-0-	127	2			N	-0-			41
09	84	N	84	-0-	-0-	84	2			N	-0-			41
10	84	N	84	-0-	-0-	56	2	28	9	N	25			66
11	201	N	201	-0-	-0-	195	2	6	9	N	5			71
12	125	N	125	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2			73
01	106	N	106	-0-	-0-	65	2	41	9	N	37			110

CREDO, E. (CISCO, UP.)		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617												
REED 19		WELL #: 1		RRCID -> 061191		COMPL. DATE 01/11/1975			TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A					
M	O	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	EOM BALANCE
08	537	N	537	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1			99
09	571	N	571	-0-	-0-	571	2			N	-0-			99
10	536	N	536	-0-	-0-	534	2	2	9	N	2			101
11	562	N	562	-0-	-0-	559	2	3	9	N	3			104
12	589	N	326	-0-	-263	326	2			N	-0-			104
*01	610	N	610	-0-	-0-	610	2			N	-0-			104

MCENTIRE 16		WELL #: 1		RRCID -> 061192		COMPL. DATE 01/30/1975			TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A					
M	O	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	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			9
09	70	N	70	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			9
10	93	N	66	-0-	-27	66	2			Y	-0-			9
11	60	N	46	-0-	-14	46	2			Y	-0-			9
12	62	N	57	-0-	-5	57	2			Y	-0-			9
*01	63	N	63	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1			10

WILKINSON 10		WELL #: 1		RRCID -> 062791		COMPL. DATE 05/02/1975			TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A					
M	O	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	EOM BALANCE
08	62	N	53	-0-	-9	53	2			Y	-0-			17
09	48	N	48	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			17
10	62	N	47	-0-	-15	47	2			Y	-0-			17
11	60	N	47	-0-	-13	47	2			Y	-0-			17
12	62	N	47	-0-	-15	47	2			Y	-0-			17
01	62	N	54	-0-	-8	54	2			Y	-0-			17

MCENTIRE 27		WELL #: 1		RRCID -> 064094		COMPL. DATE 06/22/1975			TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A					
M	O	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	EOM BALANCE
08	224	N	224	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1			8
09	191	N	191	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1			9
10	216	N	216	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			9
11	183	N	183	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1			10
12	156	N	156	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			10
01	217	N	157	-0-	-60	156	2	1	9	Y	1			11

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617					
MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID -> 064095	COMPL. DATE 07/24/1975	TOTAL DEPTH 7692	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	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	Y	-0-	12
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-	12
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	Y	-0-	12
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	Y	-0-	12
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	Y	-0-	12
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-	12
-----									
WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID -> 064096	COMPL. DATE 08/08/1975	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A	
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	Y	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-	-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2	Y	-0-	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-	-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-	-0-
-----									
WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID -> 065158	COMPL. DATE 10/20/1975	TOTAL DEPTH 8735	PERF. N/A	
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	Y	-0-	1
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-	1
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	Y	-0-	1
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	Y	-0-	1
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-	1
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	Y	-0-	1
-----									
MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID -> 065796	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH 7649	PERF. N/A	
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9 Y	1	15
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9 Y	1	16
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	Y	-0-	16
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-	16
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-	16
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2	Y	-0-	16
-----									
WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID -> 074551	COMPL. DATE 10/19/1977	TOTAL DEPTH 7882	PERF. N/A	
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	Y	-0-	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	Y	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	Y	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	Y	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	Y	-0-	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	Y	-0-	-0-
-----									
MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID -> 074617	COMPL. DATE 10/02/1977	TOTAL DEPTH 7800	PERF. N/A	
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	Y	-0-	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	Y	-0-	-0-
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2	Y	-0-	-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2	Y	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	-0-	-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	Y	-0-	-0-
-----									
MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID -> 079019	COMPL. DATE 09/17/1978	TOTAL DEPTH 7826	PERF. 7187 - 7505	
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9 Y	1	7
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157 2	1 9 Y	1	8
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	Y	-0-	8
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9 Y	1	9
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9 Y	1	10
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2	Y	-0-	10

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	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1			9
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1			10
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1			11
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1			12
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1			13
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-			13
-----														
MCENTIRE 21		WELL #:		2		RRCID -> 082110		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751				
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			10
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			10
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-			10
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-			10
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-			10
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-			10
-----														
MCENTIRE 28		WELL #:		2		RRCID -> 085682		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703				
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	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
-----														
WILKINSON 12		WELL #:		2		RRCID -> 085806		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A				
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-			2
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-			2
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-			2
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-			2
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-			2
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			2
-----														
WILKINSON 9		WELL #:		2		RRCID -> 092156		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428				
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-			4
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			4
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-			4
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-			4
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			4
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			4
-----														
MCENTIRE 22		WELL #:		2		RRCID -> 092646		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415				
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-			11
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			11
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-			11
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-			11
12	95 N	88	-0-	-7	-0-	88	2			Y	-0-			11
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			11
-----														
WILKINSON 4		WELL #:		2		RRCID -> 095130		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448				
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			1
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-			1
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			1
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			1
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			1
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-	14
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-	14
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	14
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-	14
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-	14
01	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-	14
-----												
MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	4
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	5
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	6
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	7
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	Y	1	8
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	82	2	1	9	Y	1	9
-----												
MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1	22
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-	22
10	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2			Y	-0-	22
11	270 N	184	-0-	-86	-0-	184	2			Y	-0-	22
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-	22
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-	22
-----												
MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 - 7464
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-	10
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-	10
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-	10
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-	10
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-	10
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-	10
-----												
WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 - 7377
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-	1
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	1
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-	1
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-	1
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	1
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-	1
-----												
MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 - 7471
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1	13
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	14
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	14
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1	15
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	15
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-	15
-----												
WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7264 - 7451
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	21
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-	21
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-	21
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	63	2	1	9	Y	1	22
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	Y	1	23
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1	9	Y	1	24

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 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	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		Y	-0-			13
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			13
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		Y	-0-			13
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	50	2	1 9	Y	1			14
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		Y	-0-			14
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-			14
-----													
WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 - 7465	
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2		Y	-0-			9
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			9
10	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	2		Y	-0-			9
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	135	2	1 9	Y	1			10
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			10
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			10
-----													
MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 - 7406	
08	403 N	364	-0-	-39	-0-	363	2	1 9	Y	1			14
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-			14
10	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2		Y	-0-			14
11	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2		Y	-0-			14
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2		Y	-0-			14
01	465 N	240	-0-	-225	-0-	240	2		Y	-0-			14
-----													
MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 - 7572	
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-			25
09	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	2		Y	-0-			25
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			25
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	2		Y	-0-			25
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		Y	-0-			25
01	372 N	197	-0-	-175	-0-	197	2		Y	-0-			25
-----													
MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 - 7327	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	371	2	2 9	Y	2			14
09	300 N	255	-0-	-45	-0-	252	2	3 9	Y	3			17
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3 9	Y	3			20
11	300 N	205	-0-	-95	-0-	201	2	4 9	Y	4	11 1		13
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3 9	Y	3			16
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	330	2	1 9	Y	1			17
-----													
MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541	
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4 9	Y	4			19
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4 9	Y	4			23
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	443	2	7 9	Y	6			29
11	390 N	270	-0-	-120	-0-	263	2	7 9	Y	6	17 1		18
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	386	2	4 9	Y	4			22
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2		Y	-0-			22
-----													
MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322	
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3 9	Y	3			7
09	300 N	248	-0-	-52	-0-	244	2	4 9	Y	4			11
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6 9	Y	5			16
11	300 N	201	-0-	-99	-0-	195	2	6 9	Y	5	15 1		6
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4 9	Y	4			10
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	319	2	1 9	Y	1			11

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	Y	3	13
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	267	2	3	9	Y	3	16
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	359	2	4	9	Y	4	20
11	330	N	217	-0-	-113	-0-	213	2	4	9	Y	4	11
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	Y	3	14
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	349	2	1	9	Y	1	15
-----													
REYNOLDS 32		WELL #:		1		RRCID -> 161320		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 7776		PERF. 7414 - 7653	
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	Y	1	59
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-	59
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-	59
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-	59
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-	59
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-	59
-----													
MCENTIRE 28		WELL #:		4		RRCID -> 161322		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 7793		PERF. 7419 - 7647	
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	35
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	116	2	1	9	Y	1	36
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1	37
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-	37
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-	37
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-	37
-----													
WILKINSON 14		WELL #:		1		RRCID -> 161766		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7112 - 7352	
08	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-	15
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1	16
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-	16
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			Y	-0-	16
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-	16
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-	16
-----													
J. WILKINSON 9		WELL #:		4		RRCID -> 163028		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7265 - 7513	
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	N	2	118
09	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-	118
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-	118
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	118
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	118
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2	120
-----													
MCENTIRE 15		WELL #:		5		RRCID -> 163032		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7222 - 7482	
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-	9
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-	9
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-	9
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-	9
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-	9
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-	9
-----													
MCENTIRE 27		WELL #:		5		RRCID -> 163631		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7218 - 7525	
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-	-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-	-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-	-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-	-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-	-0-
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	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 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		372 N	332	-0-	-40	-0-	331 2		1 9	Y	1				19
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			Y	-0-				19
10		434 N	425	-0-	-9	-0-	425 2			Y	-0-				19
11		330 N	259	-0-	-71	-0-	259 2			Y	-0-				19
12		341 N	322	-0-	-19	-0-	322 2			Y	-0-				19
01		434 N	219	-0-	-215	-0-	219 2			Y	-0-				19
-----															
MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323															
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	235 2		3 9	Y	3				16
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	160 2		3 9	Y	3				19
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	214 2		4 9	Y	4				23
11		180 N	131	-0-	-49	-0-	127 2		4 9	Y	4	12 1			15
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	186 2		3 9	Y	3				18
01		217 N	210	-0-	-7	-0-	209 2		1 9	Y	1				19
-----															
WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577															
08		186 N	138	-0-	-48	-0-	138 2			Y	-0-				-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			Y	-0-				-0-
10		186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2			Y	-0-				-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			Y	-0-				-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2			Y	-0-				-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			Y	-0-				-0-
-----															
WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433															
08		341 N	291	-0-	-50	-0-	291 2			Y	-0-				12
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	212 2		1 9	Y	1				13
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			Y	-0-				13
11		270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2			Y	-0-				13
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	206 2		1 9	Y	1				14
01		279 N	234	-0-	-45	-0-	234 2			Y	-0-				14
-----															
MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444															
08		124 N	99	-0-	-25	-0-	98 2		1 9	Y	1				6
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			Y	-0-				6
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			Y	-0-				6
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2			Y	-0-				6
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			Y	-0-				6
01		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 2			Y	-0-				6
-----															
MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417															
08		310 N	259	-0-	-51	-0-	259 2			Y	-0-				-0-
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			Y	-0-				-0-
10		341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2			Y	-0-				-0-
11		240 N	202	-0-	-38	-0-	202 2			Y	-0-				-0-
12		279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2			Y	-0-				-0-
01		341 N	171	-0-	-170	-0-	171 2			Y	-0-				-0-
-----															
MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508															
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			Y	-0-				1
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			Y	-0-				1
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			Y	-0-				1
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			Y	-0-				1
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			Y	-0-				1
01		93 N	58	-0-	-35	-0-	57 2		1 9	Y	1				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 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	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			Y	-0-		14
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			Y	-0-		14
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			Y	-0-		14
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			Y	-0-		14
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			Y	-0-		14
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 2			Y	-0-		14
-----												
MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID ->	166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7133 - 7350
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	128 2	1 9		Y	1		19
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			Y	-0-		19
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2			Y	-0-		19
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2			Y	-0-		19
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			Y	-0-		19
01	155 N	84	-0-	-71	-0-	84 2			Y	-0-		19
-----												
MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID ->	166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7096 - 7333
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	228 2	3 9		Y	3		13
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	155 2	3 9		Y	3		16
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	208 2	4 9		Y	4		20
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	124 2	4 9		Y	4	13 1	11
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	181 2	3 9		Y	3		14
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	203 2	1 9		Y	1		15
-----												
MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID ->	166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7503 - 7754
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231 2	1 9		Y	1		8
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196 2	1 9		Y	1		9
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223 2	1 9		Y	1		10
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188 2	1 9		Y	1		11
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9		Y	1		12
01	217 N	162	-0-	-55	-0-	161 2	1 9		Y	1		13
-----												
MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7048 - 7324
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217 2	1 9		Y	1		7
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2			Y	-0-		7
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			Y	-0-		7
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2			Y	-0-		7
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			Y	-0-		7
01	620 N	218	-0-	-402	-0-	218 2			Y	-0-		7
-----												
MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID ->	167587	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7358 - 7595
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	168 2	1 9		Y	1		19
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			Y	-0-		19
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2			Y	-0-		19
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2			Y	-0-		19
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2			Y	-0-		19
01	217 N	111	-0-	-106	-0-	111 2			Y	-0-		19
-----												
MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID ->	167589	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7363 - 7682
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9		Y	1		12
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9		Y	1		13
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9		Y	1		14
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9		Y	1		15
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9		Y	1		16
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-	3
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-	3
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-	3
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1 9	Y	1	4
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-	4
01	279 N	197	-0-	-82	-0-	196	2	1 9	Y	1	5
-----											
MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF. 7032 - 7274
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-	22
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-	22
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-	22
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-	22
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-	22
01	403 N	140	-0-	-263	-0-	140	2		Y	-0-	22
-----											
MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7099 - 7430
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-	-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-	-0-
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2		Y	-0-	-0-
-----											
MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF. 7414 - 7658
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-	15
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		Y	-0-	15
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-	15
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		Y	-0-	15
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-	15
01	217 N	109	-0-	-108	-0-	108	2	1 9	Y	1	16
-----											
REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF. 7486 - 7708
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1 9	Y	1	91
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-	91
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2 9	Y	2	93
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-	93
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		Y	-0-	93
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		Y	-0-	93
-----											
WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7083 - 7377
08	496 N	420	-0-	-76	-0-	419	2	1 9	Y	1	22
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1 9	Y	1	23
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1 9	Y	1	24
11	420 N	351	-0-	-69	-0-	351	2		Y	-0-	24
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		Y	-0-	24
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	338	2	1 9	Y	1	25
-----											
WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7047 - 7344
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2		Y	-0-	32
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1 9	Y	1	33
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1 9	Y	1	34
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2		Y	-0-	34
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		Y	-0-	34
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	148	2	1 9	Y	1	35

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 PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08		744 N	626	-0-	-118		-0-	625	2	1 9	Y	38
09		457 N	457	-0-	-0-		-0-	456	2	1 9	Y	39
10		577 N	577	-0-	-0-		-0-	576	2	1 9	Y	40
11		600 N	523	-0-	-77		-0-	523	2		Y	40
12		465 N	443	-0-	-22		-0-	442	2	1 9	Y	41
01		589 N	504	-0-	-85		-0-	503	2	1 9	Y	42
-----												
C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272												
08		348 N	348	-0-	-0-		-0-	347	2	1 9	Y	44
09		270 N	233	-0-	-37		-0-	233	2		Y	44
10		372 N	247	-0-	-125		-0-	247	2		Y	44
11		372 N	372	-0-	-0-		-0-	372	2		Y	44
12		367 N	367	-0-	-0-		-0-	367	2		Y	44
01		350 N	350	-0-	-0-		-0-	350	2		Y	44
-----												
S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251												
08		272 N	272	-0-	-0-		-0-	272	2		Y	18
09		210 N	182	-0-	-28		-0-	182	2		Y	18
10		279 N	194	-0-	-85		-0-	194	2		Y	18
11		292 N	292	-0-	-0-		-0-	292	2		Y	18
12		288 N	288	-0-	-0-		-0-	288	2		Y	18
01		275 N	275	-0-	-0-		-0-	275	2		Y	18
-----												
WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425												
08		341 N	255	-0-	-86		-0-	255	2		Y	10
09		233 N	233	-0-	-0-		-0-	233	2		Y	10
10		372 N	229	-0-	-143		-0-	229	2		Y	10
11		240 N	225	-0-	-15		-0-	225	2		Y	10
12		227 N	227	-0-	-0-		-0-	227	2		Y	10
01		258 N	258	-0-	-0-		-0-	258	2		Y	10
-----												
MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444												
08		486 N	486	-0-	-0-		-0-	486	2		Y	14
09		414 N	414	-0-	-0-		-0-	414	2		Y	14
10		469 N	469	-0-	-0-		-0-	469	2		Y	14
11		396 N	396	-0-	-0-		-0-	396	2		Y	14
12		339 N	339	-0-	-0-		-0-	339	2		Y	14
01		465 N	339	-0-	-126		-0-	339	2		Y	14
-----												
WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437												
08		186 N	130	-0-	-56		-0-	130	2		Y	16
09		119 N	119	-0-	-0-		-0-	119	2		Y	16
10		186 N	116	-0-	-70		-0-	116	2		Y	16
11		120 N	114	-0-	-6		-0-	114	2		Y	16
12		124 N	116	-0-	-8		-0-	116	2		Y	16
01		132 N	132	-0-	-0-		-0-	132	2		Y	16
-----												
WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468												
08		279 N	198	-0-	-81		-0-	198	2		Y	15
09		181 N	181	-0-	-0-		-0-	181	2		Y	15
10		279 N	178	-0-	-101		-0-	178	2		Y	15
11		180 N	175	-0-	-5		-0-	175	2		Y	15
12		186 N	177	-0-	-9		-0-	177	2		Y	15
01		201 N	201	-0-	-0-		-0-	201	2		Y	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 STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		57
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		57
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		57
11	420 N	288	-0-	-132	-0-	288	2	N	-0-		57
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		57
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		57
-----											
REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7484 - 7725
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1 9 N	1		43
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-		43
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	42	2	1 9 N	1		44
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		44
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		44
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		44
-----											
BOLDING ENERGY, LLC		080199									
WILKINSON "1"		WELL #:		102	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7047 - 7269
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		36
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		36
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		36
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		36
12	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	3	N	-0-		36
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-		36
-----											
WILKINSON "2"		WELL #:		202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7203 - 7456
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		93
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		93
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		93
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		93
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3	N	-0-		93
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		93
-----											
WILKINSON -14-		WELL #:		1	RRCID ->	163208	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7049 - 7259
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		1
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-		1
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-		1
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-		1
12	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3	Y	-0-		1
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	Y	-0-		1
-----											
WILKINSON -24-		WELL #:		2	RRCID ->	165287	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6888 - 7269
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	1		44
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1000	3	1 9 Y	1		45
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	734	3	1 9 Y	1		46
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1 9 Y	1		47
12	930 N	510	-0-	-420	-0-	510	3	Y	-0-		47
01	744 N	425	-0-	-319	-0-	425	3	Y	-0-		47

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	3			Y	-0-					51
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					51
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3			Y	-0-					51
11	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	3			Y	-0-					51
12	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	3			Y	-0-					51
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	92	3	1	9	Y	1					52
-----																
WILKINSON -24-		WELL #: 4		RRCID -> 166684		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6944 - 7313						
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					43
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					43
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					43
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					43
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					43
-----																
CALDWELL -23-		WELL #: 2		RRCID -> 167263		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6980 - 7218						
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					54
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					54
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					54
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					54
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					54
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	Y	1					55
-----																
CALDWELL -25-		WELL #: 1		RRCID -> 168917		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 6884 - 7068						
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					49
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					49
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					49
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					49
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					49
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	12	3	1	9	Y	1					50
-----																
CALDWELL -26-		WELL #: 2		RRCID -> 172128		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 6996 - 7240						
08	403 N	281	-0-	-122	-0-	281	3			Y	-0-					52
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3			Y	-0-					52
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3			Y	-0-					52
11	270 N	139	-0-	-131	-0-	139	3			Y	-0-					52
12	279 N	140	-0-	-139	-0-	140	3			Y	-0-					52
01	217 N	131	-0-	-86	-0-	130	3	1	9	Y	1					53
-----																
CALDWELL -26-		WELL #: 1		RRCID -> 174497		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6954 - 7194						
08	372 N	253	-0-	-119	-0-	253	3			Y	-0-					52
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3			Y	-0-					52
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3			Y	-0-					52
11	240 N	125	-0-	-115	-0-	125	3			Y	-0-					52
12	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3			Y	-0-					52
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	84	3	1	9	Y	1					53
-----																
WILKINSON "12"		WELL #: 2		RRCID -> 175374		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7138 - 7285						
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					6
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					6
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					6
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					6
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					6

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	496 N	337	-0-	-159	-0-	337	3			Y	-0-			54
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3			Y	-0-			54
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3			Y	-0-			54
11	330 N	167	-0-	-163	-0-	167	3			Y	-0-			54
12	341 N	168	-0-	-173	-0-	168	3			Y	-0-			54
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	154	3	1	9	Y	1			55
-----														
CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID ->	180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7157 - 7269			
08	1147 N	787	-0-	-360	-0-	787	3			Y	-0-			58
09	810 N	778	-0-	-32	-0-	778	3			Y	-0-			58
10	744 N	567	-0-	-177	-0-	567	3			Y	-0-			58
11	750 N	389	-0-	-361	-0-	389	3			Y	-0-			58
12	806 N	394	-0-	-412	-0-	394	3			Y	-0-			58
01	558 N	377	-0-	-181	-0-	376	3	1	9	Y	1			59
-----														
TRIGEO ENERGY, LLC		WELL #:		534	RRCID ->	119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7366 - 7547			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
-----														
STEWART		WELL #:		201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7377 - 7456			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			167
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
-----														
STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7412 - 7460			
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			35
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
-----														
SIANA OIL & GAS		WELL #:		2	RRCID ->	184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7152 - 7308			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977					Y	NO RPT			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-
-----												
MCENTIRE 35		WELL #: 3		RRCID -> 184056		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			-0-
-----												
CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)		21752 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
AMEREDEV TEXAS, LLC		102390										
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 TEXAS, LLC		102390										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
-----												
CRITTENDON (PENN.)		21752 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
AMEREDEV TEXAS, LLC		102390										
WOLFE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043493		COMPL. DATE 01/30/1968		TOTAL DEPTH 15473 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-
-----												
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-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	806 X	738	-0-	-68	-0-	518	2	220	9	N	200	321	1	57
09	780 X	655	-0-	-125	-0-	418	2	237	9	N	215	179	1	93
10	806 X	502	-0-	-304	-0-	350	2	152	9	N	138	183	1	48
11	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4193	2	136	9	N	124			172
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4596	2	248	9	N	225	352	1	45
*01	3100 N	3361	-0-	261	261	3220	2	141	9	N	128			173

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-				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-

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	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	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-

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-	1	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-



DEADWOOD (STRAWN)		23736 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK					
KING ENERGY RESOURCES		465526		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	

DECK (CISCO)		23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	

BAILEY, HANNAH B. "B"		23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING				
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3	N	-0-		-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3	N	-0-		-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-

MAHAFFEY ESTATE		23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING					
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	774	3	24	9	Y	22	85
09	780	N	533	-0-	-247	-0-	527	3	6	9	Y	5	90
10	775	N	490	-0-	-285	-0-	465	3	25	9	Y	23	113
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	834	3	28	9	Y	25	138
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	763	3	41	9	Y	37	39
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	578	3	14	9	Y	13	52

DERBY (BONE SPRING)		24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		153438		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	12741	X	11086	-0-	-1655	-0-	10503	3	583	9	Y	530	48
09	12330	X	9126	-0-	-3204	-0-	8623	3	503	9	Y	457	47
10	12741	X	3843	-0-	-8898	-0-	3462	3	381	9	Y	346	52
11	10800	X	9812	-0-	-988	-0-	9303	3	509	9	Y	463	72
12	11160	X	6305	-0-	-4855	-0-	5837	3	468	9	Y	425	59
01	11098	X	8026	-0-	-3072	-0-	7445	3	581	9	Y	528	75

MIDDLEGROUND 16 UNIT		24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	10540	X	10009	-0-	-531	-0-	2	1	9633	3	Y	340	125
09	10200	X	9780	-0-	-420	-0-	374	9	11	1	Y	289	109
10	10540	X	8709	-0-	-1831	-0-	318	9	26	1	Y	221	95
11	10200	X	4769	-0-	-5431	-0-	26	1	243	9	Y	154	69
12	10261	X	3493	-0-	-6768	-0-	169	9	27	1	Y	36	21
01	10106	X	3233	-0-	-6873	-0-	40	9	55	1	Y	37	21

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	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		6727 X	6258	-0-	-469	-0-	5853 3	405 9	Y	368	359 0		84
09		6510 X	5816	-0-	-694	-0-	5427 3	389 9	Y	354	353 0		85
10		6727 X	6327	-0-	-400	-0-	5928 3	399 9	Y	363	368 0		80
11		6510 X	5178	-0-	-1332	-0-	4803 3	375 9	Y	341	344 0		77
12		6262 X	5193	-0-	-1069	-0-	4865 3	328 9	Y	298	308 0		67
01		6324 X	4505	-0-	-1819	-0-	4222 3	283 9	Y	257	264 0		60
-----													
REGRET 7 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273359	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7327 - 11875	
08		11408 X	10145	-0-	-1263	-0-	9754 3	391 9	Y	355	339 0		43
09		12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	11997 3	780 9	Y	709	704 0		48
10		13092 X	13092	-0-	-0-	-0-	12371 3	721 9	Y	655	619 0		84
11		12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	11823 3	677 9	Y	615	611 0		88
12		13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	12523 3	712 9	Y	647	626 0		109
01		13206 X	12542	-0-	-664	-0-	11986 3	556 9	Y	505	538 0		76
-----													
REGRET 7 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273363	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7511 - 12054	
08		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			Y	86	100 0		10
09		6000 X	5357	-0-	-643	-0-	4979 3	378 9	Y	344	331 0		23
10		6200 X	5557	-0-	-643	-0-	5223 3	334 9	Y	304	288 0		39
11		6000 X	5822	-0-	-178	-0-	5439 3	383 9	Y	348	337 0		50
12		6200 X	5261	-0-	-939	-0-	4870 3	391 9	Y	355	345 0		60
01		5549 X	5458	-0-	-91	-0-	5092 3	366 9	Y	333	343 0		50
-----													
DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273366	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7472 - 14414	
08		3782 X	1530	-0-	-2252	-0-	1444 3	86 9	N	78	119 0		126
09		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3104 3	286 9	N	260	234 0		152
10		2728 X	2355	-0-	-373	-0-	2253 3	102 9	N	93	124 0		121
11		2640 X	1550	-0-	-1090	-0-	1452 3	98 9	N	89	84 0		126
12		3503 X	430	-0-	-3073	-0-	382 3	48 9	N	44	24 0		146
01		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	49	95 0		100
-----													
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273378	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7419 - 11940	
08		7006 X	5989	-0-	-1017	-0-	5721 3	268 9	Y	244	246 0		43
09		7170 X	6466	-0-	-704	-0-	6193 3	273 9	Y	248	265 0		26
10		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9427 3	281 9	Y	255	245 0		36
11		7170 X	6045	-0-	-1125	-0-	9 1	5697 3	Y	308	286 0		58
							339 9						
12		6820 X	6509	-0-	-311	-0-	3 1	6113 3	Y	357	359 0		56
							393 9						
01		9703 X	5024	-0-	-4679	-0-	2 1	4755 3	Y	243	243 0		56
							267 9						
-----													
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273417	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7421 - 11930	
08		7285 X	6307	-0-	-978	-0-	5768 3	539 9	Y	490	497 0		33
09		8280 X	7720	-0-	-560	-0-	7211 3	509 9	Y	463	467 0		29
10		8556 X	7347	-0-	-1209	-0-	6860 3	487 9	Y	443	432 0		40
11		8280 X	7097	-0-	-1183	-0-	6620 3	477 9	Y	434	434 0		40
12		7967 X	7254	-0-	-713	-0-	6749 3	505 9	Y	459	465 0		34
01		7967 X	6557	-0-	-1410	-0-	6120 3	437 9	Y	397	389 0		42

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08	12834	X	11973	-0-	-861	-0-	11422 3	551 9	Y	501	484 0		112
09	12420	X	11100	-0-	-1320	-0-	10625 3	475 9	Y	432	442 0		102
10	11904	X	11328	-0-	-576	-0-	10823 3	505 9	Y	459	463 0		98
11	11580	X	10519	-0-	-1061	-0-	10011 3	508 9	Y	462	456 0		104
12	11966	X	10584	-0-	-1382	-0-	10042 3	542 9	Y	493	488 0		109
01	11966	X	9152	-0-	-2814	-0-	8617 3	535 9	Y	486	461 0		134
-----													
SWALE 1 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273749		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7406 - 11860			
08	12958	X	10618	-0-	-2340	-0-	10210 3	408 9	Y	371	380 0		83
09	12540	X	10821	-0-	-1719	-0-	10326 3	495 9	Y	450	427 0		106
10	12958	X	11075	-0-	-1883	-0-	10512 3	563 9	Y	512	509 0		109
11	10620	X	10259	-0-	-361	-0-	9775 3	484 9	Y	440	450 0		99
12	11191	X	10545	-0-	-646	-0-	10015 3	530 9	Y	482	475 0		106
01	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11273 3	454 9	Y	413	405 0		114
-----													
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273923		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 7600 - 12082			
08	7750	X	5516	-0-	-2234	-0-	5178 3	338 9	Y	307	304 0		20
09	7500	X	6071	-0-	-1429	-0-	5435 3	636 9	Y	578	565 0		33
10	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	12713 3	871 9	Y	792	785 0		40
11	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	6717 3	633 9	Y	575	577 0		38
12	6262	X	5283	-0-	-979	-0-	4679 3	604 9	Y	549	549 0		38
01	13578	X	3865	-0-	-9713	-0-	3383 3	482 9	Y	438	443 0		33
-----													
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 4H		RRCID -> 273925		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 7452		PERF. 7565 - 12092			
08	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	7920 3	209 9	Y	190	228 0		31
09	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8054 3	171 9	Y	155	155 0		31
10	7967	X	6695	-0-	-1272	-0-	6531 3	164 9	Y	149	145 0		35
11	7860	X	4373	-0-	-3487	-0-	4184 3	189 9	Y	172	159 0		48
12	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	16517 3	204 9	Y	185	179 0		54
01	8494	X	2822	-0-	-5672	-0-	2727 3	95 9	Y	86	96 0		44
-----													
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274169		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7600 - 11709			
08	8277	X	7827	-0-	-450	-0-	7505 3	322 9	Y	293	218 0		75
09	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	7722 3	320 9	Y	291	295 0		71
10	8122	X	7925	-0-	-197	-0-	7537 3	388 9	Y	353	358 0		66
11	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	9 1	7850 3	Y	328	358 0		36
12	8308	X	8284	-0-	-24	-0-	361 9	4 1	7874 3	Y	369	370 0	35
01	8308	X	7106	-0-	-1202	-0-	406 9	2 1	6843 3	Y	237	272 0	-0-
							261 9						
-----													
REGRET 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274431		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 7414		PERF. 7428 - 12030			
08	6758	X	5914	-0-	-844	-0-	5543 3	371 9	Y	337	323 0		41
09	6420	X	6318	-0-	-102	-0-	5971 3	347 9	Y	315	335 0		21
10	6386	X	6382	-0-	-4	-0-	6002 3	380 9	Y	345	322 0		44
11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	5837 3	389 9	Y	354	347 0		51
12	6541	X	6408	-0-	-133	-0-	5984 3	424 9	Y	385	371 0		65
01	6541	X	5927	-0-	-614	-0-	5602 3	325 9	Y	295	316 0		44

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 2H		RRCID -> 274433		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7350 - 11793								
08	8308 X	5908	-0-	-2400	-0-	5728	3	180	9	Y	164	122	0			42
09	7380 X	6754	-0-	-626	-0-	6436	3	318	9	Y	289	260	0			71
10	7223 X	6705	-0-	-518	-0-	6323	3	382	9	Y	347	353	0			65
11	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	7	1	6836	3	Y	279	313	0			31
						307	9									
12	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	3	1	7130	3	Y	336	335	0			32
						370	9									
01	6975 X	6682	-0-	-293	-0-	2	1	6324	3	Y	324	356	0			-0-
						356	9									
-----																
WELL #: 5H		RRCID -> 274547		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 7700 - 12084								
08	11842 X	9171	-0-	-2671	-0-	8741	3	430	9	Y	391	390	0			25
09	11460 X	6455	-0-	-5005	-0-	6305	3	150	9	Y	136	153	0			8
10	11284 X	2573	-0-	-8711	-0-	2335	3	238	9	Y	216	213	0			11
11	10920 X	496	-0-	-10424	-0-	278	3	218	9	Y	198	196	0			13
12	11284 X	3355	-0-	-7929	-0-	3136	3	219	9	Y	199	198	0			14
01	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	175	176	0			13
-----																
WELL #: 1H		RRCID -> 274548		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7250 - 11812								
08	7936 X	7237	-0-	-699	-0-	6870	3	367	9	Y	334	326	0			41
09	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7228	3	363	9	Y	330	349	0			22
10	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7257	3	430	9	Y	391	363	0			50
11	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7136	3	477	9	Y	434	422	0			62
12	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7570	3	277	9	Y	252	272	0			42
01	7843 X	7491	-0-	-352	-0-	7132	3	359	9	Y	326	319	0			49
-----																
WELL #: 4H		RRCID -> 274555		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 7391 - 11935								
08	7967 X	5231	-0-	-2736	-0-	4994	3	237	9	Y	215	213	0			14
09	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	7997	3	248	9	Y	225	226	0			13
10	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	11136	3	341	9	Y	310	307	0			16
11	6990 X	5333	-0-	-1657	-0-	5146	3	187	9	Y	170	175	0			11
12	8525 X	4082	-0-	-4443	-0-	3832	3	250	9	Y	227	222	0			16
01	11470 X	3648	-0-	-7822	-0-	3455	3	193	9	Y	175	178	0			13
-----																
WELL #: 6H		RRCID -> 274556		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 7302 - 11854								
08	9796 X	9272	-0-	-524	-0-	8982	3	290	9	Y	264	265	0			17
09	9840 X	8517	-0-	-1323	-0-	8134	3	383	9	Y	348	345	0			20
10	10168 X	2343	-0-	-7825	-0-	2127	3	216	9	Y	196	206	0			10
11	9840 X	8813	-0-	-1027	-0-	8622	3	191	9	Y	174	172	0			12
12	9579 X	4251	-0-	-5328	-0-	4144	3	107	9	Y	97	102	0			7
01	9269 X	5264	-0-	-4005	-0-	5162	3	102	9	Y	93	93	0			7
-----																
WELL #: 5H		RRCID -> 275381		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 7521		PERF. 7877 - 11983								
08	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	7952	3	221	9	Y	201	239	0			33
09	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7699	3	210	9	Y	191	186	0			38
10	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	8722	3	196	9	Y	178	174	0			42
11	7920 X	6911	-0-	-1009	-0-	6726	3	185	9	Y	168	163	0			47
12	8184 X	5025	-0-	-3159	-0-	4791	3	234	9	Y	213	198	0			62
01	8928 X	5747	-0-	-3181	-0-	5584	3	163	9	Y	148	134	0			76

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CITATION 32 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 275947	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7711	- 12097						
08	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8306	3	585	9	Y	532	562	0	90
09	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8287	3	573	9	Y	521	550	0	61
10	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	8495	3	507	9	Y	461	471	0	51
11	8610 X	5969	-0-	-2641	-0-	5664	3	305	9	Y	277	294	0	34
12	9145 X	9016	-0-	-129	-0-	8608	3	408	9	Y	371	326	0	79
01	9145 X	8693	-0-	-452	-0-	8375	3	318	9	Y	289	282	0	86
CITATION 32 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 275967	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 7464	PERF. 7550	- 11858						
08	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			287
09	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			287
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			287
PLEASANT COLONY 25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276022	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 7308	- 11810						
08	6386 X	5924	-0-	-462	-0-	5309	3	615	9	N	559	539	0	140
09	5880 X	5829	-0-	-51	-0-	5282	3	547	9	N	497	478	0	159
10	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	5503	3	585	9	N	532	558	0	133
11	5730 X	5216	-0-	-514	-0-	4602	3	614	9	N	558	512	0	179
12	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	5827	3	538	9	N	489	547	0	121
01	6076 X	5121	-0-	-955	-0-	4668	3	453	9	N	412	422	0	111
FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276035	COMPL. DATE 07/10/2014	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 7404	- 11895						
08	6789 X	3271	-0-	-3518	-0-	2987	3	284	9	Y	258	258	0	59
09	6570 X	4764	-0-	-1806	-0-	4448	3	316	9	Y	287	277	0	69
10	6789 X	6632	-0-	-157	-0-	6256	3	376	9	Y	342	336	0	75
11	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5027	3	361	9	Y	328	329	0	74
12	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5187	3	323	9	Y	294	302	0	66
01	6634 X	5211	-0-	-1423	-0-	4824	3	387	9	Y	352	335	0	83
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276055	COMPL. DATE 05/16/2013	TOTAL DEPTH 7517	PERF. 7575	- 12070						
08	9114 X	6023	-0-	-3091	-0-	5709	3	314	9	Y	285	284	0	18
09	8250 X	7353	-0-	-897	-0-	7170	3	183	9	Y	166	174	0	10
10	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	12656	3	212	9	Y	193	193	0	10
11	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	13661	3	184	9	Y	167	166	0	11
12	15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	15106	3	261	9	Y	237	232	0	16
01	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	13996	3	177	9	Y	161	165	0	12
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276577	COMPL. DATE 10/26/2014	TOTAL DEPTH 7549	PERF. 7413	- 12070						
08	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	8179	3	684	9	Y	622	678	0	106
09	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8049	3	684	9	Y	622	655	0	73
10	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	8106	3	684	9	Y	622	626	0	69
11	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	7972	3	649	9	Y	590	587	0	72
12	9021 X	7656	-0-	-1365	-0-	7084	3	572	9	Y	520	482	0	110
01	9021 X	7390	-0-	-1631	-0-	6997	3	393	9	Y	357	361	0	106
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276594	COMPL. DATE 07/26/2013	TOTAL DEPTH 7473	PERF. 7441	- 11999						
08	6510 X	-0-	-0-	-6510	-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	15	14	0	1
12	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4484	3	276	9	Y	251	233	0	19
01	T. A.	4778	-0-	4778	4778	4397	3	381	9	Y	346	328	0	37

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT			//CONT.// //CONT.//	24366 100 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
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
DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT			//CONT.// //CONT.//	24366 100 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
			WELL #:	5H	RRCID ->	276613	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7319 -	11984				
08		9517 X	7498	-0-	-2019	-0-	7374	3	124	9	Y	113	118	0			20
09		9210 X	9012	-0-	-198	-0-	8749	3	263	9	Y	239	234	0			25
10		9052 X	8482	-0-	-570	-0-	8167	3	315	9	Y	286	270	0			41
11		8760 X	8181	-0-	-579	-0-	10	1	7922	3	Y	226	224	0			43
							249	9									
12		9300 X	8513	-0-	-787	-0-	4	1	8289	3	Y	200	211	0			32
							220	9									
01		9300 X	7484	-0-	-1816	-0-	3	1	7314	3	Y	152	149	0			35
							167	9									
OWL DRAW 12 UNIT			WELL #:	6H	RRCID ->	276627	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7224 -	12060				
08		14229 X	12598	-0-	-1631	-0-	12256	3	342	9	Y	311	311	0			54
09		13770 X	13306	-0-	-464	-0-	12932	3	374	9	Y	340	359	0			35
10		13609 X	12871	-0-	-738	-0-	12454	3	417	9	Y	379	360	0			54
11		13170 X	10260	-0-	-2910	-0-	12	1	10017	3	Y	210	224	0			40
							231	9									
12		13764 X	11069	-0-	-2695	-0-	4	1	10794	3	Y	246	247	0			39
							271	9									
01		13764 X	9297	-0-	-4467	-0-	4	1	9132	3	Y	146	151	0			34
							161	9									
SHUT OUT 9 UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	276882	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7715 -	12080				
08		7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7334	3	386	9	Y	351	376	0			60
09		8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8162	3	559	9	Y	508	508	0			60
10		8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8213	3	499	9	Y	454	464	0			50
11		8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8145	3	519	9	Y	472	465	0			57
12		9021 X	7892	-0-	-1129	-0-	7550	3	342	9	Y	311	302	0			66
01		9021 X	7854	-0-	-1167	-0-	7597	3	257	9	Y	234	230	0			70
SHUT OUT 9 UNIT			WELL #:	6H	RRCID ->	276885	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7404 -	12110				
08		9362 X	9224	-0-	-138	-0-	8708	3	516	9	Y	469	498	0			80
09		9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	9137	3	685	9	Y	623	630	0			73
10		11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	10660	3	809	9	Y	735	727	0			81
11		11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	11073	3	734	9	Y	667	667	0			81
12		13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	12931	3	612	9	Y	556	519	0			118
01		11470 X	9258	-0-	-2212	-0-	8991	3	267	9	Y	243	289	0			72
SHUT OUT 9 UNIT			WELL #:	7H	RRCID ->	276889	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7327 -	12379				
08		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8027	3	435	9	Y	395	426	0			67
09		10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	9278	3	733	9	Y	666	655	0			78
10		10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	9636	3	677	9	Y	615	625	0			68
11		9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	9180	3	596	9	Y	542	544	0			66
12		10354 X	9144	-0-	-1210	-0-	8582	3	562	9	Y	511	469	0			108
01		10354 X	7814	-0-	-2540	-0-	7524	3	290	9	Y	264	294	0			78
SWALE 1 UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	277895	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7320 -	12118				
08		16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	15478	3	573	9	Y	521	495	0			116
09		14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	13877	3	443	9	Y	403	424	0			95
10		15290 X	15290	-0-	-0-	-0-	14868	3	422	9	Y	384	397	0			82
11		13601 X	13601	-0-	-0-	-0-	13283	3	318	9	Y	289	306	0			65
12		14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	13738	3	414	9	Y	376	358	0			83
01		16058 X	14297	-0-	-1761	-0-	13873	3	424	9	Y	385	362	0			106

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING)				//CONT.// 24366 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.// 153438										
SWALE 1 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	277896	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7314 - 12235	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	15748 X	13998	-0-	-1750	-0-	13544	3	454	9	Y	413	399	0	92
09	15240 X	14036	-0-	-1204	-0-	13540	3	496	9	Y	451	437	0	106
10	14198 X	13698	-0-	-500	-0-	13213	3	485	9	Y	441	453	0	94
11	13560 X	12760	-0-	-800	-0-	12367	3	393	9	Y	357	370	0	81
12	14508 X	12590	-0-	-1918	-0-	12265	3	325	9	Y	295	311	0	65
01	14508 X	11925	-0-	-2583	-0-	11732	3	193	9	Y	175	192	0	48
-----														
MONARCHOS 13 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	279952	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7090 - 12025	
08	14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	13227	3	933	9	Y	848	851	0	56
09	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	13872	3	770	9	Y	700	713	0	43
10	14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	13540	3	548	9	Y	498	497	0	44
11	13710 X	13359	-0-	-351	-0-	12861	3	498	9	Y	453	455	0	42
12	15128 X	13129	-0-	-1999	-0-	12678	3	451	9	Y	410	422	0	30
01	15128 X	12244	-0-	-2884	-0-	11935	3	309	9	Y	281	281	0	30
-----														
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	279957	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7408 - 12113	
08	11253 X	10333	-0-	-920	-0-	3	1	10040	3	Y	264	152	0	79 1 97
09	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	11	1	10517	3	Y	330	303	0	124
10	10726 X	10550	-0-	-176	-0-	26	1	10210	3	Y	285	286	0	123
11	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	27	1	10213	3	Y	359	320	0	162
12	11253 X	10774	-0-	-479	-0-	29	1	10367	3	Y	344	305	0	201
01	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	378	9	55	1	Y	284	328	0	157
-----														
GIACOMO 11 FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	279958	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7290 - 12045	
08	15854 X	15854	-0-	-0-	-0-	15547	3	307	9	Y	279	233	1	156
09	15625 X	15625	-0-	-0-	-0-	15275	3	350	9	Y	318	331	1	143
10	16120 X	15828	-0-	-292	-0-	15494	3	334	9	Y	304	322	1	125
11	15600 X	15199	-0-	-401	-0-	14836	3	363	9	Y	330	341	1	114
12	16151 X	15321	-0-	-830	-0-	15081	3	240	9	Y	218	213	1	119
01	16151 X	15181	-0-	-970	-0-	14939	3	242	9	Y	220	221	1	118
-----														
GRINDSTONE 2 FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	279965	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7564 - 12555	
08	15872 X	15103	-0-	-769	-0-	14731	3	372	9	Y	338	336	0	120
09	14880 X	13996	-0-	-884	-0-	13790	3	206	9	Y	187	221	0	86
10	15500 X	13416	-0-	-2084	-0-	13150	3	266	9	Y	242	229	0	99
11	15000 X	12065	-0-	-2935	-0-	11910	3	155	9	Y	141	180	0	60
12	15500 X	13434	-0-	-2066	-0-	13148	3	286	9	Y	260	184	0	136
01	15097 X	14074	-0-	-1023	-0-	13691	3	383	9	Y	348	414	0	70
-----														
JET PILOT 24 FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	281740	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7310 - 11705	
08	17205 X	16568	-0-	-637	-0-	16000	3	568	9	Y	516	559	0	47
09	19080 X	16666	-0-	-2414	-0-	16018	3	648	9	Y	589	576	0	60
10	19716 X	17710	-0-	-2006	-0-	17161	3	549	9	Y	499	484	0	75
11	19080 X	16240	-0-	-2840	-0-	15646	3	594	9	Y	540	531	0	84
12	20072 X	20072	-0-	-0-	-0-	19502	3	570	9	Y	518	530	0	72
01	18467 X	18467	-0-	-0-	-0-	17853	3	614	9	Y	558	551	0	79

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MIDDLEGROUND 16 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6H		RRCID -> 283199	COMPL. DATE 07/25/2017	TOTAL DEPTH 7521	PERF. 7579 - 11944									
08	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-
09	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-					-0-
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	147 X	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	557 X	557	-0-	-0-	-0-	60	1	469	3	Y	25	10	0			15
						28	9									
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	112	1	463	3	Y	23	25	0			13
						25	9									
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 283389	COMPL. DATE 07/25/2017	TOTAL DEPTH 7329	PERF. 7350 - 12055									
08	22639 X	22639	-0-	-0-	-0-	21946	3	693	9	Y	630	644	0			42
09	20908 X	20908	-0-	-0-	-0-	20115	3	793	9	Y	721	718	0			45
10	21810 X	21810	-0-	-0-	-0-	20942	3	868	9	Y	789	764	0			70
11	21982 X	21982	-0-	-0-	-0-	21132	3	850	9	Y	773	771	0			72
12	22642 X	22642	-0-	-0-	-0-	21811	3	831	9	Y	755	771	0			56
01	22970 X	22970	-0-	-0-	-0-	22187	3	783	9	Y	712	693	0			75
GIACOMO 11 FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 283991	COMPL. DATE 10/05/2017	TOTAL DEPTH 7280	PERF. 7785 - 12855									
08	23560 X	21136	-0-	-2424	-0-	20885	3	251	9	Y	228	225	1			128
09	22800 X	21655	-0-	-1145	-0-	21308	3	347	9	Y	315	301	1			142
10	22723 X	21786	-0-	-937	-0-	21444	3	342	9	Y	311	325	1			128
11	21450 X	20802	-0-	-648	-0-	20433	3	369	9	Y	335	347	1			116
12	22382 X	20833	-0-	-1549	-0-	20587	3	246	9	Y	224	218	1			122
01	22382 X	20068	-0-	-2314	-0-	19825	3	243	9	Y	221	225	1			118
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 284096	COMPL. DATE 07/27/2017	TOTAL DEPTH 7287	PERF. 7515 - 12165									
08	23098 X	23098	-0-	-0-	-0-	22572	3	1	4	Y	477	464	0			171
						525	9									
09	22590 X	20887	-0-	-1703	-0-	20427	3	460	9	Y	418	397	0			192
10	23436 X	21632	-0-	-1804	-0-	21139	3	493	9	Y	448	457	0			183
11	22680 X	20611	-0-	-2069	-0-	20139	3	472	9	Y	429	430	0			182
12	23436 X	21677	-0-	-1759	-0-	21208	3	469	9	Y	426	386	0			222
01	23095 X	22091	-0-	-1004	-0-	21600	3	491	9	Y	446	578	0			90
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285484	COMPL. DATE 09/17/2018	TOTAL DEPTH 7503	PERF. 7529 - 12287									
08	20243 X	16682	-0-	-3561	-0-	5	1	16044	3	Y	575	355	0	184	1	211
						633	9									
09	19590 X	16663	-0-	-2927	-0-	23	1	16193	3	Y	406	465	0			152
						447	9									
10	18910 X	16489	-0-	-2421	-0-	56	1	15849	3	Y	531	455	0			228
						584	9									
11	18300 X	15355	-0-	-2945	-0-	57	1	14929	3	Y	335	412	0			151
						369	9									
12	18910 X	16044	-0-	-2866	-0-	61	1	15702	3	Y	255	257	0			149
						281	9									
01	17205 X	15101	-0-	-2104	-0-	118	1	14576	3	Y	370	314	0			205
						407	9									
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 6H		RRCID -> 285573	COMPL. DATE 09/08/2018	TOTAL DEPTH 7352	PERF. 7352 - 7890									
08	15128 X	6834	-0-	-8294	-0-	6581	3	253	9	Y	230	277	0			37
09	12000 X	9132	-0-	-2868	-0-	8917	3	215	9	Y	195	193	0			39
10	9982 X	6677	-0-	-3305	-0-	6438	3	239	9	Y	217	205	0			51
11	8820 X	5518	-0-	-3302	-0-	5310	3	208	9	Y	189	187	0			53
12	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	109	130	0			32
01	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	11805	3	107	9	Y	97	79	0			50





-----													
DERBY (BONE SPRING)			//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438										
CARRY BACK 6 STATE			WELL #: 4H		RRCID -> 288740			COMPL. DATE 01/03/2020			TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937		
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		37169 X	34934	-0-	-2235	-0-	33325 3	29 4	Y	1436	1428 0		39
							1580 9						
09		34322 X	34322	-0-	-0-	-0-	32768 3	26 4	Y	1389	1396 0		32
							1528 9						
10		35061 X	33021	-0-	-2040	-0-	31543 3	26 4	Y	1320	1315 0		37
							1452 9						
11		34505 X	34505	-0-	-0-	-0-	33003 3	21 4	Y	1346	1330 0		53
							1481 9						
12		42656 X	42656	-0-	-0-	-0-	41103 3	29 4	Y	1385	1393 0		45
							1524 9						
01		42474 X	42474	-0-	-0-	-0-	40973 3	59 4	Y	1311	1312 0		44
							1442 9						
-----													
CARRY BACK 6 STATE			WELL #: 2H		RRCID -> 288831			COMPL. DATE 01/04/2020			TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7762 - 17967		
08		51553 X	46895	-0-	-4658	-0-	44099 3	28 4	Y	2516	2503 0		68
							2768 9						
09		47010 X	44015	-0-	-2995	-0-	41548 3	25 4	Y	2220	2236 0		52
							2442 9						
10		48577 X	45145	-0-	-3432	-0-	42643 3	27 4	Y	2250	2239 0		63
							2475 9						
11		45660 X	43276	-0-	-2384	-0-	40971 3	20 4	Y	2077	2059 0		81
							2285 9						
12		49647 X	49647	-0-	-0-	-0-	47150 3	26 4	Y	2246	2254 0		73
							2471 9						
01		49616 X	49616	-0-	-0-	-0-	47189 3	61 4	Y	2151	2151 0		73
							2366 9						
-----													
DONERAIL 8 FEE UNIT C			WELL #: 3H		RRCID -> 289477			COMPL. DATE 01/03/2020			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635		
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	84	84 0		-0-
10		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-			-0-
11		1260 X	52	-0-	-1208	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HIS EMINENCE 27 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 289597			COMPL. DATE 04/27/2020			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961		
08		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-			N	-0-			-0-
09		10440 X	1993	-0-	-8447	-0-	1462 3	1 4	N	482	468 0		14
							530 9						
10		21737 X	21737	-0-	-0-	-0-	18087 3	20 4	N	3300	3250 0		64
							3630 9						
11		13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	10643 3	10 4	N	2866	2868 0		62
							3153 9						
12		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	3793 3	3 4	N	946	987 0		21
							1041 9						
01		21440 X	21440	-0-	-0-	-0-	18032 3	89 4	N	3017	2975 0		63
							3319 9						

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. BOLD VENTURE 20 ZZ STATE 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	09	10	11	12	01	89900 X	83129	-0-	-6771	-0-	79078 4034	3 9	17	4	Y	3667	3667	0	20
08	09	10	11	12	01	87000 X	80326	-0-	-6674	-0-	76530 3777	3 9	19	4	Y	3434	3442	0	12
08	09	10	11	12	01	88102 X	80325	-0-	-7777	-0-	76618 3692	3 9	15	4	Y	3356	3341	0	27
08	09	10	11	12	01	83280 X	78896	-0-	-4384	-0-	75245 3639	3 9	12	4	Y	3308	3322	0	13
08	09	10	11	12	01	83142 X	79986	-0-	-3156	-0-	76343 3631	3 9	12	4	Y	3301	3296	0	18
08	09	10	11	12	01	83142 X	78178	-0-	-4964	-0-	74708 3411	3 9	59	4	Y	3101	3096	0	23
-----																			
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291548	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8243	-	18195					
08	09	10	11	12	01	85777 X	77217	-0-	-8560	-0-	74210	3	3007	9	Y	2734	2730	0	30
08	09	10	11	12	01	82470 X	72984	-0-	-9486	-0-	70281	3	2703	9	Y	2457	2459	0	28
08	09	10	11	12	01	83514 X	73046	-0-	-10468	-0-	70465	3	2581	9	Y	2346	2340	0	34
08	09	10	11	12	01	76020 X	72247	-0-	-3773	-0-	69918	3	2329	9	Y	2117	2118	0	33
08	09	10	11	12	01	77221 X	68971	-0-	-8250	-0-	66839	3	2132	9	Y	1938	1938	0	33
08	09	10	11	12	01	77221 X	70657	-0-	-6564	-0-	68424	3	2233	9	Y	2030	2015	0	48
-----																			
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	292098	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8532	PERF.	8693	-	18680					
08	09	10	11	12	01	73997 X	41132	-0-	-32865	-0-	40402	3	730	9	Y	664	664	0	-0-
08	09	10	11	12	01	71610 X	27043	-0-	-44567	-0-	25236	3	1807	9	Y	1643	1642	0	1
08	09	10	11	12	01	73997 X	-0-	-0-	-73997	-0-					Y	1	2	0	-0-
08	09	10	11	12	01	49560 X	-0-	-0-	-49560	-0-					Y	-0-			-0-
08	09	10	11	12	01	41137 X	25996	-0-	-15141	-0-	23327	3	2669	9	Y	2426	2424	0	2
08	09	10	11	12	01	43287 X	43287	-0-	-0-	-0-	39610	3	3677	9	Y	3343	3339	0	6
-----																			
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	292099	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	8888	-	19143					
08	09	10	11	12	01	5518 X	464	-0-	-5054	-0-	341	3	123	9	Y	112	112	0	-0-
08	09	10	11	12	01	5340 X	5276	-0-	-64	-0-	4103	3	1173	9	Y	1066	1065	0	1
08	09	10	11	12	01	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	8608	3	2091	9	Y	1901	1901	0	1
08	09	10	11	12	01	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	10820	3	2258	9	Y	2053	2053	0	1
08	09	10	11	12	01	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	5108	3	1330	9	Y	1209	1209	0	1
08	09	10	11	12	01	15091 X	15091	-0-	-0-	-0-	12791	3	2300	9	Y	2091	2089	0	3
-----																			
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	292113	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	8691	-	19019					
08	09	10	11	12	01	51646 X	3320	-0-	-48326	-0-	3104	3	216	9	Y	196	196	0	-0-
08	09	10	11	12	01	62316 X	62316	-0-	-0-	-0-	58806	3	3510	9	Y	3191	3189	0	2
08	09	10	11	12	01	104901 X	104901	-0-	-0-	-0-	101136	3	3765	9	Y	3423	3423	0	2
08	09	10	11	12	01	109016 X	109016	-0-	-0-	-0-	105157	3	3859	9	Y	3508	3508	0	2
08	09	10	11	12	01	69056 X	69056	-0-	-0-	-0-	66274	3	2782	9	Y	2529	2529	0	2
08	09	10	11	12	01	104904 X	61445	-0-	-43459	-0-	58279	3	3166	9	Y	2878	2875	0	5
-----																			
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	292238	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8717	-	18888					
08	09	10	11	12	01	33294 X	1249	-0-	-32045	-0-	889	3	360	9	Y	327	327	0	-0-
08	09	10	11	12	01	32220 X	23585	-0-	-8635	-0-	21251	3	2334	9	Y	2122	2121	0	1
08	09	10	11	12	01	33294 X	26954	-0-	-6340	-0-	24563	3	2391	9	Y	2174	2174	0	1
08	09	10	11	12	01	26434 X	26434	-0-	-0-	-0-	24241	3	2193	9	Y	1994	1994	0	1
08	09	10	11	12	01	24366 X	8358	-0-	-16008	-0-	7247	3	1111	9	Y	1010	1010	0	1
08	09	10	11	12	01	26691 X	15553	-0-	-11138	-0-	14142	3	1411	9	Y	1283	1282	0	2

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293316	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8285 - 18123		
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	88505 X	82645	-0-	-5860	-0-	78702	3	17	4	Y	3569	3576	0	19
						3926	9							
09	85650 X	76802	-0-	-8848	-0-	73246	3	18	4	Y	3216	3223	0	12
						3538	9							
10	85374 X	78295	-0-	-7079	-0-	74847	3	15	4	Y	3121	3108	0	25
						3433	9							
11	82620 X	77619	-0-	-5001	-0-	74253	3	12	4	Y	3049	3062	0	12
						3354	9							
12	85050 X	85050	-0-	-0-	-0-	81703	3	12	4	Y	3032	3027	0	17
						3335	9							
01	84999 X	84999	-0-	-0-	-0-	81912	3	65	4	Y	2747	2744	0	20
						3022	9							
-----														
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293352	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7929 - 17835		
08	111232 X	111232	-0-	-0-	-0-	106241	3	29	4	Y	4511	4509	0	25
						4962	9							
09	108471 X	108471	-0-	-0-	-0-	104014	3	32	4	Y	4023	4033	0	15
						4425	9							
10	109337 X	106840	-0-	-2497	-0-	102697	3	25	4	Y	3744	3729	0	30
						4118	9							
11	107640 X	101091	-0-	-6549	-0-	96955	3	20	4	Y	3742	3757	0	15
						4116	9							
12	112096 X	106808	-0-	-5288	-0-	102712	3	20	4	Y	3705	3699	0	21
						4076	9							
01	112096 X	110174	-0-	-1922	-0-	104786	3	107	4	Y	4801	4787	0	35
						5281	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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				
CLEAR WATER INC.		159643												
BOOKS 17		WELL #:		1	RRCID ->	216556	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	10017 - 10040		
08	2077 N	910	-0-	-1167 B	-0-	906	3	4	9	N	4			123
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	900 N	622	-0-	-278 B	-0-	602	3	20	9	N	18			141
10	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-			141
11	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	2			143
12	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	3			146
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			146
-----														
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-											
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-

-----												
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
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								
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-		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-
-----												
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		127410 X	-0-	-0-	-127410		-0-		N	-0-		-0-
09		71070 X	-0-	-0-	-71070		-0-		N	-0-		-0-
10		35371 X	-0-	-0-	-35371		-0-		N	-0-		-0-
11		34230 X	20705	-0-	-13525		-0-	20705 2	N	-0-		-0-
12		96860 X	96860	-0-	-0-		-0-	96860 2	N	-0-		-0-
01		115752 X	115752	-0-	-0-		-0-	115752 2	N	-0-		-0-
-----												
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
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-
PLUGGED AND ABANDONED					10/08/2024							
-----												
DIXIELAND 10		WELL #:		2010	RRCID ->	145943	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	16610	PERF.	16490 - 16515
08		1023 N	-0-	-0-	-1023		-0-		N	-0-		-0-
09		1140 N	-0-	-0-	-1140		-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-

DIXIELAND (ATOKA, U.)		//CONT.// 25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
APPLETON		WELL #: 901		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2024								
-----										
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		RRCID -> 185267		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540		
HARRISON STATE		WELL #: 1401								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #: 6		RRCID -> 171182		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 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-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		102	RRCID ->	176634	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2752 - 2773
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 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-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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	2170 #	18	-0-	-2152	-0-	18	2		N	-0-	-0-
09	2100 #	980	-0-	-1120	-0-	980	2		N	-0-	-0-
10	2077 #	1933	-0-	-144	-0-	1933	2		N	-0-	-0-
11	1470 #	805	-0-	-665	-0-	805	2		N	-0-	-0-
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-	-0-
01	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-				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-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
REYNOLDS-PARKS		WELL #:		2	RRCID ->	238247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10233 - 10476
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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							
TXL L		WELL #:		1	RRCID ->	281857	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9620 - 9660
08	603 R	603	-0-	-0-	-0-	581	3	22 9	Y	20	82
09	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3		Y	-0-	82
10	310 #	160	-0-	-150	-0-	160	3		Y	-0-	3
11	300 #	235	-0-	-65	-0-	235	3		Y	-0-	3
12	310 #	132	-0-	-178	-0-	132	3		Y	-0-	3
01	310 #	118	-0-	-192	-0-	117	3	1 9	Y	1 2 5	2

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777												
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 4212		RRCID -> 282008		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9786 - 10328				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1281 3	24 4	4	4	Y	-0-			-0-
09	2518 R	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3				Y	-0-			-0-
10	T. A.	2238	-0-	2238	2238	1861 3	377 4	4	4	Y	-0-			-0-
11	T. A.	1519	-0-	1519	3757	1402 3	117 4	4	4	Y	-0-			-0-
12	T. A.	1230	-0-	1230	4987	1226 3	4 4	4	4	Y	-0-			-0-
01	7785 R	2798	-0-	-4987	-0-	2798 3				Y	-0-			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 2205		RRCID -> 282041		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10326 - 10569				
08	528 R	528	-0-	-0-	-0-	467 3	61 4	4	4	Y	-0-			-0-
09	309 R	309	-0-	-0-	-0-	275 3	34 4	4	4	Y	-0-			-0-
10	383 R	383	-0-	-0-	-0-	352 3	31 4	4	4	Y	-0-			-0-
11	401 R	401	-0-	-0-	-0-	367 3	34 4	4	4	Y	-0-			-0-
12	471 R	471	-0-	-0-	-0-	402 3	69 4	4	4	Y	-0-			-0-
*01	504 R	504	-0-	-0-	-0-	457 3	47 4	4	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	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 503		RRCID -> 282236		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10295 - 10511				
08	364 R	364	-0-	-0-	-0-	357 3	7 4	4	4	N	-0-			-0-
09	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333 3				N	-0-			-0-
10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	275 3	56 4	4	4	N	-0-			-0-
11	232 R	232	-0-	-0-	-0-	214 3	18 4	4	4	N	-0-			-0-
12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	170 3	1 4	4	4	N	-0-			-0-
01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 3				N	-0-			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 283365		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 13301		PERF.10264 - 10495				
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 1702		RRCID -> 283591		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10428 - 10460				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 404		RRCID -> 288898		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 12179		PERF.10294 - 10307				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777  
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 293082 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 9976

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	589 R	589	-0-	-0-	-0-	583	3	6	9	Y	5						5
09	963 R	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-						5
10	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-	5	1				-0-
11	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-						-0-
12	992 #	662	-0-	-330	-0-	662	3			Y	-0-						-0-
01	992 #	624	-0-	-368	-0-	624	3			Y	-0-						-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2915 RRCID -> 293548 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7914 - 10130

08	711 R	711	-0-	-0-	-0-	617	3	33	4	Y	55	57	0				9
						61	9										
09	573 R	573	-0-	-0-	-0-	527	3	1	4	Y	41	46	0				4
						45	9										
10	470 R	470	-0-	-0-	-0-	413	3	3	4	Y	49	48	0				5
						54	9										
11	577 R	577	-0-	-0-	-0-	514	3	63	9	Y	57	56	0				6
12	403 R	403	-0-	-0-	-0-	361	3	42	9	Y	38	40	0				4
01	433 R	433	-0-	-0-	-0-	378	3	55	9	Y	50	49	0				5

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1910 RRCID -> 293624 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7900 - 10116

08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	176	3	10	4	Y	91	90	0				16
						100	9										
09	308 R	308	-0-	-0-	-0-	202	3	106	9	Y	96	102	0				10
10	328 R	328	-0-	-0-	-0-	206	3	2	4	Y	109	108	0				11
						120	9										
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	121	3	65	9	Y	59	64	0				6
12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	185	3	95	9	Y	86	83	0				9
01	312 R	312	-0-	-0-	-0-	196	3	116	9	Y	105	103	0				11

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4415 RRCID -> 293798 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 10442 PERF. 7916 - 10104

08	2756 R	424	-0-	-2332	-0-	317	3	107	9	Y	97	92	0				10
09	660 #	537	-0-	-123	-0-	410	3	127	9	Y	115	117	0				8
10	217 #	193	-0-	-24	-0-	31	3	13	4	Y	135	135	0				8
						149	9										
11	210 #	116	-0-	-94	-0-	69	3	47	9	Y	43	49	0				2
12	217 #	134	-0-	-83	-0-	73	3	61	9	Y	55	55	0				2
01	217 #	80	-0-	-137	-0-	21	3	59	9	Y	54	53	0				3

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777														
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2007 RRCID -> 293799 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 7886 - 10088														
M O	ALLOW 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	T. A.	189	-0-	189	865	160	3	9	4	Y	18	17	0	3
09	T. A.	375	-0-	375	1240	20	9	23	9	Y	21	22	0	2
10	1684 R	444	-0-	-1240	-0-	352	3	413	3	Y	25	25	0	2
						28	9							
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4013 RRCID -> 293839 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8008 - 10012														
08	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1135	3	1	4	N	214	209	0	22
						235	9							
09	931 R	931	-0-	-0-	-0-	845	3	86	9	N	78	95	0	5
10	900 R	900	-0-	-0-	-0-	619	3	260	4	N	19	23	0	1
						21	9							
11	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1106	3	4	4	N	51	49	0	3
						56	9							
12	1157 R	1157	-0-	-0-	-0-	1085	3	72	9	N	65	66	0	2
*01	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	985	3	85	9	N	77	75	0	4
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	7200 R	7200	-0-	-0-	-0-	7166	3	34	4	Y	-0-	56	1	23
09	6450 #	721	-0-	-5729	-0-	721	3			Y	-0-	12	1	11
10	10852 R	10852	-0-	-0-	-0-	10846	3	6	9	Y	5	14	1	2
11	10468 R	10468	-0-	-0-	-0-	10438	3	30	9	Y	27	2	1	27
12	8385 R	8385	-0-	-0-	-0-	8385	3			Y	-0-	12	1	15
01	9981 R	9981	-0-	-0-	-0-	9981	3			Y	-0-	13	1	2
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	4719 R	4719	-0-	-0-	-0-	4523	3	196	9	Y	178	178	1	152
09	4470 #	4350	-0-	-120	-0-	4350	3			Y	-0-			152
10	4867 #	4671	-0-	-196	-0-	4474	3	197	9	Y	179	179	1	152
11	4710 #	1248	-0-	-3462	-0-	1248	3			Y	-0-			152
12	4990 R	4990	-0-	-0-	-0-	4790	3	200	9	Y	182	182	1	152
01	4712 #	4004	-0-	-708	-0-	3807	3	197	9	Y	179	179	1	152
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														
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161																
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	416	-0-	416	416			416	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	414	-0-	414	830			380	3	Y	-0-					-0-
01	1249 R	419	-0-	-830	-0-			415	3	Y	-0-					-0-

-----													
DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND													
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2166			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2166			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2166			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2166			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2166			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2166			Y	-0-		-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	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 #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 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-	
-----													
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 RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797													
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	4235	-0-	4235		4235	4235	3	Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	4745	-0-	4745		8980	4357	3	Y	-0-		-0-	
01	13339 R	4359	-0-	-8980		-0-	4317	3	Y	-0-		-0-	
-----													

DORA ROBERTS (DEVONIAN) CONTINENTAL RESOURCES, INC. DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT															
//CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
//CONT.// 173777															
WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800															
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	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	1256	-0-	1256	1256		1256	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1256						Y	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1256						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	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	359	-0-	359	359		359	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	359						Y	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	359						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	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	156	-0-	156	156		156	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	156						Y	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	156						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	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	48	-0-	48	48		48	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48						Y	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	48						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 RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836															
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
08	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
09	PF	UNIT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-	
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 #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 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 #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 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	4220		-0-	4220	4220	4220	3	Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	4220			Y	NO	RPT			-0-	
01	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	4220			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 #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271												
M	O	GAS	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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870												
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	632	-0-	632	632	632	3			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	632					Y	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	632					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-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 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-
-----												
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 (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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 RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171															
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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 (DEVONIAN) CONTINENTAL RESOURCES, INC. DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT														//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT														//CONT.// 173777		RRCID -> 142003		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4008	-0-	4008	4008	4008	3			Y	-0-					-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4008					Y	NO RPT					-0-									
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	4008					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	59795 R	59795	-0-	-0-	-0-	81	1	57661	3	Y	575	370	0	175	1	61									
						1420	4	633	9																
09	60806 R	60806	-0-	-0-	-0-	236	1	59708	3	Y	784	517	0	239	1	89									
						862	9																		
10	58106 R	58106	-0-	-0-	-0-	84	1	54794	3	Y	762	603	0	166	1	82									
						2390	4	838	9																
11	55830 #	50443	-0-	-5387	-0-	24	1	48655	3	Y	793	566	0	242	1	67									
						892	4	872	9																
12	57691 #	47128	-0-	-10563	-0-	44447	3	1804	4	Y	797	607	0	177	1	80									
						877	9																		
01	57691 #	54297	-0-	-3394	-0-	53303	3	204	4	Y	718	495	0	246	1	57									
						790	9																		
-----																									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT														WELL #: 3404		RRCID -> 205970		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777			
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	422	-0-	422	422	422	1	421	3	Y	-0-					-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	422					Y	NO RPT					-0-									
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	422					Y	NO RPT					-0-									
-----																									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT														WELL #: 2212		RRCID -> 205977		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159			
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	976	-0-	976	976	956	3	20	9	Y	18	17	0			1									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	976					Y	NO RPT					1									
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	976					Y	NO RPT					1									
-----																									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT														WELL #: 2702		RRCID -> 205979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879			
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	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 #: 3403		RRCID -> 205980		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850			
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	1345	-0-	1345	1345	1345	2	1343	3	Y	-0-					-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1345					Y	NO RPT					-0-									
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1345					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 #:		2803	RRCID ->		206038	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362			
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		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	8583	-0-	8583	8583	14	1	8110	3	Y	417	417 0	-0-
							459	9						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8583					Y	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	8583					Y	NO RPT		-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4005	RRCID ->		206050	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341			
08		3574 R	3574	-0-	-0-	-0-	3571	3	3	4	Y	-0-		-0-
09		2885 R	2885	-0-	-0-	-0-	2884	3	1	4	Y	-0-		-0-
10		2855 R	2855	-0-	-0-	-0-	2010	3	845	4	Y	-0-		-0-
11		2971 R	2971	-0-	-0-	-0-	2961	3	10	4	Y	-0-		-0-
12		2573 #	2292	-0-	-281	-0-	2292	3			Y	-0-		-0-
01		3059 R	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-		-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1616	RRCID ->		226788	COMPL. DATE		02/03/2006	TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110			
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	1828	-0-	1828	1828	1794	3	34	9	Y	31	31 0	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1828					Y	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1828					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		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	655	-0-	655	655	632	3	23	9	Y	21	21 0	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	655					Y	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	655					Y	NO RPT		-0-
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4204	RRCID ->		282032	COMPL. DATE		03/04/2006	TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862			
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 #:		803	RRCID ->		282033	COMPL. DATE		12/01/2016	TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

-----															
DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174															
M	O	ALLOW 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		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-
-----															
TXL L				WELL #:	4	RRCID ->	291259	COMPL. DATE	07/21/1996	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	11550 - 11903		
08	13917	R	2766	-0-	-11151	-0-	2737	3	29	9	Y	26			58
09	3690	R	3690	-0-	-0-	-0-	3638	3	52	9	Y	47			105
10	4071	R	4071	-0-	-0-	-0-	4005	3	66	9	Y	60	100	1	65
11	3390	#	3183	-0-	-207	-0-	3152	3	31	9	Y	28			93
12	3689	#	3257	-0-	-432	-0-	3218	3	39	9	Y	35			128
01	3689	#	3556	-0-	-133	-0-	3503	3	53	9	Y	48	67	5	109
-----															
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	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-
-----															
DIAMONDBACK E&P LLC				WELL #:	217012	RRCID ->	034331	COMPL. DATE	09/30/1964	TOTAL DEPTH	12178	PERF.	N/A		
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			55
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			55
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			55
11	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	4			N	-0-			55
12	89	R	89	-0-	-0-	-0-	87	4	2	9	N	-0-			57
01	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	4			N	-0-			57
-----															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				WELL #:	665748	RRCID ->	179261	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	12152	PERF.	11902 - 14091		
08	2449	#	841	-0-	-1608	-0-	841	3			Y	-0-			-0-
09	1860	#	460	-0-	-1400	-0-	460	3			Y	-0-			-0-
10	1364	#	1302	-0-	-62	-0-	1302	3			Y	-0-			-0-
11	1320	#	793	-0-	-527	-0-	793	3			Y	-0-			-0-
12	1364	#	897	-0-	-467	-0-	897	3			Y	-0-			-0-
01	1302	#	999	-0-	-303	-0-	999	3			Y	-0-			-0-
-----															
REVERENCE OPERATING LLC				WELL #:	703827	RRCID ->	142710	COMPL. DATE	08/21/1990	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	11665 - 11901		
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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 REVERENCE OPERATING LLC //CONT.// 703827  
 PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 11629 - 11798

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	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-	576					N	NO RPT					53
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
01	0 W	NO RPT	-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	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

DUSTY MESA (DEVONIAN)		26794 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. JAPONES		817555		WELL #: 1		RRCID -> 184886		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8258 - 8300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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-
EDWARDS, WEST (CANYON)		27746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR						
SHA-JAM OPERATING CORP. TXL "HHH"		767967		WELL #: 1		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013														
EL CINCO (LEONARD, LOWER)		27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
DARKENS OIL & GAS INC. PRICE, RUTH MARY -B-		200560		WELL #: 1		RRCID -> 048042		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4122 - 4653		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70			140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	154	1	46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51			97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52			149
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149
PRICE, RUTH MARY -C-		27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
DARKENS OIL & GAS INC. PRICE, RUTH MARY "B"		200560		WELL #: 1		RRCID -> 141520		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4122 - 4501		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	81	1	80
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	75	1	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50			90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35			125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	85	1	80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80
EL CINCO (WICHITA ALBANY)		27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
DARKENS OIL & GAS INC. PRICE, RUTH MARY "B"		200560		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		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1		200560		WELL #: 1		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-

EL CINCO (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		27946 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)		WELL #:		3	RRCID ->	138758	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4235 - 4680
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-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			94
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-
EL SINORE		WELL #:		61	RRCID ->	185909	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	7554 - 7616
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-
EL SINORE		WELL #:		60	RRCID ->	213593	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	7061 - 7384
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
EL SINORE (MULTIPAY)				28774 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
BC OPERATING, INC.				058893								
EL SINORE		WELL #:		60	RRCID ->	063631	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	12458	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-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409						
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		5	RRCID -> 061478	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12449 - 12455		
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 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-
-----										
ALLISON RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 064352	COMPL. DATE 06/10/1975	TOTAL DEPTH 13090	PERF. N/A		
08		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-		N	-0-	-0-
09		600 X	-0-	-0-	-600	-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-
-----										
LONGFELLOW XX 2003		WELL #:		1	RRCID -> 196966	COMPL. DATE 06/15/2003	TOTAL DEPTH 15740	PERF.12468 - 12610		
08		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-		Y	-0-	-0-
09		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-		Y	-0-	-0-
10		0 X	-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-
-----										
OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID -> 279458	COMPL. DATE 03/18/2016	TOTAL DEPTH 15850	PERF.14929 - 15850		
ELLSINORE		7302								
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		WELL #:		825474	RRCID -> 019686	COMPL. DATE 11/28/1958	TOTAL DEPTH 12295	PERF. N/A		
ELLSINORE ROYALTY CO.		53								
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 O		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
-----															
ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774	940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.//		825474											
ELLSINORE		WELL #:		59	RRCID ->	059689	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12087	-	12094	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		64	RRCID ->	066068	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12061	-	12468	
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 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 ROYALTY CO.		WELL #:		65	RRCID ->	066464	COMPL. DATE	04/23/1976	TOTAL DEPTH	12550	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 (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	14 N	14	-0-	-0-	-0-		7	1	7	2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	676	-0-	-644	-0-		13	1	663	2	Y	-0-			-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-		35	1	625	2	Y	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-		11	1	5	2	Y	-0-			-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-		70	1	754	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	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	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-



ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.// 28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LA ESCALERA EAST		WELL #: 4802		RRCID -> 208167		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534								
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-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAESCALERA		WELL #: 2601		RRCID -> 151088		COMPL. DATE 08/11/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553								
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2573					Y	NO RPT					28
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2573					Y	NO RPT					28
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2573					Y	NO RPT					28
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2573					Y	NO RPT					28
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2573					Y	NO RPT					28
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2573					Y	NO RPT					28
LAESCALERA		WELL #: 2501		RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770								
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19015					Y	NO RPT					36
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19015					Y	NO RPT					36
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19015					Y	NO RPT					36
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19015					Y	NO RPT					36
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19015					Y	NO RPT					36
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19015					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 1AH		RRCID -> 211685		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (DEVONIAN)		28843 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
MAVERICK PERMIAN LLC		100319													
WORKER BEE D		WELL #: 2		RRCID -> 296193		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8478 - 9830							
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	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-

WORKER BEE D		WELL #: 1		RRCID -> 296204		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8376 - 9480							
08	2604	#	997	-0-	-1607	-0-	877	2	120	4	Y	-0-			-0-
09	2070	#	1651	-0-	-419	-0-	1651	2			Y	-0-			-0-
10	1612	#	1583	-0-	-29	-0-	1583	2			Y	-0-			-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1095	2	411	4	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	965	2	628	4	Y	-0-			-0-
01	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	954	2	395	4	Y	-0-			-0-

OXY USA WTP LP		630555		RRCID -> 293240		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9284 - 9679							
DRONE BEE		WELL #: 2													
08	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
09	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.		150	-0-	150	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.		124	-0-	124	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.		248	-0-	248	-0-	522	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							
08	12960	X	2622	-0-	-10338	-0-	1333	2	1258	4	Y	28	27	0	2
09	3630	X	1429	-0-	-2201	-0-	1412	2	17	9	Y	15	16	0	1
10	3286	X	180	-0-	-3106	-0-	142	2	36	4	Y	2	3	0	-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-	2	9			Y	-0-			-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-			-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-			-0-

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		RRCID -> 298208		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3975 - 6190							
STATE OF TEXAS EM -B-		WELL #: 1													
*06	14B2	EXT	53	-0-	53	-0-	53	3			N	-0-			-0-
*07	248	X	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-			-0-
*08	248	X	38	-0-	-210	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*09	240	X	48	-0-	-192	-0-	48	3			N	-0-			-0-
*10	248	X	44	-0-	-204	-0-	44	3			N	-0-			-0-
*11	240	X	45	-0-	-195	-0-	45	3			N	-0-			-0-
	OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE					12/01	->	42448							
*12	42480	X	32	-0-	-42448	-0-	32	3			N	-0-			-0-
01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																	
UNIVERSITY 25-11			WELL #:	1	RRCID ->	129959	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	2977	PERF. 2598 - 2784						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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 28-10			WELL #:	1	RRCID ->	129960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2702 - 2913						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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 #:	1	RRCID ->	129961	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2539 - 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-
-----																	
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-				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 30-10			WELL #:	4	RRCID ->	129964	COMPL. DATE	12/14/1988	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2581 - 2750						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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 32-10			WELL #:	1	RRCID ->	129965	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2552 - 2738						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968		PERF. 2592 - 2772	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115		PERF. 2727 - 2922	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097		PERF. 2710 - 2907	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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) 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-
-----										
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779		
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-
-----										
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 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-
-----										
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	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-
-----										
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992		
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-
-----										
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808		
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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222  
 UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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  
 UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421								
UNIVERSITY 24-11		WELL #:		2	RRCID ->	153210	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2684 - 2874
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	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		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
UNIVERSITY -29-		WELL #:		1	RRCID ->	019687	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	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 (BARNETT SHALE)				28899 040	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
DE IV OPERATING, LLC		WELL #:		2H	RRCID ->	295576	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	11250 - 21150
MIDLAND FARMS 3940 B												
08	33635 X	29015	-0-	-4620	-0-	22161 3	154 4	Y	6091	6093 1		346
						6700 9						
09	30630 X	26647	-0-	-3983	-0-	16413 3	3906 4	Y	5753	5777 1		322
						6328 9						
10	31651 X	26752	-0-	-4899	-0-	18381 3	2009 4	Y	5784	5881 1		225
						6362 9						
11	23340 X	22158	-0-	-1182	-0-	16032 3	6126 9	Y	5569	5524 1		270
12	24118 X	22728	-0-	-1390	-0-	16647 3	96 4	Y	5441	5512 1		199
						5985 9						
01	24118 X	21522	-0-	-2596	-0-	15630 3	95 4	Y	5270	5254 1		215
						5797 9						

MIDLAND FARMS 3940		WELL #:		1H	RRCID ->	295597	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	11345 - 21249
08	21983 X	21983	-0-	-0-	-0-	16187 3	116 4	Y	5164	5141 1		298
						5680 9						
09	21379 X	21379	-0-	-0-	-0-	12815 3	3377 4	Y	4715	4760 1		253
						5187 9						
10	22609 X	22609	-0-	-0-	-0-	15636 3	1649 4	Y	4840	4835 1		258
						5324 9						
11	22439 X	22439	-0-	-0-	-0-	17539 3	6 4	Y	4449	4494 1		213
						4894 9						
12	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	17001 3	97 4	Y	4517	4543 1		187
						4969 9						
01	21870 X	21870	-0-	-0-	-0-	16933 3	109 4	Y	4389	4400 1		177
						4828 9						

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.//		28899 040	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC				247756										
UL G 1-15		WELL #:		4H	RRCID ->	288316	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10615	- 15840		
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	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	4074	3	94	4	Y	1008	1031	1	63
						1109	9							
09	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	3558	3	519	4	Y	1141	1073	1	131
						1255	9							
10	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	5098	3	215	4	Y	1074	1146	1	59
						1181	9							
11	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	5083	3	110	4	Y	1118	1047	1	130
						1230	9							
*12	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	5613	3	364	4	Y	923	961	1	92
						1015	9							
01	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT			92
-----														
UL G 1-28 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288317	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10630	- 17800		
08	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	4884	3	809	4	Y	1104	1024	1	229
						1214	9							
09	5820 X	5239	-0-	-581	-0-	3630	3	496	4	Y	1012	1048	1	193
						1113	9							
10	6014 X	228	-0-	-5786	-0-	103	3	2	4	Y	112	238	1	67
						123	9							
11	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	648	704	1	11
12	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	852	853	1	10
01	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT			10
-----														
UL G 1-15 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288377	COMPL. DATE	04/26/2017	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10465	- 15831		
08	14696 X	14696	-0-	-0-	-0-	13412	3	309	4	Y	886	907	1	57
						975	9							
09	13350 X	9033	-0-	-4317	-0-	7353	3	1072	4	Y	553	544	1	66
						608	9							
10	13795 X	4066	-0-	-9729	-0-	3716	3	156	4	Y	176	230	1	12
						194	9							
11	12600 X	680	-0-	-11920	-0-	464	3	10	4	Y	187	177	1	22
						206	9							
12	13020 X	3806	-0-	-9214	-0-	3117	3	202	4	Y	443	423	1	42
						487	9							
01	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT			42
-----														
UL G 1-22 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	288381	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10705	- 16575		
08	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	7535	3	173	4	Y	923	951	1	58
						1015	9							
09	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	6557	3	956	4	Y	900	854	1	104
						990	9							
10	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	8313	3	350	4	Y	979	1030	1	53
						1077	9							
11	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	7125	3	154	4	Y	1107	1032	1	128
						1218	9							
*12	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	8111	3	526	4	Y	1042	1068	1	102
						1146	9							
01	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT			102



EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-28 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288386		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515				
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	27586 X	27586	-0-	-0-	-0-	22811	3	3784	4	Y	901	836	1	187
						991	9							
09	24413 X	24413	-0-	-0-	-0-	20655	3	2704	4	Y	958	967	1	178
						1054	9							
10	27227 X	27227	-0-	-0-	-0-	25510	3	330	4	Y	1261	1124	1	315
						1387	9							
11	27450 X	26125	-0-	-1325	-0-	13341	3	12133	4	Y	592	893	1	14
						651	9							
12	28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	14977	3	12294	4	Y	1015	1016	1	13
						1117	9							
01	27590 X	NO RPT	-0-	-27590	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
UL G 9-35 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289531		COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736				
08	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	7172	3	593	4	Y	1516	1505	1	45
						1668	9							
09	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	8459	3	122	4	Y	1345	1360	1	30
						1480	9							
10	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	8745	3	35	4	Y	1402	1362	1	70
						1542	9							
11	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	7055	3	1429	4	Y	1302	1289	1	83
						1432	9							
12	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	5592	3	2341	4	Y	1288	1320	1	51
						1417	9							
01	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT			51
-----														
UL G 1-27 B		WELL #: 2H		RRCID -> 289603		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199				
08	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	8119	3	830	4	Y	1952	1962	1	70
						2147	9							
09	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	8173	3	357	4	Y	1721	1697	1	94
						1893	9							
10	12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	10535	3	11	4	Y	1904	1890	1	108
						2094	9							
11	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	8492	3	452	4	Y	1865	1842	1	131
						2052	9							
*12	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	10144	3	693	4	Y	1754	1810	1	75
						1929	9							
01	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT			75
-----														
UL G 1-15 S		WELL #: 6H		RRCID -> 289634		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221				
08	9796 X	7765	-0-	-2031	-0-	7105	3	163	4	Y	452	463	1	28
						497	9							
09	9480 X	8912	-0-	-568	-0-	7338	3	1070	4	Y	458	433	1	53
						504	9							
10	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	7497	3	316	4	Y	362	395	1	20
						398	9							
11	8310 X	7027	-0-	-1283	-0-	6384	3	138	4	Y	459	426	1	53
						505	9							
12	8587 X	7969	-0-	-618	-0-	7016	3	455	4	Y	453	462	1	44
						498	9							
01	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT			44

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15 S		//CONT.// 28899 040	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
		//CONT.// 247756		WELL #:	5H	RRCID ->	289663	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL	DEPTH	10515	PERF.10800 - 15487	
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	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	9958 482	3 9	229	4	Y	438	446	1	27
09	10320 X	9897	-0-	-423	-0-	8132 579	3 9	1186	4	Y	526	493	1	60
10	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	7692 463	3 9	324	4	Y	421	458	1	23
11	9870 X	7717	-0-	-2153	-0-	7037 528	3 9	152	4	Y	480	447	1	56
12	10199 X	7761	-0-	-2438	-0-	6907 406	3 9	448	4	Y	369	388	1	37
01	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT			37
UL G 1-27 A				WELL #:	1H	RRCID ->	289669	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH	10441	PERF.10375 - 20375	
08	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	7894 2297	3 9	807	4	Y	2088	2094	1	75
09	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	7785 1989	3 9	340	4	Y	1808	1784	1	99
10	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	8486 2159	3 9	9	4	Y	1963	1950	1	112
11	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	8504 2043	3 9	453	4	Y	1857	1838	1	131
*12	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	9854 2101	3 9	673	4	Y	1910	1959	1	82
01	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT			82
UL G 1-33 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	289817	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.10970 - 19292	
08	16740 X	16278	-0-	-462	-0-	14332 993	3 9	953	4	Y	903	880	1	45
09	16200 X	13798	-0-	-2402	-0-	12707 1056	3 9	35	4	Y	960	938	1	67
10	16740 X	13593	-0-	-3147	-0-	12528 1005	3 9	60	4	Y	914	882	1	99
11	15060 X	14249	-0-	-811	-0-	12951 1166	3 9	132	4	Y	1060	1115	1	44
12	15562 X	13746	-0-	-1816	-0-	12373 1119	3 9	254	4	Y	1017	944	1	117
01	15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT			117
UL 1-33 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	289927	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.11110 - 21358	
08	15987 X	15987	-0-	-0-	-0-	13289 1814	3 9	884	4	Y	1649	1605	1	82
09	14754 X	14754	-0-	-0-	-0-	13078 1640	3 9	36	4	Y	1491	1469	1	104
10	15333 X	15333	-0-	-0-	-0-	13576 1692	3 9	65	4	Y	1538	1477	1	165
11	14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	13037 1624	3 9	133	4	Y	1476	1579	1	62
12	15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	13064 1763	3 9	268	4	Y	1603	1482	1	183
01	13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT			183

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756														
UL G 1-24 C		WELL #: 3H		RRCID -> 290270		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	8999	3	580	4	Y	1429	1464	1			225
						1572	9									
09	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	7603	3	724	4	Y	1529	1493	1			261
						1682	9									
10	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	8365	3	271	4	Y	1501	1450	1			312
						1651	9									
11	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	9431	3	953	4	Y	1377	1669	1			20
						1515	9									
12	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	7821	3	922	4	Y	1634	1609	1			45
						1797	9									
01	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					45
UL G 1-24 D		WELL #: 4H		RRCID -> 290380		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700						
08	16854 X	16854	-0-	-0-	-0-	14576	3	940	4	Y	1216	1242	1			191
						1338	9									
09	17682 X	17682	-0-	-0-	-0-	14857	3	1416	4	Y	1281	1253	1			219
						1409	9									
10	15531 X	8261	-0-	-7270	-0-	7461	3	241	4	Y	508	598	1			129
						559	9									
11	19260 X	16000	-0-	-3260	-0-	13397	3	1353	4	Y	1136	1250	1			15
						1250	9									
*12	21230 X	21230	-0-	-0-	-0-	17576	3	2072	4	Y	1438	1414	1			39
						1582	9									
01	18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					Y	NO RPT					39
UL G 9-35 B		WELL #: 4H		RRCID -> 291454		COMPL. DATE 06/29/2021				TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287						
08	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	4981	3	412	4	Y	1410	1400	1			42
						1551	9									
09	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	5420	3	78	4	Y	1283	1297	1			28
						1411	9									
10	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	5413	3	22	4	Y	1481	1436	1			73
						1629	9									
11	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	4330	3	877	4	Y	1370	1356	1			87
						1507	9									
12	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	4669	3	1955	4	Y	1331	1366	1			52
						1464	9									
01	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					52
UL G 9-35 C		WELL #: 5H		RRCID -> 291457		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236						
08	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	7755	3	641	4	Y	1361	1353	1			40
						1497	9									
09	9330 X	9043	-0-	-287	-0-	7517	3	108	4	Y	1289	1300	1			29
						1418	9									
10	9641 X	9628	-0-	-13	-0-	8047	3	32	4	Y	1408	1367	1			70
						1549	9									
11	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	7351	3	1488	4	Y	1286	1274	1			82
						1415	9									
12	9641 X	9112	-0-	-529	-0-	5475	3	2292	4	Y	1223	1257	1			48
						1345	9									
01	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					48

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UL G 1-34 D		WELL #: 4H		RRCID -> 292490		COMPL. DATE 10/19/2021				TOTAL DEPTH 10926 PERF.10900 - 19903					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	6273	3	417	4	Y	2766	2698	1		138
						3043	9								
09	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	8852	3	25	4	Y	2603	2559	1		182
						2863	9								
10	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	8062	3	39	4	Y	2687	2581	1		288
						2956	9								
11	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	8069	3	82	4	Y	2604	2782	1		110
						2864	9								
*12	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	8333	3	171	4	Y	2867	2649	1		328
						3154	9								
01	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT				328
UL G 1-7 D		WELL #: 4H		RRCID -> 293074		COMPL. DATE 12/09/2021				TOTAL DEPTH 10159 PERF.10860 - 20400					
08	7347 X	454	-0-	-6893	-0-	170	3	47	4	Y	215	269	1		19
						237	9								
09	7110 X	167	-0-	-6943	-0-	102	3	26	4	Y	35	53	1		1
						39	9								
10	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	741	735	1		7
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	1755	1721	1		41
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	1717	1687	1		71
01	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT				71
UL G 1-27 C		WELL #: 3H		RRCID -> 294836		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10521 PERF.10650 - 19470					
08	24459 X	21344	-0-	-3115	-0-	17099	3	1748	4	Y	2270	2286	1		81
						2497	9								
09	23670 X	18578	-0-	-5092	-0-	15695	3	686	4	Y	1997	1969	1		109
						2197	9								
10	23219 X	20832	-0-	-2387	-0-	18480	3	19	4	Y	2121	2109	1		121
						2333	9								
11	19890 X	18708	-0-	-1182	-0-	15664	3	834	4	Y	2009	1989	1		141
						2210	9								
12	20553 X	17846	-0-	-2707	-0-	14662	3	1002	4	Y	1984	2040	1		85
						2182	9								
01	20553 X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					Y	NO RPT				85
UL G 1-27 D		WELL #: 4H		RRCID -> 294842		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10610 - 19249					
08	25606 X	21834	-0-	-3772	-0-	17382	3	1776	4	Y	2433	2453	1		87
						2676	9								
09	24120 X	18719	-0-	-5401	-0-	15664	3	684	4	Y	2155	2124	1		118
						2371	9								
10	23932 X	19799	-0-	-4133	-0-	17370	3	18	4	Y	2192	2185	1		125
						2411	9								
11	19290 X	18551	-0-	-739	-0-	15354	3	818	4	Y	2163	2136	1		152
						2379	9								
12	19933 X	17580	-0-	-2353	-0-	14323	3	979	4	Y	2071	2134	1		89
						2278	9								
01	19933 X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					Y	NO RPT				89

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756														
UL G 1-27 E		WELL #: 5H		RRCID -> 295064		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 16858						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	16616 X	14682	-0-	-1934	-0-	11983	3	1225	4	Y	1340	1352	1			48
						1474	9									
09	15360 X	12677	-0-	-2683	-0-	10899	3	476	4	Y	1184	1167	1			65
						1302	9									
10	15996 X	12515	-0-	-3481	-0-	11315	3	12	4	Y	1080	1083	1			62
						1188	9									
11	14400 X	11250	-0-	-3150	-0-	9606	3	512	4	Y	1029	1019	1			72
						1132	9									
12	14880 X	12161	-0-	-2719	-0-	10292	3	703	4	Y	1060	1087	1			45
						1166	9									
01	14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					45
UL G 1-15 G		WELL #: 7H		RRCID -> 295112		COMPL. DATE 12/17/2022				TOTAL DEPTH 10474 PERF.10680 - 15535						
08	18166 X	12994	-0-	-5172	-0-	10936	3	252	4	Y	1642	1675	1			103
						1806	9									
09	17580 X	14777	-0-	-2803	-0-	11025	3	1608	4	Y	1949	1829	1			223
						2144	9									
10	18166 X	14206	-0-	-3960	-0-	11857	3	499	4	Y	1682	1812	1			93
						1850	9									
11	14910 X	10519	-0-	-4391	-0-	8390	3	181	4	Y	1771	1658	1			206
						1948	9									
12	12989 X	10996	-0-	-1993	-0-	8436	3	547	4	Y	1830	1858	1			178
						2013	9									
01	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					178
UL G 1-15 H		WELL #: 8H		RRCID -> 295389		COMPL. DATE 12/17/2022				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10787 - 16183						
08	16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	14427	3	332	4	Y	1624	1668	1			102
						1786	9									
09	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	13333	3	1944	4	Y	1510	1437	1			175
						1661	9									
10	16648 X	16648	-0-	-0-	-0-	14396	3	605	4	Y	1497	1591	1			81
						1647	9									
11	16830 X	13672	-0-	-3158	-0-	11521	3	247	4	Y	1731	1612	1			200
						1904	9									
12	17391 X	12205	-0-	-5186	-0-	9872	3	640	4	Y	1539	1587	1			152
						1693	9									
01	17391 X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT					152
UL G 9-36 A		WELL #: 1H		RRCID -> 296159		COMPL. DATE 05/07/2023				TOTAL DEPTH 10345 PERF.10560 - 20463						
08	30597 X	27915	-0-	-2682	-0-	21456	3	1773	4	Y	4260	4233	1			125
						4686	9									
09	29310 X	23260	-0-	-6050	-0-	18769	3	270	4	Y	3837	3877	1			85
						4221	9									
10	29822 X	23444	-0-	-6378	-0-	19141	3	77	4	Y	3842	3736	1			191
						4226	9									
11	23820 X	22622	-0-	-1198	-0-	15605	3	3160	4	Y	3506	3474	1			223
						3857	9									
*12	25142 X	25142	-0-	-0-	-0-	14914	3	6244	4	Y	3622	3704	1			141
						3984	9									
01	24614 X	NO RPT	-0-	-24614	-0-					Y	NO RPT					141

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 9-36 B		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
		WELL #: 2H		RRCID -> 296485		COMPL. DATE 05/17/2023				TOTAL DEPTH 10367 PERF.10505 - 20408			
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	31496 X	25618	-0-	-5878	-0-	19809 4172	3 9	1637	4	Y	3793	3774 1	112
09	29730 X	23147	-0-	-6583	-0-	18969 3905	3 9	273	4	Y	3550	3583 1	79
10	30721 X	21735	-0-	-8986	-0-	17795 3869	3 9	71	4	Y	3517	3421 1	175
11	27030 X	19545	-0-	-7485	-0-	13205 3666	3 9	2674	4	Y	3333	3296 1	212
12	26753 X	19700	-0-	-7053	-0-	11302 3666	3 9	4732	4	Y	3333	3415 1	130
01	25606 X	NO RPT	-0-	-25606	-0-					Y	NO RPT		130
UL G 9-25 D		WELL #: 4H		RRCID -> 296524		COMPL. DATE 04/30/2023				TOTAL DEPTH 10439 PERF.10444 - 23225			
08	39897 X	32615	-0-	-7282	-0-	24693 5399	3 9	2523	4	Y	4908	4939 1	176
09	37770 X	27011	-0-	-10759	-0-	21332 4747	3 9	932	4	Y	4315	4254 1	237
10	38099 X	28660	-0-	-9439	-0-	23633 5004	3 9	23	4	Y	4549	4527 1	259
11	27150 X	25485	-0-	-1665	-0-	19580 4863	3 9	1042	4	Y	4421	4369 1	311
12	28055 X	25910	-0-	-2145	-0-	19747 4813	3 9	1350	4	Y	4375	4498 1	188
01	28055 X	NO RPT	-0-	-28055	-0-					Y	NO RPT		188
UL G 1-18 D		WELL #: 4H		RRCID -> 297027		COMPL. DATE 05/21/2023				TOTAL DEPTH 10597 PERF.10785 - 18885			
08	28365 X	19668	-0-	-8697	-0-	12670 3521	3 9	3477	4	Y	3201	3195 1	228
09	27450 X	19210	-0-	-8240	-0-	12915 2963	3 9	3332	4	Y	2694	2888 1	34
10	27125 X	20370	-0-	-6755	-0-	16539 3267	3 9	564	4	Y	2970	2977 1	27
11	19597 X	19597	-0-	-0-	-0-	15084 3254	3 9	1259	4	Y	2958	2916 1	69
12	19625 X	19625	-0-	-0-	-0-	15256 3156	3 9	1213	4	Y	2869	2819 1	119
01	16058 X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT		119
UL G 1-18 C		WELL #: 3H		RRCID -> 297141		COMPL. DATE 05/21/2023				TOTAL DEPTH 10527 PERF.10800 - 19081			
08	25854 X	7506	-0-	-18348	-0-	4978 1162	3 9	1366	4	Y	1056	1146 1	82
09	25020 X	11726	-0-	-13294	-0-	7356 2472	3 9	1898	4	Y	2247	2302 1	27
10	25854 X	12838	-0-	-13016	-0-	9758 2747	3 9	333	4	Y	2497	2502 1	22
11	22770 X	12381	-0-	-10389	-0-	8909 2728	3 9	744	4	Y	2480	2444 1	58
12	15655 X	12622	-0-	-3033	-0-	9176 2716	3 9	730	4	Y	2469	2424 1	103
01	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT		103

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-29 B		WELL #: 2H		RRCID -> 297378		COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 10792 PERF.11226 - 18967				
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	58714 X	36857	-0-	-21857	-0-	31507	3	2097	4	Y	2957	2896	1	148
						3253	9							
09	45630 X	31867	-0-	-13763	-0-	28680	3	79	4	Y	2825	2776	1	197
						3108	9							
10	44609 X	29017	-0-	-15592	-0-	26169	3	125	4	Y	2475	2403	1	269
						2723	9							
11	41340 X	27799	-0-	-13541	-0-	24588	3	252	4	Y	2690	2847	1	112
						2959	9							
12	40424 X	28902	-0-	-11522	-0-	25520	3	523	4	Y	2599	2412	1	299
						2859	9							
01	36859 X	NO RPT	-0-	-36859	-0-					Y	NO RPT			299
-----														
UL G 1-29 A		WELL #: 1H		RRCID -> 297441		COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 10706 PERF.11372 - 17674				
08	50375 X	36325	-0-	-14050	-0-	29710	3	1976	4	Y	4217	4118	1	210
						4639	9							
09	48750 X	34464	-0-	-14286	-0-	30199	3	84	4	Y	3801	3745	1	266
						4181	9							
10	50375 X	32686	-0-	-17689	-0-	28486	3	137	4	Y	3694	3562	1	398
						4063	9							
11	48750 X	30647	-0-	-18103	-0-	26483	3	271	4	Y	3539	3788	1	149
						3893	9							
12	39618 X	30611	-0-	-9007	-0-	26082	3	535	4	Y	3631	3364	1	416
						3994	9							
01	36332 X	NO RPT	-0-	-36332	-0-					Y	NO RPT			416
-----														
UL G 1-35 C		WELL #: 3H		RRCID -> 297791		COMPL. DATE 10/19/2023				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11045 - 19504				
08	41276 X	41276	-0-	-0-	-0-	30690	3	3533	4	Y	6412	6480	1	92
						7053	9							
09	39690 X	32721	-0-	-6969	-0-	25833	3	1169	4	Y	5199	5180	1	111
						5719	9							
10	41013 X	35962	-0-	-5051	-0-	29416	3	571	4	Y	5432	5422	1	121
						5975	9							
11	39690 X	38035	-0-	-1655	-0-	14755	3	17498	4	Y	5256	5217	1	160
						5782	9							
12	41013 X	34848	-0-	-6165	-0-	19974	3	9593	4	Y	4801	4792	1	169
						5281	9							
01	41013 X	NO RPT	-0-	-41013	-0-					Y	NO RPT			169
-----														
UL G 9-35 F		WELL #: 6H		RRCID -> 298197		COMPL. DATE 01/25/2024				TOTAL DEPTH 10286 PERF.10585 - 19211				
08	222580 X	27348	-0-	-195232	-0-	19330	3	1598	4	Y	5836	5808	1	173
						6420	9							
09	27720 X	27272	-0-	-448	-0-	21510	3	309	4	Y	4957	5020	1	110
						5453	9							
10	28644 X	24570	-0-	-4074	-0-	19419	3	78	4	Y	4612	4493	1	229
						5073	9							
11	27720 X	22450	-0-	-5270	-0-	14960	3	3029	4	Y	4055	4025	1	259
						4461	9							
12	28644 X	21489	-0-	-7155	-0-	12229	3	5118	4	Y	3765	3876	1	148
						4142	9							
01	28179 X	NO RPT	-0-	-28179	-0-					Y	NO RPT			148
-----														
UL G 1-5 D		WELL #: 4H		RRCID -> 298679		COMPL. DATE 06/22/2024				TOTAL DEPTH 10605 PERF.10605 - 17970				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	33325 X	NO RPT	-0-	-33325	-0-					Y	NO RPT			-0-





OIL AND GAS DIVISION

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696												
FEE BMN A		WELL #: 901LB		RRCID -> 294833		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 11838		PERF.12459 - 25004				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	59985 X	53650	-0-	-6335	-0-	41285	3	1119	4	Y	10224	10123	0	233
						11246	9							
09	58050 X	49682	-0-	-8368	-0-	39568	3	480	4	Y	8758	8893	0	98
						9634	9							
10	63577 X	63577	-0-	-0-	-0-	53251	3	10326	9	Y	9387	9390	0	95
11	61364 X	61364	-0-	-0-	-0-	50751	3	10613	9	Y	9648	9650	0	93
12	45012 X	18936	-0-	-26076	-0-	15408	3	3528	9	Y	3207	3268	0	32
*01	45012 X	-0-	-0-	-45012	-0-					Y	-0-	31	0	1
-----														
FEE BMN B		WELL #: 902LB		RRCID -> 294834		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 11824		PERF.12487 - 25030				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	60419 X	58059	-0-	-2360	-0-	45455	3	1231	4	Y	10339	10237	0	236
						11373	9							
09	58470 X	54197	-0-	-4273	-0-	43937	3	533	4	Y	8843	8980	0	99
						9727	9							
10	66947 X	66947	-0-	-0-	-0-	56469	3	10478	9	Y	9525	9527	0	97
11	65346 X	65346	-0-	-0-	-0-	54754	3	10592	9	Y	9629	9633	0	93
12	47988 X	22488	-0-	-25500	-0-	18569	3	3919	9	Y	3563	3621	0	35
*01	47988 X	3613	-0-	-44375	-0-	2703	3	910	9	Y	827	856	0	6
-----														
ZARVONA ENERGY LLC		UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288622		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 10939		PERF.10916 - 16066		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	290	1	7755	3	Y	492	518	1	3
						236	4	541	9					
09	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	290	1	6569	3	Y	448	276	1	175
						72	4	493	9					
10	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	305	1	6715	3	Y	470	500	1	145
						261	4	517	9					
11	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	244	1	5226	3	Y	457	243	1	359
						268	4	503	9					
12	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	210	1	6912	3	Y	432	367	1	424
						1042	4	475	9					
01	4371 X	3816	-0-	-555	-0-	231	1	2894	3	Y	438	416	1	446
						209	4	482	9					
-----														
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288623		COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL DEPTH 11094		PERF.11132 - 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	EOM BALANCE
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	Y	257	311	1	167
						283	9							
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	Y	296	213	1	250
						326	9							
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	Y	279	345	1	184
						307	9							
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	7	3	231	9	Y	210	130	1	264
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	317	318	1	263
						1	4	349	9					
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	335	373	1	225
						1	4	369	9					

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-37 UNIT A		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 950523		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
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
UNIVERSITY 1-37 UNIT A		WELL #:		6H	RRCID -> 288723	COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10710	- 20987					
08	13330 X	11168	-0-	-2162	-0-	239 974	1 9	9955	3	Y	885	1000	1			119
09	12900 X	10260	-0-	-2640	-0-	284 1120	1 9	8856	3	Y	1018	877	1			260
10	13200 X	13200	-0-	-0-	-0-	199 1635	1 9	11366	3	Y	1486	1484	1			262
11	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	191 1345	1 9	11629	3	Y	1223	1088	1			397
12	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	307 119	1 4	10579	3	Y	1199	1281	1			315
01	11439 X	8213	-0-	-3226	-0-	286 222	1 4	6433	3	Y	1156	1347	1			124
UNIVERSITY 1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 288737	COMPL. DATE 08/24/2016		TOTAL DEPTH 10740		PERF.11136	- 16711					
08	12724 X	12724	-0-	-0-	-0-	325 267	1 4	11343	3	N	717	1031	1			638
09	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	263 248	1 4	10712	3	N	916	842	1			712
10	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	369 23	1 4	10588	3	N	854	870	1			696
11	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	322 1737	1 4	9468	3	N	908	859	1			745
12	13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	341 1833	1 4	10082	3	N	948	697	1			996
*01	14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	1833 361 2855	4 1 4	1043	9	N	868	898	1			966
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 288827	COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10963		PERF.11225	- 15878					
08	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	297 179	1 4	5864	3	Y	458	518	1			72
09	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	312 62	1 4	5665	3	Y	381	276	1			177
10	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	253 258	1 4	6634	3	Y	411	500	1			88
11	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	257 292	1 4	5689	3	Y	381	243	1			226
12	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	314 1099	1 4	7285	3	Y	369	367	1			228
*01	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	257 550	1 4	7643	3	Y	340	402	1			166
UNIVERSITY 1-37 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 288901	COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10802	- 17959					
08	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	274 712	1 9	8119	3	Y	647	658	1			87
09	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	183 799	1 9	9305	3	Y	726	628	1			185
10	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	303 638	1 9	8207	3	Y	580	663	1			102
11	8910 X	6828	-0-	-2082	-0-	285 552	1 9	5991	3	Y	502	441	1			163
12	10633 X	8019	-0-	-2614	-0-	287 78	1 4	6943	3	Y	646	639	1			170
01	10633 X	5582	-0-	-5051	-0-	355 148	1 4	4311	3	Y	698	793	1			75



OIL AND GAS DIVISION

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
UNIVERSITY 1-3 A		WELL #: 1H		RRCID -> 290785		COMPL. DATE 07/12/2019			TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524			
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	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1 1	640 4	Y	1111	1181 1		134
						1222 9						
09	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2 1	236 3	Y	1027	801 1		360
						957 4	1130 9					
10	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	3 1	1183 3	Y	1029	1212 1		177
						80 4	1132 9					
11	2010 X	1521	-0-	-489	-0-	414 3	161 4	Y	860	816 1		221
						946 9						
12	2418 X	1548	-0-	-870	-0-	1 1	554 4	Y	903	826 1		298
						993 9						
01	2418 X	1927	-0-	-491	-0-	2 1	925 4	Y	909	1007 1		200
						1000 9						
EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDREWS			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784										
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 28 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282287		COMPL. DATE 09/25/2015			TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989			
08	22692	224	-0-	-22468	71030	64 3	36 4	Y	113	113 1		35
						124 9						
09	21960	264	-0-	-21696	49334	129 3	18 4	Y	106	115 1		26
						117 9						
10	22692	142	-0-	-22550	26784	86 3	3 4	Y	48	54 1		20
						53 9						
11	21960	-0-	-0-	-21960	4824			Y	-0-			20
*12	5440 R	616	-0-	-4824	-0-	531 4	85 9	Y	77	59 1		38
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			38
UNIVERSITY 1-20		WELL #: 3H		RRCID -> 283296		COMPL. DATE 05/14/2015			TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	17 1		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	13 1		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
UNIVERSITY 1-20		WELL #: 4H		RRCID -> 283297		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358			
08	9331 #	3824	-0-	-5507	-0-	2894 3	327 4	Y	548	538 1		79
						603 9						
09	9030 #	2707	-0-	-6323	-0-	1531 3	723 4	Y	412	432 1		59
						453 9						
10	8680 #	6272	-0-	-2408	-0-	5542 3	386 4	Y	313	312 1		60
						344 9						
11	8400 #	2400	-0-	-6000	-0-	2189 4	211 9	Y	192	224 1		28
12	7285 #	1231	-0-	-6054	-0-	838 4	393 9	Y	357	274 1		111
01	3813 #	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT			111

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756									
UNIVERSITY 1-20		WELL #: 5H		RRCID -> 283298		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10870 - 12479	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1612 #	981	-0-	-631	-0-	782 3	88 4	Y	101	78 1	33
						111 9					
09	3900 #	275	-0-	-3625	-0-	150 3	71 4	Y	49	63 1	19
						54 9					
10	4030 #	-0-	-0-	-4030	-0-			Y	91	92 1	18
11	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-			Y	79	86 1	11
12	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	89	71 1	29
01	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		29

UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283300		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11119		PERF.11400 - 17586	
08	518 R	518	-0-	-0-	-0-	393 3	48 4	Y	70	72 1	12
						77 9					
09	426 R	426	-0-	-0-	-0-	212 3	114 4	Y	91	67 1	36
						100 9					
10	124 #	102	-0-	-22	-0-	63 3	2 4	Y	34	58 1	12
						37 9					
11	540 #	487	-0-	-53	-0-	220 3	168 4	Y	90	87 1	15
						99 9					
12	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	624 3	491 4	Y	115	87 1	43
						127 9					
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		43

UNIVERSITY 1-10 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283472		COMPL. DATE 12/05/2016		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10848 - 15084	
08	7533 #	6133	-0-	-1400	-0-	5859 3	157 4	Y	106	137 1	106
						117 9					
09	5667 R	5667	-0-	-0-	-0-	4526 3	983 4	Y	144		250
						158 9					
10	7281 R	7281	-0-	-0-	-0-	7001 3	116 4	Y	149	168 1	231
						164 9					
11	6783 R	6783	-0-	-0-	-0-	22 3	6662 4	Y	90	171 1	150
						99 9					
*12	6405 R	6405	-0-	-0-	-0-	6305 4	100 9	Y	91	138 1	103
01	6138 #	NO RPT	-0-	-6138	-0-			Y	NO RPT		103

UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 283482		COMPL. DATE 01/15/2017		TOTAL DEPTH 11117		PERF.11450 - 17704	
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 1-28A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283654		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 11169		PERF.11420 - 16724	
08	1860 #	717	-0-	-1143	-0-	367 3	208 4	Y	129	118 1	36
						142 9					
09	1680 #	751	-0-	-929	-0-	446 3	63 4	Y	220	209 1	47
						242 9					
10	1674 #	825	-0-	-849	-0-	643 3	25 4	Y	143	139 1	51
						157 9					
11	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	207 3	1119 4	Y	153	171 1	33
						168 9					
12	841 R	841	-0-	-0-	-0-	591 4	250 9	Y	227	159 1	101
01	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		101

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756										
UNIVERSITY 9-35		WELL #:		1H	RRCID ->	284502	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	11159	PERF.11985	- 14985
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		2573 #	1847	-0-	-726	-0-	1343 3	190 4	Y	285	347 1	39
							314 9					
09		2310 #	1795	-0-	-515	-0-	761 3	572 4	Y	420	322 1	137
							462 9					
10		2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	1843 3	737 4	Y	331	280 1	188
							364 9					
11		4387 R	4387	-0-	-0-	-0-	67 3	3825 4	Y	450	500 1	138
							495 9					
*12		4248 R	4248	-0-	-0-	-0-	56 3	3807 4	Y	350	357 1	131
							385 9					
01		1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		131

UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284546	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	11110	PERF.11376	- 17934
08		14353 #	10219	-0-	-4134	-0-	8667 3	1055 4	Y	452	451 1	77
							497 9					
09		12600 #	10025	-0-	-2575	-0-	6114 3	3293 4	Y	562	418 1	221
							618 9					
10		11796 R	11796	-0-	-0-	-0-	10835 3	332 4	Y	572	658 1	135
							629 9					
11		10794 R	10794	-0-	-0-	-0-	5741 3	4398 4	Y	595	621 1	109
							655 9					
12		11157 R	11157	-0-	-0-	-0-	5870 3	4624 4	Y	603	476 1	236
							663 9					
01		10075 #	NO RPT	-0-	-10075	-0-			Y	NO RPT		236

EMMA (MISSISSIPPIAN)		28899 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
ZARVONA ENERGY LLC		950523										
BIG MAX 1-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290589	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	11325	PERF.11570	- 20138
08		7378 X	6960	-0-	-418	-0-	1676 3	4468 4	N	742	1186 1	337
							816 9					
09		8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	1118 3	5534 4	N	1666	1183 1	820
							1833 9					
10		7471 X	6639	-0-	-832	-0-	5521 3	3 4	N	1014	1191 1	643
							1115 9					
11		7230 X	6906	-0-	-324	-0-	4153 3	1410 4	N	1221	859 1	1005
							1343 9					
12		7998 X	6097	-0-	-1901	-0-	4950 3	1147 9	N	1043	1209 1	839
							2904 3					
01		7998 X	3663	-0-	-4335	-0-	2904 3	759 9	N	690	1203 1	326

UNIVERSITY 1 30		WELL #:		8H	RRCID ->	290590	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	10973	PERF.10896	- 20992
08		13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	255 1	10944 3	Y	1666	1698 1	225
							1833 9					
09		10380 X	10251	-0-	-129	-0-	235 1	7651 3	Y	2150	1826 1	549
							2365 9					
10		11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	226 1	9642 3	Y	1590	1859 1	280
							1749 9					
11		12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	269 1	10089 3	Y	2104	1701 1	683
							2314 9					
12		14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	244 1	11955 3	Y	2213	2314 1	582
							135 4					
01		11873 X	11809	-0-	-64	-0-	301 1	8986 3	Y	2011	2377 1	216
							310 4					
							2212 9					

OIL AND GAS DIVISION

EMMA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 28899 581		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 1 30		WELL #: 6H		RRCID -> 290596		COMPL. DATE 03/09/2019				TOTAL DEPTH 11024 PERF.10955 - 20555				
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	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	242	1	8304	3	Y	1758	1752	1	237
						1934	9							
09	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	222	1	8943	3	Y	1075	1038	1	274
						1183	9							
10	10478 X	8558	-0-	-1920	-0-	242	1	7061	3	Y	1141	1214	1	201
						1255	9							
11	10260 X	8944	-0-	-1316	-0-	315	1	7343	3	Y	1169	990	1	380
						1286	9							
12	10695 X	10515	-0-	-180	-0-	310	1	8754	3	Y	1229	1286	1	323
						99	4	1352	9					
*01	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	296	1	11354	3	Y	1041	1252	1	112
						392	4	1145	9					
UNIVERSITY 1 37 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 290615		COMPL. DATE 09/29/2019				TOTAL DEPTH 10728 PERF.11024 - 21311				
08	12679 X	8811	-0-	-3868	-0-	218	1	7346	3	Y	713	864	0	118
						463	4	784	9					
09	12270 X	8204	-0-	-4066	-0-	258	1	6814	3	Y	961	693	1	386
						75	4	1057	9					
10	12679 X	10310	-0-	-2369	-0-	193	1	8622	3	Y	1054	1299	1	141
						336	4	1159	9					
11	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	221	1	5412	3	Y	982	610	1	513
						277	4	1080	9					
12	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	222	1	5926	3	Y	890	890	1	513
						894	4	979	9					
*01	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	228	1	8673	3	Y	900	1004	1	409
						624	4	990	9					
EMMA (YATES)		28899 913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ANDREWS				
CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967												
COWDEN, W. F.		WELL #: 11		RRCID -> 030671		COMPL. DATE 08/02/1963				TOTAL DEPTH 3000 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	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
COWDEN, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 134351		COMPL. DATE 05/18/1989				TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933				
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	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
OLSEN ENERGY INC.		621750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ANDREWS				
UNIVERSITY -F-		WELL #: 8		RRCID -> 019690		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

EMMA, N.(YATES)		28900 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
WINN OPERATING, LLC		100109									
UNIVERSITY 9-19		WELL #: 3 U		RRCID -> 119785		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* 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-

  

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222						CNTY: ANDREWS			
UNIVERSITY B 36		WELL #: 2		RRCID -> 091997		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685						CNTY: ANDREWS			
UNIV. A 36 GAO		WELL #: 3		RRCID -> 091986		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

EMPEROR (DEVONIAN)		28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200									
HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A			
08	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	3	Y	-0-		-0-
09	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	3	Y	-0-		-0-
10	6820 X	6462	-0-	-358	-0-	6462	3	Y	-0-		-0-
11	6990 X	6932	-0-	-58	-0-	6932	3	Y	-0-		-0-
12	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-			Y	-0-		-0-
01	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2	Y	-0-		-0-

  

COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

  

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149						CNTY: WINKLER			
MCCABE, F. P.		WELL #: 28		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093			
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		128
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128



EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430										
BROWN-ALTMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	019746	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		930 N	855	-0-	-75	-0-	824 3	31	9	Y	28	23	1	13
09		870 N	776	-0-	-94	-0-	418 3	332	4	Y	24	30	0	7
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	26 9	596	3	Y	26	23	1	10
11		840 N	223	-0-	-617	-0-	29 9	47	3	Y	4	10	1	4
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 9	52	3	Y	2	1	1	5
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
-----														
BROWN-ALTMAN ACCT. 7				WELL #:	7	RRCID ->	019793	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	9390	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	-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-
-----														
HALLEY, S. M. -B-				WELL #:	41	RRCID ->	163252	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8942 - 9090	
08	10695	X	6655	-0-	-4040	-0-	6655 3			N	-0-			-0-
09	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	18744 3			N	-0-			-0-
10	10695	X	6462	-0-	-4233	-0-	6462 3			N	-0-			-0-
11	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853 3			N	-0-			-0-
12	17685	X	17685	-0-	-0-	-0-	17685 3			N	-0-			-0-
01	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN-ALTMAN UNIT				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
COMAL OPERATING LLC				169379										
COWDEN -S-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019745	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	N/A	
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 3			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	1302	X	513	-0-	-789	-0-	513 3			N	-0-			-0-
-----														
MCCABE				WELL #:	3 U	RRCID ->	019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	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-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
COMAL OPERATING LLC		//CONT.// 169379											
MCCABE		WELL #: 2		RRCID -> 298487		COMPL. DATE 08/05/2022		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9070 - 9155					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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-	
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
BROWN-ALTMAN		WELL #: 22 U		RRCID -> 019759		COMPL. DATE 10/13/1958		TOTAL DEPTH 11323		PERF. N/A			
08	23653 X	21487	-0-	-2166	-0-	21487	3	Y	-0-			-0-	
09	34015 X	34015	-0-	-0-	-0-	34015	3	Y	-0-			-0-	
10	33474 X	33474	-0-	-0-	-0-	33474	3	Y	-0-			-0-	
11	35945 X	35945	-0-	-0-	-0-	35945	3	Y	-0-			-0-	
12	30504 X	-0-	-0-	-30504	-0-			Y	-0-			-0-	
01	40765 X	40765	-0-	-0-	-0-	40765	2	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-	
-----													
COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8990 - 9130			
08	16027 X	11657	-0-	-4370	-0-	11657	3	N	-0-			-0-	
09	18630 X	10182	-0-	-8448	-0-	10182	3	N	-0-			-0-	
10	19251 X	10556	-0-	-8695	-0-	10556	3	N	-0-			-0-	
11	14010 X	11619	-0-	-2391	-0-	11619	3	N	-0-			-0-	
12	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-			N	-0-			-0-	
01	16522 X	16522	-0-	-0-	-0-	16522	2	N	-0-			-0-	
-----													
PERMEX PETROLEUM CORPORATION		655713											
COWDEN, E. W. -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019770		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8994 - 9148			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
HALLEY, S. M.		WELL #: 165		RRCID -> 019781		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11358		PERF. 8983 - 9170	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
10	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-			67	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67	
01	14B DENY	28456	-0-	28456	28456	28431	3	25	9	N	23	90	

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 PERMEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 655713  
 HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3336					N	-0-					190
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3336					N	-0-					190
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3336					N	-0-					190
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3336					N	-0-					190
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3336					N	-0-					190
01	3532 X	196	-0-	-3336	-0-	186	3	10	9	N	9					199

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

08	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			Y	-0-					-0-
09	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
10	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			Y	-0-					-0-
12	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			Y	-0-					-0-
01	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	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	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	3			Y	-0-					-0-
09	2880 X	2694	-0-	-186	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
10	2976 X	2174	-0-	-802	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
11	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			Y	-0-					-0-
12	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			Y	-0-					-0-
01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	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-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #:		2	RRCID ->	063657	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	11535	PERF. 9020 - 9219
M	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-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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							
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-	-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-
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			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
COWDEN, E.W.		WELL #:		8	RRCID ->	160276	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	11478	PERF. 7877 - 8271
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MISS.)		//CONT.//		28961 657	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER		
PERMEX PETROLEUM CORPORATION				655713							
HALLEY, S.				WELL #: 701	RRCID -> 272621	COMPL. DATE 07/22/2013	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8154	- 8224		
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35124		Y	-0-		156
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35124		Y	-0-		156
10	DLQ	G-10	500	-0-	500	35624	500 3	Y	-0-		156
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35624		Y	-0-		156
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35624		Y	-0-		156
01	DLQ	G-10	13231	-0-	13231	48855	13231 3	Y	-0-		156
-----											
EMPEROR (PENNSYLVANIAN)				28961 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HENDRICK OPERATING AREA -D-				WELL #: 2	RRCID -> 106908	COMPL. DATE 03/22/1983	TOTAL DEPTH 9270	PERF. 7829	- 7834		
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
EMPEROR (SIMPSON)				28961 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430							
HALLEY, S. M. -B-				WELL #: 58	RRCID -> 285348	COMPL. DATE 04/16/2018	TOTAL DEPTH 11333	PERF.10908	- 11271		
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.				129004							
COWDEN				WELL #: 1	RRCID -> 189128	COMPL. DATE 04/20/2002	TOTAL DEPTH 11610	PERF.11229	- 11314		
08	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5588 2	88 9	N	80		153
09	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4258 2	143 9	N	130	186 1	97
10	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5086 2	119 9	N	108	177 1	28
11	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4806 2	54 9	N	49		77
12	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4785 2	73 9	N	66		143
01	2697 X	1678	-0-	-1019	-0-	1600 2	78 9	N	71	186 1	28
-----											
PERMEX PETROLEUM CORPORATION				655713							
HALLEY, S.				WELL #: 12	RRCID -> 166715	COMPL. DATE 02/16/2001	TOTAL DEPTH 11428	PERF.10824	- 11177		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HALLEY, S.				WELL #: 13	RRCID -> 172725	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10976	- 11343		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
10	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		210
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
01	14B DENY	1989	-0-	1989	1989	1989 3		N	-0-		210

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
PERMEX PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 655713														
MAXWELL "18"		WELL #: 1		RRCID -> 174840		COMPL. DATE		N/A								
		TOTAL DEPTH 11779		PERF.11452 - 11467												
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-					N	-0-					135
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	173 X	173	-0-	-0-	-0-	140	3	33	9	N	30					165
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B DENY	174	-0-	174	174	171	3	3	9	N	3					168
-----																
HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11208 - 11560						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
-----																
HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074		PERF.10682 - 11016						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					169
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	14B DENY	500	-0-	500	500	500	3			N	-0-					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	-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-
-----																
HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11156 - 11465						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					120
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B DENY	1565	-0-	1565	1565	1565	3			N	-0-					120
-----																
MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11048 - 11418						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13036					Y	-0-					134
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13036					Y	-0-					134
10	DLQ G-10	235	-0-	235	13271	224	3	11	9	Y	10					144
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13271					Y	-0-					144
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13271					Y	-0-					144
01	DLQ G-10	4497	-0-	4497	17768	4455	3	42	9	Y	38					182
-----																
EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445		PERF.11259 - 11313						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					80
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B DENY	3950	-0-	3950	3950	3910	3	40	9	N	36					116

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
PERMEX PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		655713									
PURE		WELL #:		2601	RRCID ->	229182	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	11245	PERF.11028 - 11127		
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2496				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2496				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2496				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2496				Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2496				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	913	-0-	913	3409	913	3		Y	-0-			-0-
EMPEROR (WADDELL-OIL)				28961 781	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
COMAL OPERATING LLC				169379									
MCCABE		WELL #:		1	RRCID ->	237075	COMPL. DATE	07/18/1982	TOTAL DEPTH	11638	PERF.10870 - 10970		
08	1705 X	502	-0-	-1203	-0-	502	3		N	-0-			94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-			94
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		N	-0-			94
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HENDRICK OPERATING AREA -B-		WELL #:		1	RRCID ->	158067	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	11778	PERF.11054 - 11083		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SPECIAL ENERGY CORPORATION				808775									
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #:		1	RRCID ->	148807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11447	PERF.11056 - 11138		
08	2170 N	1509	-0-	-661	-0-	1509	2		N	-0-			190
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			190
10	1488 N	1166	-0-	-322	-0-	1166	2		N	-0-			190
11	1470 N	1193	-0-	-277	-0-	1193	2		N	-0-			190
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			190
*01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			190
EMPEROR (WICHITA ALBANY)				28961 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
PERMEX PETROLEUM CORPORATION				655713									
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160214	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	11524	PERF. 6971 - 7435		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MAXWELL 18		WELL #:		2	RRCID ->	191652	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 6982 - 7112		
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	-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-

-----												
EMPEROR (WOLFCAMP)												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC												
BROWN-ALTMAN UNIT												
28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
054430												
WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292												
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		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1834 3	31 9		Y	28	23 1
09		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	969 3	770 4		Y	24	30 0
							26 9					9
10		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	1383 3	879 4		Y	26	23 0
							29 9					12
11		1740 N	513	-0-	-1227	-0-	109 3	400 4		Y	4	10 0
							4 9					6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6
-----												
PERMEX PETROLEUM CORPORATION												
E. W. COWDEN UNIT												
655713												
WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435												
-----												
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-	186
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-	186
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-	186
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-	186
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-	186
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-	186
-----												
EMPEROR (WOODFORD SHALE)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
COWDEN, E. W.												
28961 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER												
386310												
WELL #: 28 RRCID -> 295395 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8574 - 8704												
-----												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-
10		3 R	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	76
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	132 2	92 9		N	84	160
-----												
EMPEROR (YATES)												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC												
VEST -A-												
28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
054430												
WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A												
-----												
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46
-----												
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC												
HALLEY, S. M.												
448252												
WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 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-



EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
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	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	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	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BROWN ALTMAN "D"		WELL #:		6	RRCID ->	137196	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3231	PERF. 2441 - 2550
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-	-0-	
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		N	-0-	-0-	
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3		N	-0-	-0-	
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		N	-0-	-0-	
*12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BROWN-ALTMAN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	137197	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 2418 - 2552
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	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	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	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		4W	RRCID ->	160407	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2490 - 2510
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	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BROWN-ALTMAN "C"		WELL #:		5	RRCID ->	160408	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2500 - 2520
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	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EMPEROR, DEEP (YATES) APACHE CORPORATION COWDEN, E. W.		28962 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
		WELL #:	13	RRCID ->	134178	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3135	PERF.	2403 - 2612				
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-					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-		100657		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	2	RRCID ->	019708	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2370 - 2520
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-

HILCORP ENERGY COMPANY COWDEN, E. W.		386310		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	15	RRCID ->	134177	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2376 - 2605
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

K3 PRODUCTIONS LLC BROWN-ALTMAN "B"		449236		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		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-		491588		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	3	RRCID ->	131033	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	2383 - 2684
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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-

LDF ENERGY, LLC BROWN-ALTMAN -A-		491588		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	1	RRCID ->	019703	COMPL. DATE	01/12/1984	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	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588								
BROWN-ALTMAN A		WELL #: 8		RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A		
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	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	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	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A	
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	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A	
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	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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-

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 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	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-			-0-
09	300 N	263	-0-	-37	-0-	263 3		Y	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-			-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3		Y	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		Y	-0-			-0-
01	341 N	229	-0-	-112	-0-	229 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	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
09	510 #	490	-0-	-20	-0-	490 2		N	-0-			-0-
10	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
11	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-
12	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 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 10100 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	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	2			189
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			191
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			194
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			196
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			197
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			199

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	DLQ G-10	8	-0-	8	21	5 2	3 9	Y	1
09	26 N	5	-0-	-21	-0-	3 2	2 9	Y	1
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6 2	2 9	Y	1
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	Y	-0-
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	22 2	3 9	Y	1

  

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-
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-

  

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-
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-

  

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-
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-

  

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

  

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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 STATUS (-) 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	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	27	7 2	3 9	Y	3	2 1		1
09	29 N	2	-0-	-27	-0-		1 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	1 1		1
11	10 N	8	-0-	-2	-0-		6 2	2 9	Y	2	2 1		1
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-		7 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-		17 2	3 9	Y	3	2 1		1

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	620 N	215	-0-	-405	-0-	215	3			N	-0-		47
09	540 N	311	-0-	-229	-0-	311	3			N	-0-		47
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	4			N	-0-		47
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-		47
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-		47
01	620 N	443	-0-	-177	-0-	443	3			N	-0-		47

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-





FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #:		1	RRCID ->	188149	COMPL. DATE	09/03/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	12030 - 12146		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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												
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	21004 X	21004	-0-	-0-	-0-	18428	3	2576	9	Y	2342	2325	0	62
09	15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	13554	3	1825	9	Y	1659	1679	0	42
10	22855 X	22855	-0-	-0-	-0-	19940	3	2915	9	Y	2650	2633	0	59
11	20340 X	13326	-0-	-7014	-0-	11555	3	1771	9	Y	1610	1601	0	68
12	21018 X	17507	-0-	-3511	-0-	15774	3	1733	9	Y	1575	1582	0	61
01	22847 X	16754	-0-	-6093	-0-	15117	3	1637	9	Y	1488	1499	0	50

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
NIGHTHAWK STATE		WELL #: 514H		RRCID -> 289859		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 9796 - 14891			
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	AMT CODE	BALANCE
08	27094 X	22192	-0-	-4902	-0-	21858 3	334 9	Y	304	305 0			8
09	14160 X	13654	-0-	-506	-0-	12532 3	1122 9	Y	1020	1002 0			26
10	26567 X	13912	-0-	-12655	-0-	13171 3	741 9	Y	674	685 0			15
11	25710 X	11340	-0-	-14370	-0-	11118 3	222 9	Y	202	208 0			9
12	26567 X	11767	-0-	-14800	-0-	10932 3	835 9	Y	759	739 0			29
01	18786 X	10378	-0-	-8408	-0-	9682 3	696 9	Y	633	641 0			21
-----													
NIGHTHAWK STATE		WELL #: 453H		RRCID -> 289871		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 9490		PERF. 9854 - 14955			
08	22254 X	22254	-0-	-0-	-0-	20454 3	1800 9	Y	1636	1623 0			43
09	22053 X	22053	-0-	-0-	-0-	20499 3	1554 9	Y	1413	1421 0			35
10	27463 X	27463	-0-	-0-	-0-	25045 3	2418 9	Y	2198	2184 0			49
11	23854 X	23854	-0-	-0-	-0-	22511 3	1343 9	Y	1221	1218 0			52
12	22800 X	22800	-0-	-0-	-0-	21280 3	1520 9	Y	1382	1381 0			53
01	27311 X	18814	-0-	-8497	-0-	17273 3	1541 9	Y	1401	1407 0			47
-----													
NIGHTHAWK STATE		WELL #: 434H		RRCID -> 289902		COMPL. DATE 12/28/2019		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9659 - 14759			
08	38382 X	38382	-0-	-0-	-0-	34960 3	3422 9	Y	3111	3081 0			82
09	27903 X	27903	-0-	-0-	-0-	25428 3	2475 9	Y	2250	2276 0			56
10	36146 X	31568	-0-	-4578	-0-	28335 3	3233 9	Y	2939	2930 0			65
11	37140 X	29041	-0-	-8099	-0-	26920 3	2121 9	Y	1928	1912 0			81
12	38378 X	27175	-0-	-11203	-0-	24982 3	2193 9	Y	1994	1998 0			77
01	38378 X	28441	-0-	-9937	-0-	26063 3	2378 9	Y	2162	2166 0			73
-----													
NIGHTHAWK STATE		WELL #: 452H		RRCID -> 290412		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9778 - 14880			
08	31775 X	24428	-0-	-7347	-0-	22054 3	2374 9	Y	2158	2140 0			57
09	30750 X	19137	-0-	-11613	-0-	17242 3	1895 9	Y	1723	1737 0			43
10	31775 X	21938	-0-	-9837	-0-	18865 3	3073 9	Y	2794	2775 0			62
11	30750 X	9747	-0-	-21003	-0-	8605 3	1142 9	Y	1038	1056 0			44
12	24428 X	5156	-0-	-19272	-0-	4761 3	395 9	Y	359	389 0			14
01	24428 X	14732	-0-	-9696	-0-	13690 3	1042 9	Y	947	929 0			32
-----													
NIGHTHAWK STATE		WELL #: 512H		RRCID -> 290431		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 8633		PERF. 9959 - 15060			
08	30566 X	25632	-0-	-4934	-0-	23357 3	2275 9	Y	2068	2047 0			54
09	29580 X	23879	-0-	-5701	-0-	21615 3	2264 9	Y	2058	2060 0			52
10	25234 X	848	-0-	-24386	-0-	848 3		Y	-0-	52 0			-0-
11	24810 X	-0-	-0-	-24810	-0-			Y	-0-				-0-
12	25637 X	45	-0-	-25592	-0-	45 3		Y	-0-				-0-
01	25637 X	8823	-0-	-16814	-0-	8105 3	718 9	Y	653	631 0			22
-----													
NIGHTHAWK STATE		WELL #: 451H		RRCID -> 290452		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 9401		PERF. 9744 - 14846			
08	34658 X	25176	-0-	-9482	-0-	22166 3	3010 9	Y	2736	2710 0			72
09	34950 X	10137	-0-	-24813	-0-	8890 3	1247 9	Y	1134	1178 0			28
10	36115 X	863	-0-	-35252	-0-	863 3		Y	-0-	28 0			-0-
11	34950 X	140	-0-	-34810	-0-	140 3		Y	-0-				-0-
12	25172 X	2757	-0-	-22415	-0-	2757 3		Y	-0-				-0-
01	23808 X	5572	-0-	-18236	-0-	5125 3	447 9	Y	406	392 0			14
-----													
NIGHTHAWK STATE		WELL #: 432H		RRCID -> 290463		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9297		PERF. 9652 - 14753			
08	35092 X	26368	-0-	-8724	-0-	24335 3	2033 9	Y	1848	1833 0			49
09	38160 X	29374	-0-	-8786	-0-	27579 3	1795 9	Y	1632	1640 0			41
10	39432 X	36144	-0-	-3288	-0-	33348 3	2796 9	Y	2542	2527 0			56
11	38160 X	21844	-0-	-16316	-0-	19847 3	1997 9	Y	1815	1794 0			77
12	30349 X	27364	-0-	-2985	-0-	24912 3	2452 9	Y	2229	2220 0			86
01	36146 X	28926	-0-	-7220	-0-	26786 3	2140 9	Y	1945	1965 0			66

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY				085408											
DELA STATE 58-T2-48		WELL #:		1H	RRCID ->	267104	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	10536 - 14635			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	16565 X	16565	-0-	-0-	-0-	4081	1	12256	3	N	203	176	1		547
						5	4	223	9						
09	13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	3949	1	8942	3	N	200	168	1		579
						152	4	220	9						
10	14046 X	14046	-0-	-0-	-0-	4081	1	9731	3	N	208	342	1		445
						5	4	229	9						
11	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	3949	1	9472	3	N	243	181	1		507
						156	4	267	9						
12	16238 X	16238	-0-	-0-	-0-	4081	1	11879	3	N	247	190	1		564
						6	4	272	9						
01	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	4081	1	5134	3	N	176	193	1		547
						98	4	194	9						
-----															
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		1	RRCID ->	272717	COMPL. DATE	12/29/2013	TOTAL DEPTH	8914	PERF.	9279 - 16040			
-----															
08	15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	4717	1	10089	3	N	877	687	1		374
						20	4	965	9						
09	14518 X	14518	-0-	-0-	-0-	4565	1	8958	3	N	750	878	1		246
						170	4	825	9						
*10	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	4717	1	9776	3	N	831	665	1	4 6	408
						19	4	914	9						
11	15694 X	15694	-0-	-0-	-0-	4565	1	9960	3	N	884	861	1		431
						197	4	972	9						
*12	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	4717	1	8635	3	N	842	683	1	272 6	318
						13	4	926	9						
01	14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	4717	1	9005	3	N	724	730	1		312
						183	4	796	9						
-----															
HUDSON 0-66X67		WELL #:		1H	RRCID ->	278213	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	9753 - 17941			
-----															
08	33077 X	23133	-0-	-9944	-0-	21071	3	7	4	N	1868	1920	1		293
						2055	9								
09	32010 X	27061	-0-	-4949	-0-	24716	3	14	4	N	2119	2127	1		285
						2331	9								
*10	32550 X	21824	-0-	-10726	-0-	19760	3	17	4	N	1861	1961	1	70 6	115
						2047	9								
*11	26700 X	21155	-0-	-5545	-0-	18929	3	2226	9	N	2024	1770	1	35 6	334
						17919	3	7	4	N	1747	1785	1		296
12	27962 X	19848	-0-	-8114	-0-	1922	9								
01	27962 X	19845	-0-	-8117	-0-	18203	3	71	4	N	1428	1453	1		271
						1571	9								
-----															
STATE CRIMM 0-65X67		WELL #:		1H	RRCID ->	282025	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9716 - 18279			
-----															
08	30658 X	30658	-0-	-0-	-0-	2952	1	25290	3	N	2179	2632	1		295
						19	4	2397	9						
09	29190 X	26140	-0-	-3050	-0-	3487	1	20565	3	N	1860	1563	1		592
						42	4	2046	9						
10	30163 X	28643	-0-	-1520	-0-	5954	1	20443	3	N	1937	2090	1		439
						115	4	2131	9						
11	29190 X	15436	-0-	-13754	-0-	4416	1	8351	3	N	1005	1058	1		386
						1563	4	1106	9						
12	30163 X	27369	-0-	-2794	-0-	6875	1	18172	3	N	2047	1841	1		592
						70	4	2252	9						
01	30163 X	28774	-0-	-1389	-0-	8571	1	17852	3	N	2127	2146	1		573
						11	4	2340	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-22X15		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		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
HS STATE 113-22X15		WELL #:		1H	RRCID ->	282831	COMPL. DATE	02/04/2017	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	9182	- 16519		
08	70737 X	70737	-0-	-0-	-0-	3496 15 4	66470 3 9	66470 3 9	Y	687	782	1			159
09	55560 X	48923	-0-	-6637	-0-	3984 269 4	43984 3 9	43984 3 9	Y	624	572	1			211
*10	60016 X	54789	-0-	-5227	-0-	4706 15 4	48994 3 9	48994 3 9	Y	976	893	1	7	3	157
*11	59358 X	59358	-0-	-0-	-0-	4313 219 4	54625 3 9	54625 3 9	Y	183	183	6			157
*12	61804 X	61804	-0-	-0-	-0-	5322 10 4	55775 3 9	55775 3 9	Y	634	678	1	79	6	70
01	61194 X	43356	-0-	-17838	-0-	4356 180 4	37776 3 9	37776 3 9	Y	949	847	1			172
HS STATE 113-24X13		WELL #:		1H	RRCID ->	282866	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	11685	- 16691		
08	63074 X	63074	-0-	-0-	-0-	8090 72 4	54402 3 9	54402 3 9	Y	464	577	1			36
09	62256 X	62256	-0-	-0-	-0-	8228 973 4	51382 3 9	51382 3 9	Y	1521	1384	1			173
*10	62849 X	62849	-0-	-0-	-0-	7942 74 4	52236 3 9	52236 3 9	Y	2361	2289	1	67	6	178
*11	50321 X	50321	-0-	-0-	-0-	7135 794 4	39372 3 9	39372 3 9	Y	2745	2211	1	93	3	486
*12	50101 X	50101	-0-	-0-	-0-	8182 41 4	40310 3 9	40310 3 9	Y	1425	1523	1	7	3	310
01	48901 X	48901	-0-	-0-	-0-	1606 869 4	44395 3 9	44395 3 9	Y	1846	1970	1			186
HS STATE 114-13X12		WELL #:		1H	RRCID ->	283533	COMPL. DATE	05/04/2017	TOTAL DEPTH	8671	PERF.	8901	- 19042		
08	29729 X	15607	-0-	-14122	-0-	1731 63 4	13263 3 9	13263 3 9	Y	500	491	1			265
09	28770 X	23729	-0-	-5041	-0-	1696 77 4	20956 3 9	20956 3 9	Y	909	839	1			335
*10	29729 X	20049	-0-	-9680	-0-	1297 75 4	17861 3 9	17861 3 9	Y	742	856	1	19	6	202
*11	28770 X	21066	-0-	-7704	-0-	2814 87 4	17216 3 9	17216 3 9	Y	863	789	1	23	6	253
12	29729 X	18441	-0-	-11288	-0-	1078 90 4	16467 3 9	16467 3 9	Y	733	411	1	20	6	555
01	24521 X	15135	-0-	-9386	-0-	955 114 4	13274 3 9	13274 3 9	Y	720	985	1			290
HS STATE 114-24		WELL #:		1H	RRCID ->	283884	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	8803	- 13650		
08	10509 X	9057	-0-	-1452	-0-	1133 49 4	7669 3 9	7669 3 9	Y	187	202	1			99
09	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	717 33 4	9682 3 9	9682 3 9	Y	199	225	1			73
*10	10509 X	8534	-0-	-1975	-0-	719 38 4	7534 3 9	7534 3 9	Y	221	228	1	6	6	60
*11	10170 X	6307	-0-	-3863	-0-	923 22 4	5073 3 9	5073 3 9	Y	263	239	1	7	6	77
12	10509 X	4912	-0-	-5597	-0-	167 21 4	4545 3 9	4545 3 9	Y	163	112	1	5	6	123
01	10509 X	2697	-0-	-7812	-0-	254 31 4	2284 3 9	2284 3 9	Y	116	192	1			47

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-16		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
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	AMT CODE	BALANCE				
WELL #: W108H		RRCID ->	285075	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	8914	PERF.	9261 - 14021					
08	19251 X	15678	-0-	-3573	-0-	1118	1	13523	3	Y	936	922	1	176
						7	4	1030	9					
09	18630 X	8215	-0-	-10415	-0-	533	1	7130	3	Y	491	579	1	88
						12	4	540	9					
*10	19251 X	14344	-0-	-4907	-0-	967	1	12385	3	Y	894	826	1	6 6 150
						9	4	983	9					
*11	15180 X	12588	-0-	-2592	-0-	913	1	9591	3	Y	1745	1451	1	2 3 382
						164	4	1920	9			60	6	
12	15686 X	13816	-0-	-1870	-0-	938	1	11329	3	Y	1359	1489	1	4 6 248
						54	4	1495	9					
01	15686 X	5716	-0-	-9970	-0-	1019	1	3369	3	Y	1162	1246	1	164
						50	4	1278	9					
WELL #: W108H		RRCID ->	285128	COMPL. DATE	08/25/2018	TOTAL DEPTH	8946	PERF.	9214 - 13974					
08	25482 X	23980	-0-	-1502	-0-	1744	1	20727	3	Y	1361	1451	1	256
						12	4	1497	9					
09	24660 X	14373	-0-	-10287	-0-	956	1	12628	3	Y	694	825	1	125
						26	4	763	9					
*10	24428 X	21758	-0-	-2670	-0-	1538	1	18994	3	Y	1101	1033	1	8 6 185
						15	4	1211	9					
*11	23220 X	19908	-0-	-3312	-0-	1549	1	17260	3	Y	794	777	1	1 3 174
						226	4	873	9			27	6	
12	23994 X	23379	-0-	-615	-0-	1530	1	19762	3	Y	1781	1624	1	6 6 325
						128	4	1959	9					
01	23994 X	14958	-0-	-9036	-0-	1705	1	11549	3	Y	1475	1591	1	209
						81	4	1623	9					
WELL #: W102H		RRCID ->	285800	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	9145	PERF.	9434 - 16842					
08	56857 X	56857	-0-	-0-	-0-	7073	1	48112	3	Y	1463	1669	1	113
						63	4	1609	9					
09	50175 X	50175	-0-	-0-	-0-	6537	1	40881	3	Y	1803	1711	1	205
						774	4	1983	9					
*10	54964 X	54964	-0-	-0-	-0-	6858	1	45137	3	Y	2641	2577	1	69 6 200
						64	4	2905	9					
*11	58697 X	58697	-0-	-0-	-0-	8482	1	46613	3	Y	2421	1993	1	82 3 429
						939	4	2663	9			117	6	
*12	56608 X	56608	-0-	-0-	-0-	9363	1	44500	3	Y	2454	2219	1	12 3 535
						46	4	2699	9			117	6	
01	49583 X	49583	-0-	-0-	-0-	1589	1	44278	3	Y	2591	2865	1	261
						866	4	2850	9					
WELL #: 2H		RRCID ->	288203	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	9448 - 15896					
08	55149 X	44514	-0-	-10635	-0-	2490	1	39916	3	Y	1812	1780	1	159
						115	4	1993	9					
09	54071 X	54071	-0-	-0-	-0-	3355	1	48391	3	Y	1990	1941	1	208
						136	4	2189	9					
*10	55149 X	46826	-0-	-8323	-0-	3123	1	41631	3	Y	1781	1719	1	100 6 170
						113	4	1959	9					
11	43515 X	43515	-0-	-0-	-0-	1821	1	39906	3	Y	1530	1439	1	261
						105	4	1683	9					
*12	55862 X	41928	-0-	-13934	-0-	1051	1	39580	3	Y	1048	1133	1	39 6 137
						144	4	1153	9					
01	55862 X	4154	-0-	-51708	-0-	108	1	3893	3	Y	127	246	1	18
						13	4	140	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		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
-----												
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617												
08	52030 X	52030	-0-	-0-	-0-	2962 1 135 4	46722 3 2211 9	Y	2010	1998 1		176
09	50070 X	36143	-0-	-13927	-0-	1868 1 83 4	32800 3 1392 9	Y	1265	1309 1		132
*10	51739 X	50543	-0-	-1196	-0-	3649 1 124 4	44761 3 2009 9	Y	1826	1680 1	104 6	174
11	50070 X	21939	-0-	-28131	-0-	591 1 49 4	20492 3 807 9	Y	734	783 1		125
*12	51739 X	49693	-0-	-2046	-0-	1194 1 107 4	45718 3 2674 9	Y	2431	2157 1	79 6	320
01	58348 X	58348	-0-	-0-	-0-	2213 1 191 4	53874 3 2070 9	Y	1882	1932 1		270
-----												
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990												
08	36113 X	36113	-0-	-0-	-0-	2031 1 94 4	32118 3 1870 9	Y	1700	1665 1		149
09	36658 X	36658	-0-	-0-	-0-	2063 1 84 4	32794 3 1717 9	Y	1561	1547 1		163
*10	26629 X	16415	-0-	-10214	-0-	1048 1 39 4	14535 3 793 9	Y	721	775 1	40 6	69
11	34710 X	33411	-0-	-1299	-0-	1859 1 118 4	29947 3 1487 9	Y	1352	1190 1		231
*12	42120 X	42120	-0-	-0-	-0-	1028 1 128 4	38214 3 2750 9	Y	2500	2322 1	79 6	330
01	36679 X	36679	-0-	-0-	-0-	1392 1 120 4	34208 3 959 9	Y	872	1077 1		125
-----												
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288												
08	60698 X	48256	-0-	-12442	-0-	5595 1 265 4	38961 3 3435 9	N	3123	2791 1		617
09	78444 X	78444	-0-	-0-	-0-	5589 1 97 4	67317 3 5441 9	N	4946	4832 1		731
*10	60698 X	53249	-0-	-7449	-0-	4519 1 143 4	45081 3 3506 9	N	3187	3654 1	20 6	244
11	46710 X	15545	-0-	-31165	-0-	2291 1 45 4	12369 3 840 9	N	764	694 1		314
*12	73098 X	48359	-0-	-24739	-0-	5800 1 420 4	38815 3 3324 9	N	3022	2465 1	35 6	836
01	73098 X	36916	-0-	-36182	-0-	1387 1 131 4	32684 3 2714 9	N	2467	2687 1		616
-----												
HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	107	-0-	107	107	5 1 3 4	91 3 8 9	Y	7	6 1		1

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-16		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
WELL #: W106H		RRCID -> 289973		COMPL. DATE 07/16/2020		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 9379 - 14009							
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	49538 X	37732	-0-	-11806	-0-	2875	1	32189	3	Y	2407	2385	1		452
						20	4	2648	9						
09	45090 X	21817	-0-	-23273	-0-	1433	1	18816	3	Y	1396	1597	1		251
						32	4	1536	9						
*10	45322 X	36626	-0-	-8696	-0-	2898	1	31103	3	Y	2364	2205	1	13 6	397
						25	4	2600	9						
*11	38760 X	29736	-0-	-9024	-0-	1969	1	25790	3	Y	1535	1541	1	2 3	336
						288	4	1689	9			53	6		
12	38297 X	38297	-0-	-0-	-0-	2335	1	33996	3	Y	1590	1627	1	9 6	290
						217	4	1749	9						
01	37727 X	32306	-0-	-5421	-0-	2533	1	28109	3	Y	1410	1500	1		200
						113	4	1551	9						
-----															
HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W108H		RRCID -> 292120		COMPL. DATE 09/03/2021			TOTAL DEPTH 8885		PERF. 9434 - 18287				
08	DLQ G-10	58578	-0-	58578	117040	6684	1	47956	3	Y	3519	3731	1		675
						67	4	3871	9						
09	178454 X	61414	-0-	-117040	-0-	10371	1	45974	3	Y	3796	3642	1		829
						893	4	4176	9						
*10	32368 X	32368	-0-	-0-	-0-	6461	1	20884	3	Y	4491	4195	1	44 6	1081
						83	4	4940	9						
*11	66067 X	66067	-0-	-0-	-0-	8125	1	51208	3	Y	5171	5635	1	22 6	595
						1046	4	5688	9						
12	63457 X	58355	-0-	-5102	-0-	7714	1	45775	3	Y	4336	4358	1	5 3	564
						96	4	4770	9			4	6		
01	60729 X	52490	-0-	-8239	-0-	7603	1	40696	3	Y	3085	3139	1		510
						797	4	3394	9						
-----															
HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W107H		RRCID -> 292146		COMPL. DATE 09/03/2021			TOTAL DEPTH 8825		PERF. 9335 - 18056				
08	DLQ G-10	75567	-0-	75567	157426	9775	1	63050	3	Y	2415	2642	1		480
						85	4	2657	9						
09	203531 X	46105	-0-	-157426	-0-	5557	1	38931	3	Y	802	975	1		307
						735	4	882	9						
*10	50205 X	50205	-0-	-0-	-0-	10013	1	37696	3	Y	2192	1886	1	21 6	592
						85	4	2411	9						
*11	62286 X	62286	-0-	-0-	-0-	8063	1	49751	3	Y	3143	3325	1	13 6	397
						1015	4	3457	9						
12	81871 X	70287	-0-	-11584	-0-	9325	1	55761	3	Y	4622	4482	1	6 3	526
						117	4	5084	9			5	6		
01	62322 X	62322	-0-	-0-	-0-	10260	1	49054	3	Y	1854	2036	1		344
						969	4	2039	9						
-----															
HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W108H		RRCID -> 292177		COMPL. DATE 09/14/2021			TOTAL DEPTH 8842		PERF. 9271 - 15044				
08	DLQ G-10	40229	-0-	40229	82471	5957	1	33845	3	Y	361	688	1		169
						30	4	397	9						
09	127019 X	44548	-0-	-82471	-0-	6034	1	35462	3	Y	2198	1803	1		564
						634	4	2418	9						
10	36309 X	36309	-0-	-0-	-0-	7986	1	28323	3	Y	-0-	-0-			564
11	38542 X	38542	-0-	-0-	-0-	6252	1	31728	3	Y	-0-	-0-			564
						562	4								
12	46035 X	38145	-0-	-7890	-0-	6278	1	31867	3	Y	-0-	-0-			564
01	46035 X	44741	-0-	-1294	-0-	12663	1	30372	3	Y	1031	1200	1		395
						572	4	1134	9						





FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313										
DALTEX MUNN UNIT 43-6		WELL #:		1H	RRCID ->	276252	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	9705 - 15520
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	7316 X	6569	-0-	-747	-0-	6428 3	141 9	Y	128	21 1		244
09	7080 X	6547	-0-	-533	-0-	6116 3	431 9	Y	392	396 1		240
10	7316 X	6269	-0-	-1047	-0-	6069 3	200 9	Y	182	199 1		223
11	6810 X	6067	-0-	-743	-0-	5835 3	232 9	Y	211	218 1		216
12	6851 X	6038	-0-	-813	-0-	5618 3	420 9	Y	382	374 1		224
01	12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	11885 3	323 9	Y	294	250 1		268

DALTEX MUNN 42-43		WELL #:		1H	RRCID ->	276629	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9990 - 16742
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OATMAN UNIT 11-2		WELL #:		1H	RRCID ->	276637	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	9580	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-

SMITHER STATE 1		WELL #:		2H	RRCID ->	276751	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	10454	PERF.	10649 - 17793
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 STATE UNIT 11-14		WELL #:		1H	RRCID ->	276929	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	10090 - 15094
08	7812 X	6534	-0-	-1278	-0-	356 1	5919 3	Y	235	208 1		285
09	7560 X	6198	-0-	-1362	-0-	259 9	5492 3	Y	293	295 1		283
10	7812 X	6486	-0-	-1326	-0-	384 1	5810 3	Y	253	268 1		268
11	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	322 9	6318 3	Y	273	299 1		242
12	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	398 1	6233 3	Y	245	303 1		184
01	6541 X	6482	-0-	-59	-0-	278 9	5714 3	Y	315	388 1		111
						300 9						
						396 1						
						270 9						
						421 1						
						347 9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN UNIT 29		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
OATMAN UNIT 29		WELL #: 1H		RRCID -> 277050	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH 9545	PERF. 9800	- 13851				
08	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	217 1 118 9	5561 3	N	107	196 1		203
09	5520 X	4508	-0-	-1012	-0-	210 1 123 9	4175 3	N	112	198 1		117
10	6200 X	4587	-0-	-1613	-0-	217 1 108 9	4262 3	N	98	16 1		199
11	6000 X	5343	-0-	-657	-0-	210 1 118 9	5015 3	N	107	218 1		88
12	6200 X	4612	-0-	-1588	-0-	217 1 120 9	4275 3	N	109	25 1		172
01	5890 X	3720	-0-	-2170	-0-	193 1 128 9	3399 3	N	116	19 1		269
-----												
OATMAN UNIT 33-28		WELL #: 1H		RRCID -> 277129	COMPL. DATE 07/02/2015	TOTAL DEPTH 9686	PERF. 9990	- 16507				
08	13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	12891 3	354 9	Y	322	320 1		168
09	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	13209 3	472 9	Y	429	403 1		194
10	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	12322 3	406 9	Y	369	297 1		266
11	13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	12660 3	440 9	Y	400	428 1		238
12	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	12379 3	487 9	Y	443	468 1		213
01	14136 X	13063	-0-	-1073	-0-	12637 3	426 9	Y	387	353 1		247
-----												
DALTEX MUNN UNIT 44-5		WELL #: 1H		RRCID -> 277142	COMPL. DATE 12/15/2015	TOTAL DEPTH 9632	PERF. 9933	- 16504				
08	8556 X	7088	-0-	-1468	-0-	6982 3	106 9	N	96	210 1		183
09	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7811 3	122 9	N	111	31 1		263
10	8184 X	7934	-0-	-250	-0-	7806 3	128 9	N	116	201 1		178
11	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8094 3	173 9	N	157	38 1		297
12	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	9502 3	198 9	N	180	247 1		230
01	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	10254 3	230 9	N	209	243 1		196
-----												
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: 1H		RRCID -> 279183	COMPL. DATE 07/02/2015	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9917	- 16450				
08	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	4811 3	252 9	Y	229	250 1		125
09	4530 X	4193	-0-	-337	-0-	3995 3	198 9	Y	180	221 1		84
10	4681 X	4466	-0-	-215	-0-	4249 3	217 9	Y	197	133 1		148
11	4530 X	3070	-0-	-1460	-0-	2855 3	215 9	Y	195	218 1		125
12	4681 X	2085	-0-	-2596	-0-	1963 3	122 9	Y	111	180 1		56
01	5053 X	2188	-0-	-2865	-0-	2043 3	145 9	Y	132	97 1		91
-----												
WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 703H		RRCID -> 281264	COMPL. DATE 10/27/2016	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8986	- 17851				
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	591 1	4 9	Y	4	4 1		7
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	566 1	4 9	Y	4	6 1		5
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	591 1	8 9	Y	7	7 1		5
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	572 1	7 9	Y	6	7 1		4
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	591 1 28 9	1720 3	Y	25	18 1		11
01	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	591 1 12 9	1178 3	Y	11	10 1		12



-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313													
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721													
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		15934 X	13680	-0-	-2254	-0-	784 1	12398 3	N	453	395 0	44 1	432
							498 9						
09		15420 X	13839	-0-	-1581	-0-	767 1	12531 3	N	492	451 0	53 1	420
							541 9						
10		15934 X	14678	-0-	-1256	-0-	802 1	13240 3	N	578	557 0	51 1	390
							636 9						
11		14610 X	12961	-0-	-1649	-0-	766 1	11667 3	N	480	423 0	60 1	387
							528 9						
12		15097 X	12926	-0-	-2171	-0-	792 1	11604 3	N	482	415 0	69 1	385
							530 9						
01		14663 X	9999	-0-	-4664	-0-	783 1	8757 3	N	417	362 0	50 1	390
							459 9						
-----													
COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197													
08		11222 X	8452	-0-	-2770	-0-	8162 3	290 9	Y	264	249 0	28 1	130
							8049 3	312 9	Y	284	219 0	32 1	163
09		10860 X	8361	-0-	-2499	-0-	10496 3	542 9	Y	493	366 0	37 1	253
							11038 3	184 9	Y	573	563 0	47 1	216
10		11222 X	11038	-0-	-184	-0-	9808 3	630 9	Y	573	563 0	47 1	216
							10438 3	0 9	Y	488	392 0	52 1	260
11		10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	9440 3	537 9	Y	488	392 0	52 1	260
							10323 3	346 9	Y	516	475 0	46 1	255
12		10323 X	9977	-0-	-346	-0-	9055 3	568 9	Y	516	475 0	46 1	255
							11036 3	1413 9	Y				
01		11036 X	9623	-0-	-1413	-0-							
-----													
WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322													
08		17639 X	15722	-0-	-1917	-0-	217 1	14932 3	N	490	452 1		596
							34 4	539 9					
09		17070 X	14643	-0-	-2427	-0-	210 1	13786 3	N	387	484 1		499
							221 4	426 9					
10		17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	217 1	16391 3	N	543	506 1		536
							91 4	597 9					
11		15360 X	15285	-0-	-75	-0-	210 1	14474 3	N	546	540 1		542
							601 9						
12		15872 X	15746	-0-	-126	-0-	217 1	14914 3	N	559	555 1		546
							615 9						
01		17298 X	15826	-0-	-1472	-0-	217 1	14813 3	N	557	453 1		650
							183 4	613 9					
-----													
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323													
08		21173 X	10019	-0-	-11154	-0-	738 1	8752 3	N	479	545 0	36 1	521
							2 4	527 9					
09		20490 X	9229	-0-	-11261	-0-	713 1	6841 3	N	477	414 0	35 1	549
							1150 4	525 9					
10		21173 X	9790	-0-	-11383	-0-	738 1	8622 3	N	379	366 0	34 1	528
							13 4	417 9					
11		19710 X	8941	-0-	-10769	-0-	712 1	7878 3	N	313	218 0	41 1	582
							7 4	344 9					
12		19096 X	9601	-0-	-9495	-0-	722 1	8579 3	N	273	309 0	51 1	495
							300 9						
01		10013 X	9002	-0-	-1011	-0-	738 1	7813 3	N	410	236 0	44 1	625
							451 9						
-----													
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		424		Y	-0-			-0-
							424		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		424		Y	-0-			-0-
							424		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		424		Y	-0-			-0-
							424		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		424		Y	-0-			-0-
							424		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		424		Y	-0-			-0-
							424		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		424		Y	-0-			-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC WISE WEST STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	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				
WISE WEST STATE UNIT		WELL #:	1201H	RRCID ->	283511	COMPL. DATE	02/13/2018	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	9087	- 18018		
08	18604 X	18604	-0-	-0-	-0-	217 1	17713 3	N	613	454	1	689		
09	16890 X	16259	-0-	-631	-0-	674 9	15404 3	N	586	512	1	763		
10	18662 X	16457	-0-	-2205	-0-	210 1	15504 3	N	669	677	1	755		
11	18060 X	16543	-0-	-1517	-0-	645 9	15540 3	N	721	739	1	737		
12	18662 X	14291	-0-	-4371	-0-	217 1	13307 3	N	697	736	1	698		
01	18600 X	13906	-0-	-4694	-0-	736 9	12576 3	N	587	642	1	643		
WISE WEST STATE UNIT		WELL #:	801H	RRCID ->	283565	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	9266	- 18690		
08	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	521 1	11067 3	Y	165	237	1	749		
09	8760 X	8672	-0-	-88	-0-	117 4	7646 3	Y	271	269	1	751		
10	10664 X	1453	-0-	-9211	-0-	498 1	344 3	Y	373	381	1	743		
11	10320 X	5579	-0-	-4741	-0-	230 4	410 9	Y	233	224	1	752		
12	13765 X	13765	-0-	-0-	-0-	521 1	4822 3	Y	370	302	1	820		
01	11873 X	5363	-0-	-6510	-0-	178 4	4729 3	Y	130	438	1	512		
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #:	2H	RRCID ->	283923	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	9572	PERF.	11364	- 17287		
08	20230 X	20230	-0-	-0-	-0-	931 1	18056 3	N	1130	891	0	61	1	690
09	18976 X	18976	-0-	-0-	-0-	1243 9	16936 3	N	1036	978	0	72	1	676
10	19096 X	17324	-0-	-1772	-0-	900 1	15329 3	N	967	957	0	60	1	626
11	19590 X	16111	-0-	-3479	-0-	1140 9	14204 3	N	915	892	0	72	1	577
12	20243 X	16534	-0-	-3709	-0-	931 1	14502 3	N	1001	821	0	85	1	672
01	20243 X	14586	-0-	-5657	-0-	1064 9	12897 3	N	692	591	0	71	1	702
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:	10H	RRCID ->	283928	COMPL. DATE	02/18/2018	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9838	- 14146		
08	19829 X	19829	-0-	-0-	-0-	19667 3	162 9	Y	147	66	0	56	1	143
09	33246 X	33246	-0-	-0-	-0-	33068 3	178 9	Y	162	74	0	124	1	107
10	33474 X	33474	-0-	-0-	-0-	33261 3	67 4	Y	133	81	0	121	1	38
11	26676 X	26676	-0-	-0-	-0-	146 9	26535 3	Y	128	16	0	130	1	20
12	30145 X	30145	-0-	-0-	-0-	29936 3	209 9	Y	190	2	0	163	1	45
01	34348 X	29552	-0-	-4796	-0-	29314 3	81 4	Y	143	12	0	149	1	27

OIL AND GAS DIVISION

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313														
BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		30318 X	24407	-0-	-5911	-0-	217 1	22921 3		N	1154	951 0	79 1	859
							1269 9							
09		29340 X	28798	-0-	-542	-0-	210 1	27077 3		N	1374	1355 0	107 1	771
							1511 9							
10		29140 X	28628	-0-	-512	-0-	217 1	26981 3		N	1300	1143 0	99 1	829
							1430 9							
11		28200 X	26928	-0-	-1272	-0-	210 1	25163 3		N	1414	1329 0	122 1	792
							1555 9							
12		29760 X	26597	-0-	-3163	-0-	217 1	24822 3		N	1416	1311 0	139 1	758
							1558 9							
01		29760 X	23445	-0-	-6315	-0-	217 1	21831 3		N	1270	1219 0	113 1	696
							1397 9							
-----														
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708														
08		7936 X	5257	-0-	-2679	-0-	676 1	4463 3		N	78	142 0	17 1	179
							32 4							
09		6960 X	6047	-0-	-913	-0-	502 1	4824 3		N	112	92 0	23 1	176
							598 4							
10		5704 X	3472	-0-	-2232	-0-	3387 3	85 9		N	77	82 0	13 1	158
							1831 3							
11		5100 X	3269	-0-	-1831	-0-	3244 3	25 9		N	23	51 0	15 1	115
							3740 3							
12		6262 X	3788	-0-	-2474	-0-	3740 3	48 9		N	44	14 0	20 1	125
							654 1							
01		6262 X	3525	-0-	-2737	-0-	25 9	2846 3		N	23	41 0	18 1	89
-----														
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913														
08		21328 X	19643	-0-	-1685	-0-	18916 3	138 4		N	535	384 0	63 1	793
							589 9							
09		21150 X	20345	-0-	-805	-0-	17701 3	2196 4		N	407	409 0	79 1	712
							448 9							
10		21855 X	19658	-0-	-2197	-0-	19248 3	410 9		N	373	330 0	70 1	685
							15701 3							
11		21150 X	16081	-0-	-5069	-0-	15701 3	380 9		N	345	222 0	77 1	731
							16982 3							
12		21018 X	17410	-0-	-3608	-0-	16982 3	428 9		N	389	92 0	93 1	935
							13639 3							
01		21018 X	14015	-0-	-7003	-0-	13639 3	376 9		N	342	313 0	71 1	893
-----														
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005														
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-
-----														
SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700														
08		22527 X	22527	-0-	-0-	-0-	587 1	20954 3		Y	896	766 1		652
							986 9							
09		22100 X	22100	-0-	-0-	-0-	570 1	20740 3		Y	716	978 1		390
							2 4							
10		24892 X	24892	-0-	-0-	-0-	589 1	23327 3		Y	722	630 1		482
							182 4							
11		29587 X	29587	-0-	-0-	-0-	568 1	28193 3		Y	751	667 1		566
							826 9							
12		36154 X	36154	-0-	-0-	-0-	589 1	34753 3		Y	738	770 1		534
							812 9							
01		28672 X	28672	-0-	-0-	-0-	464 1	27613 3		Y	541	680 1		395
							595 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313														
RED BULL STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285407		COMPL. DATE 06/17/2018			TOTAL DEPTH 9783		PERF.10045 - 19445					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1209 X	325	-0-	-884	-0-	324	1	1	9	N	1	1	1		444	
09	210 X	112	-0-	-98	-0-	111	1	1	9	N	1	1	1		444	
10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	164	1	114	3	N	1	1	1		444	
11	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	186	1	260	3	N	11	9	1		446	
12	310 X	110	-0-	-200	-0-	1776	4	12	9						444	
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	43	1	67	3	N	-0-	2	1		444	
										N	-0-					
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: 3H		RRCID -> 285572		COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL DEPTH 9452		PERF. 9970 - 17159					
08	5642 X	4654	-0-	-988	-0-	517	1	3876	3	Y	237	278	0	13	1	433
09	5160 X	3460	-0-	-1700	-0-	261	9	508	1	Y	388	244	0	13	1	564
10	3813 X	2613	-0-	-1200	-0-	427	9	525	1	Y	214	479	0	9	1	290
11	4500 X	3667	-0-	-833	-0-	4	4	508	1	Y	357	241	0	15	1	391
12	4650 X	1922	-0-	-2728	-0-	393	9	508	1	Y	326	191	0	10	1	516
01	4650 X	3286	-0-	-1364	-0-	508	1	359	9	Y	265	249	0	14	1	518
						525	1	7	4	Y						
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	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	821	1	8275	3	N	463	408	0	30	1	450
09	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	509	9	795	1	N	470	450	0	34	1	436
10	10137 X	8788	-0-	-1349	-0-	517	9	821	1	N	460	481	0	30	1	385
11	9810 X	7944	-0-	-1866	-0-	821	1	506	9	N	441	377	0	36	1	413
12	10137 X	7815	-0-	-2322	-0-	522	1	485	9	N	475	496	0	40	1	352
01	9610 X	7209	-0-	-2401	-0-	236	1	9	4	N	472	338	0	34	1	452
						217	1	5	4	N						
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 5H		RRCID -> 286659		COMPL. DATE 01/09/2019			TOTAL DEPTH 9185		PERF. 9725 - 16689					
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-





FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC DUBLIN 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
DUBLIN STATE UNIT		WELL #:	7RA	RRCID ->	287290	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9753	-	16920			
08		7812 X	7812	-0-	-0-	554 1	6847 3	241	229 0	N	241	229 0	25 1	199		
09		7260 X	7189	-0-	-71	146 4	265 9	343	310 0	N	343	310 0	28 1	204		
10		7161 X	6661	-0-	-500	547 1	6227 3	207	137 0	N	207	137 0	23 1	251		
11		7560 X	3121	-0-	-4439	38 4	377 9	36	130 0	N	36	130 0	17 1	140		
12		7812 X	6684	-0-	-1128	565 1	5855 3	53	46 0	N	53	46 0	34 1	113		
01		10319 X	10319	-0-	-0-	13 4	228 9	129	26 0	N	129	26 0	49 1	167		
						579 1	2502 3									
						40 9										
						559 1	6067 3									
						58 9										
						567 1	9610 3									
						142 9										
DUBLIN STATE UNIT		WELL #:	28WB	RRCID ->	287636	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	9967	-	17049			
08		21328 X	18484	-0-	-2844	520 1	16920 3	622	540 0	N	622	540 0	60 1	520		
09		19200 X	14747	-0-	-4453	360 4	684 9	928	828 0	N	928	828 0	58 1	562		
10		20832 X	16052	-0-	-4780	503 1	13143 3	565	379 0	N	565	379 0	55 1	693		
11		20160 X	15859	-0-	-4301	80 4	1021 9	333	359 0	N	333	359 0	74 1	593		
12		20832 X	15298	-0-	-5534	521 1	14876 3	401	197 0	N	401	197 0	83 1	714		
01		19608 X	19608	-0-	-0-	33 4	622 9	264	168 0	N	264	168 0	95 1	715		
						894 1	14599 3									
						366 9										
						521 1	14336 3									
						441 9										
						521 1	18797 3									
						290 9										
LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #:	4WA	RRCID ->	287846	COMPL. DATE	10/28/2019	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	11185	-	20591			
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241		
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241		
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241		
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241		
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241		
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241		
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:	2WA	RRCID ->	287887	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9422	PERF.	9925	-	17420			
08		8897 X	-0-	-0-	-8897					Y	-0-			-0-		
09		8610 X	-0-	-0-	-8610					Y	-0-			-0-		
10		186 X	-0-	-0-	-186					Y	-0-			-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:	22WB	RRCID ->	287888	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	10127	-	17622			
08		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0		10		
09		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 0		8		
10		1953 X	-0-	-0-	-1953					Y	-0-			8		
11		1080 X	-0-	-0-	-1080					Y	-0-			8		
12		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 0		6		
01		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6		



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313														
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #:		8WA	RRCID ->	289794	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL DEPTH	9526	PERF.	9694 - 19933				
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	19964 X	13451	-0-	-6513	-0-	378	1	11977	3	N	996	838	0	40	1	247
						1096	9									
09	17490 X	11604	-0-	-5886	-0-	366	1	10502	3	N	669	688	0	44	1	184
						736	9									
10	16461 X	7663	-0-	-8798	-0-	378	1	6793	3	N	447	459	0	27	1	145
						492	9									
11	15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	340	1	14193	3	N	1052	615	0	65	1	517
						1157	9									
12	23001 X	23001	-0-	-0-	-0-	378	1	21486	3	N	1034	1170	0	116	1	265
						1137	9									
01	24075 X	24075	-0-	-0-	-0-	378	1	22413	3	N	1167	1094	0	115	1	223
						1284	9									
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #:		27WB	RRCID ->	289861	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL DEPTH	9688	PERF.	9824 - 20024				
08	44919 X	39949	-0-	-4970	-0-	38628	3	1321	9	N	1201	948	0	128	1	293
09	45382 X	45382	-0-	-0-	-0-	44070	3	1312	9	N	1193	1002	0	173	1	311
10	43741 X	41105	-0-	-2636	-0-	40133	3	972	9	N	884	780	0	147	1	268
11	41520 X	40503	-0-	-1017	-0-	39025	3	1478	9	N	1344	803	0	186	1	623
12	46903 X	39944	-0-	-6959	-0-	38947	3	997	9	N	906	1098	0	216	1	215
01	46903 X	38451	-0-	-8452	-0-	36944	3	1507	9	N	1370	1140	0	188	1	257
DUBLIN STATE UNIT		WELL #:		7WA	RRCID ->	289892	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	1010	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-			
STRATEGERY STATE UNIT		WELL #:		23WB	RRCID ->	289911	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	9569	PERF.	9950 - 20263				
08	51150 X	49636	-0-	-1514	-0-	48062	3	1574	9	Y	1431	1203	0	159	1	230
09	49500 X	47537	-0-	-1963	-0-	45974	3	1563	9	Y	1421	1248	0	185	1	218
10	50468 X	47754	-0-	-2714	-0-	94	1	46012	3	Y	1498	1405	0	167	1	144
						1648	9									
11	48840 X	45441	-0-	-3399	-0-	43829	3	1612	9	Y	1465	1224	0	210	1	175
12	50468 X	46544	-0-	-3924	-0-	44842	3	1702	9	Y	1547	1254	0	247	1	221
01	50828 X	50828	-0-	-0-	-0-	128	1	48676	3	Y	1840	1560	0	244	1	257
						2024	9									
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #:		8WA	RRCID ->	289923	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9998 - 18245				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313  
 OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10039 - 17743

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	34098 X	34098	-0-	-0-	-0-	608	1	31862	3	N	1480	1245	0	252
						1628	9							
09	26490 X	24017	-0-	-2473	-0-	588	1	21668	3	N	1601	1564	0	193
						1761	9							
10	36146 X	12493	-0-	-23653	-0-	608	1	10412	3	N	1339	1361	0	127
						1473	9							
11	34980 X	16725	-0-	-18255	-0-	588	1	14517	3	N	1473	1344	0	187
						1620	9							
12	36146 X	19860	-0-	-16286	-0-	608	1	17697	3	N	1414	1248	0	254
						1555	9							
01	34100 X	18009	-0-	-16091	-0-	608	1	15738	3	N	1512	1511	0	171
						1663	9							

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431

08	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	566	1	12398	3	Y	412	366	0	39
						5	4	453	9					
09	13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	548	1	12541	3	Y	589	525	0	50
						175	4	648	9					
10	12741 X	12500	-0-	-241	-0-	565	1	11248	3	Y	563	524	0	45
						68	4	619	9					
11	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	548	1	11951	3	Y	599	528	0	57
						2	4	659	9					
12	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	566	1	12970	3	Y	773	665	0	91
						13	4	850	9					
01	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	566	1	9259	3	Y	533	491	0	81
						56	4	586	9					

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9800 - 20137

08	38967 X	33885	-0-	-5082	-0-	31101	3	2784	9	Y	2531	2276	0	400
09	37710 X	31122	-0-	-6588	-0-	28449	3	2673	9	Y	2430	2330	0	384
10	38967 X	28445	-0-	-10522	-0-	156	1	25774	3	Y	2286	2365	0	210
						2515	9							
11	37710 X	18800	-0-	-18910	-0-	16739	3	2061	9	Y	1874	1778	0	221
12	35092 X	10276	-0-	-24816	-0-	8936	3	1340	9	Y	1218	1205	0	179
01	33883 X	6843	-0-	-27040	-0-	87	1	5907	3	Y	772	807	0	112
						849	9							

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744

08	42501 X	38516	-0-	-3985	-0-	450	1	37086	3	Y	878	732	0	86
						14	4	966	9					
09	42928 X	42928	-0-	-0-	-0-	549	1	40598	3	Y	1103	931	0	94
						568	4	1213	9					
10	43789 X	43789	-0-	-0-	-0-	567	1	41728	3	Y	1130	974	0	96
						251	4	1243	9					
11	42410 X	42410	-0-	-0-	-0-	549	1	40636	3	Y	1108	898	0	110
						6	4	1219	9					
12	43748 X	43748	-0-	-0-	-0-	567	1	41798	3	Y	1219	952	0	143
						42	4	1341	9					
01	42656 X	39663	-0-	-2993	-0-	562	1	37706	3	Y	1062	853	0	155
						227	4	1168	9					





OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313											
OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		6H	RRCID ->	295173	COMPL. DATE	04/12/2023	TOTAL DEPTH	9565	PERF.10209	-	17527
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		84599 X	73317	-0-	-11282	-0-	67747 3	5570 9	Y	5064	4778 0	224 1	463
09		81870 X	68425	-0-	-13445	-0-	63176 3	5249 9	Y	4772	4483 0	256 1	496
10		81313 X	69533	-0-	-11780	-0-	64242 3	5291 9	Y	4810	4541 0	233 1	532
11		74280 X	67032	-0-	-7248	-0-	62059 3	4973 9	Y	4521	4296 0	296 1	461
12		74493 X	69147	-0-	-5346	-0-	63903 3	5244 9	Y	4767	4362 0	352 1	514
01		73315 X	69372	-0-	-3943	-0-	64244 3	5128 9	Y	4662	4413 0	325 1	438
-----													
OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		5H	RRCID ->	295174	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	9565	PERF.10008	-	17710
08		75299 X	65605	-0-	-9694	-0-	62656 3	2949 9	Y	2681	2445 0	208 1	255
09		72870 X	65006	-0-	-7864	-0-	61940 3	3066 9	Y	2787	2505 0	248 1	289
10		75175 X	61105	-0-	-14070	-0-	58320 3	2785 9	Y	2532	2324 0	213 1	284
11		69150 X	57175	-0-	-11975	-0-	54511 3	2664 9	Y	2422	2194 0	261 1	251
12		68262 X	59492	-0-	-8770	-0-	56661 3	2831 9	Y	2574	2235 0	312 1	278
01		62141 X	62141	-0-	-0-	-0-	59347 3	2794 9	Y	2540	2281 0	298 1	239
-----													
OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		4H	RRCID ->	295175	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	9557	PERF. 9803	-	17487
08		81530 X	76159	-0-	-5371	-0-	69623 3	6536 9	Y	5942	5656 0	231 1	540
09		78900 X	67400	-0-	-11500	-0-	61487 3	5913 9	Y	5375	5105 0	251 1	559
10		81530 X	69907	-0-	-11623	-0-	63798 3	6109 9	Y	5554	5269 0	231 1	613
11		78900 X	64335	-0-	-14565	-0-	58626 3	5709 9	Y	5190	4995 0	281 1	527
12		80259 X	70880	-0-	-9379	-0-	64771 3	6109 9	Y	5554	5129 0	354 1	598
01		83861 X	83861	-0-	-0-	-0-	77258 3	6603 9	Y	6003	5654 0	383 1	564
-----													
OATMAN UNIT 33-40		WELL #:		H009LA	RRCID ->	295975	COMPL. DATE	12/06/2023	TOTAL DEPTH	9512	PERF. 9897	-	17528
08		84921 X	84921	-0-	-0-	-0-	78287 3	6634 9	Y	6031	5748 0	260 1	470
09		98790 X	75794	-0-	-22996	-0-	70274 3	2 4	Y	5016	4800 0	286 1	400
							5518 9						
10		102083 X	72973	-0-	-29110	-0-	67914 3	5059 9	Y	4599	4382 0	248 1	369
11		98790 X	70223	-0-	-28567	-0-	65209 3	5014 9	Y	4558	4173 0	311 1	443
12		89342 X	67324	-0-	-22018	-0-	62629 3	4695 9	Y	4268	3937 0	348 1	426
01		73346 X	64399	-0-	-8947	-0-	60283 3	4116 9	Y	3742	3411 0	306 1	451
-----													
OATMAN UNIT 33-40		WELL #:		H008MB	RRCID ->	295992	COMPL. DATE	12/08/2023	TOTAL DEPTH	9841	PERF.10353	-	17951
08		154029 X	154029	-0-	-0-	-0-	151507 3	2522 9	Y	2293	1770 0	493 1	228
09		140613 X	140613	-0-	-0-	-0-	138365 3	4 4	Y	2040	1535 0	562 1	171
							2244 9						
10		155068 X	155068	-0-	-0-	-0-	152641 3	2427 9	Y	2206	1617 0	549 1	211
11		145371 X	145371	-0-	-0-	-0-	142960 3	2411 9	Y	2192	1483 0	685 1	235
12		143995 X	136451	-0-	-7544	-0-	134121 3	2330 9	Y	2118	1384 0	748 1	221
01		151001 X	144608	-0-	-6393	-0-	142423 3	2185 9	Y	1986	1268 0	715 1	224
-----													
OATMAN UNIT 33-40		WELL #:		H007UB	RRCID ->	296060	COMPL. DATE	12/07/2023	TOTAL DEPTH	9682	PERF.10131	-	17755
08		99350 X	99350	-0-	-0-	-0-	93689 3	5661 9	Y	5146	4809 0	306 1	412
09		92819 X	92819	-0-	-0-	-0-	87446 3	3 4	Y	4882	4549 0	354 1	391
							5370 9						
10		95077 X	84407	-0-	-10670	-0-	79572 3	4835 9	Y	4395	4137 0	292 1	357
11		92010 X	69202	-0-	-22808	-0-	65261 3	3941 9	Y	3583	3271 0	318 1	351
12		95077 X	73072	-0-	-22005	-0-	68812 3	4260 9	Y	3873	3458 0	378 1	388
01		92783 X	64539	-0-	-28244	-0-	61273 3	3266 9	Y	2969	2686 0	315 1	356



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313											
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: H006MB		RRCID ->	296224	COMPL. DATE	12/06/2023	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	10358	-	18002
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	168919	X	19298	-0-	-149621	-0-	18981 3	317 9	Y	288	298 0	117 1	29
09	163470	X	124489	-0-	-38981	-0-	122798 3	4 4	Y	1534	1009 0	424 1	130
							1687 9						
10	168919	X	129792	-0-	-39127	-0-	128033 3	1759 9	Y	1599	1108 0	463 1	158
11	161310	X	122305	-0-	-39005	-0-	120524 3	1781 9	Y	1619	1024 0	577 1	176
12	128650	X	125289	-0-	-3361	-0-	123419 3	1870 9	Y	1700	1016 0	681 1	179
01	129797	X	123383	-0-	-6414	-0-	121698 3	1685 9	Y	1532	923 0	617 1	171
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: H005LA		RRCID ->	296248	COMPL. DATE	12/04/2023	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9935	-	17459
08	43059	X	19716	-0-	-23343	-0-	18403 3	1313 9	Y	1194	1096 0	61 1	94
09	41670	X	11760	-0-	-29910	-0-	10557 3	1203 9	Y	1094	1054 0	47 1	87
10	43059	X	2641	-0-	-40418	-0-	2388 3	253 9	Y	230	287 0	12 1	18
11	39360	X	5216	-0-	-34144	-0-	4864 3	352 9	Y	320	285 0	22 1	31
12	19747	X	2967	-0-	-16780	-0-	2912 3	55 9	Y	50	59 0	17 1	5
01	14942	X	2040	-0-	-12902	-0-	1795 3	245 9	Y	223	191 0	10 1	27
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: H004UB		RRCID ->	296258	COMPL. DATE	12/15/2023	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	10058	-	17601
08	97056	X	97056	-0-	-0-	-0-	92411 3	4645 9	Y	4223	3895 0	305 1	344
09	87791	X	87791	-0-	-0-	-0-	83633 3	2 4	Y	3778	3478 0	340 1	304
							4156 9						
10	89962	X	81843	-0-	-8119	-0-	77872 3	3971 9	Y	3610	3332 0	285 1	297
11	87060	X	63257	-0-	-23803	-0-	60174 3	3083 9	Y	2803	2528 0	296 1	276
12	89962	X	63434	-0-	-26528	-0-	60226 3	3208 9	Y	2916	2566 0	333 1	293
01	86676	X	54468	-0-	-32208	-0-	51929 3	2539 9	Y	2308	2057 0	268 1	276
DR PEPPER UNIT 46-39		WELL #: H003UB		RRCID ->	296259	COMPL. DATE	12/07/2023	TOTAL DEPTH	9701	PERF.	10069	-	15041
08	97464	X	70292	-0-	-27172	-0-	67103 3	3189 9	Y	2899	1768 0	228 1	171
											915 8		
09	94320	X	58690	-0-	-35630	-0-	56815 3	2 4	Y	1703	1502 0	234 1	138
							1873 9						
10	97464	X	49810	-0-	-47654	-0-	48186 3	1624 9	Y	1476	1310 0	178 1	126
11	90660	X	40189	-0-	-50471	-0-	38893 3	1296 9	Y	1178	995 0	190 1	119
12	82398	X	38450	-0-	-43948	-0-	37091 3	1359 9	Y	1235	1023 0	206 1	125
01	59613	X	30490	-0-	-29123	-0-	29441 3	1049 9	Y	954	812 0	154 1	113
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852											
HUEY STATE 24		WELL #: 1H		RRCID ->	282738	COMPL. DATE	09/11/2023	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8115	-	12715
08	DLQ G-10	16700	-0-	16700	34098	49 1	15684 2	Y	276	282 0			11
						663 4	304 9						
09	DLQ G-10	16521	-0-	16521	50619	85 1	16107 2	Y	275	275 0			11
						26 4	303 9						
10	67129	X	16510	-0-	-50619	-0-	87 1	15618 2	Y	316	310 0		17
						457 4	348 9						
11	17340	X	16170	-0-	-1170	-0-	118 1	15540 2	Y	359	357 0		19
						117 4	395 9						
12	17391	X	16245	-0-	-1146	-0-	118 1	15772 2	Y	323	322 0		20
						355 9							
01	17050	X	16202	-0-	-848	-0-	93 1	15677 2	Y	303	301 0		22
						99 4	333 9						

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950													
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	48355	-0-	48355	97409	140 1	44445 2	Y	1719	1738	0	68
							1879 4	1891 9					
09	DLQ	G-10	47793	-0-	47793	145202	240 1	45566 2	Y	1740	1737	0	71
							73 4	1914 9					
10	193117	X	47915	-0-	-145202	-0-	249 1	44552 2	Y	1645	1627	0	89
							1304 4	1810 9					
11	49770	X	45424	-0-	-4346	-0-	324 1	42791 2	Y	1807	1798	0	98
							321 4	1988 9					
12	49383	X	44102	-0-	-5281	-0-	314 1	42030 2	Y	1598	1595	0	101
							1758 9						
01	46872	X	45350	-0-	-1522	-0-	255 1	42812 2	Y	1830	1796	0	135
							270 4	2013 9					
-----													
HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914													
08	DLQ	G-10	14899	-0-	14899	30704	42 1	13255 2	Y	947	956	0	38
							560 4	1042 9					
09	DLQ	G-10	14862	-0-	14862	45566	72 1	13747 2	Y	928	928	0	38
							22 4	1021 9					
10	60573	X	15007	-0-	-45566	-0-	76 1	13626 2	Y	824	816	0	46
							399 4	906 9					
11	15300	X	14659	-0-	-641	-0-	102 1	13502 2	Y	867	865	0	48
							101 4	954 9					
12	15810	X	14846	-0-	-964	-0-	104 1	13882 2	Y	782	779	0	51
							860 9						
01	15345	X	14639	-0-	-706	-0-	82 1	13719 2	Y	684	683	0	52
							86 4	752 9					
-----													
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419													
08	DLQ	G-10	50907	-0-	50907	101823	406 1	49760 2	Y	391	465	0	176
							311 4	430 9					
09	DLQ	G-10	47295	-0-	47295	149118	395 1	46480 2	Y	382	354	0	204
							420 9						
10	193069	X	43951	-0-	-149118	-0-	436 1	43243 2	Y	247	254	0	197
							272 9						
11	47205	X	47205	-0-	-0-	-0-	604 1	46359 2	Y	220	288	0	129
							242 9						
12	46950	X	46950	-0-	-0-	-0-	760 1	45936 2	Y	231	162	0	198
							254 9						
01	31124	X	23174	-0-	-7950	-0-	406 1	22633 2	Y	123	233	0	88
							135 9						
-----													
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708													
08	DLQ	G-10	15053	-0-	15053	29696	133 1	14812 2	Y	30	30	0	2
							75 4	33 9					
09	DLQ	G-10	14594	-0-	14594	44290	164 1	14079 2	Y	318	304	0	16
							1 4	350 9					
10	60794	X	16504	-0-	-44290	-0-	184 1	16054 2	Y	240	242	0	14
							2 4	264 9					
11	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	199 1	15316 2	Y	177	180	0	11
							8 4	195 9					
12	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	211 1	15431 2	Y	222	219	0	14
							244 9						
01	16492	X	15904	-0-	-588	-0-	217 1	15375 2	Y	269	265	0	18
							16 4	296 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852		100852												
HUEY STATE 24		WELL #:		4HD	RRCID -> 286149	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8706 - 18797					
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	DLQ	G-10	75201	-0-	75201	150992	673 1	74365 2	83 4	80 9	Y	73	73	0		2
09	DLQ	G-10	72346	-0-	72346	223338	479 1	71793 2	74 9		Y	67	68	0		1
10	296402	X	73064	-0-	-223338	-0-	485 1	72521 2	58 9		Y	53	51	0		3
11	73530	X	72586	-0-	-944	-0-	515 1	71958 2	113 9		Y	103	102	0		4
12	75795	X	73234	-0-	-2561	-0-	540 1	72583 2	111 9		Y	101	100	0		5
01	75206	X	68694	-0-	-6512	-0-	517 1	68122 2	55 9		Y	50	52	0		3
HUEY STATE 24		WELL #:		3HC	RRCID -> 286405	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8427 - 18355					
08	DLQ	G-10	112823	-0-	112823	226497	999 1	110443 2	123 4	1258 9	Y	1144	1149	0		31
09	DLQ	G-10	108056	-0-	108056	334553	708 1	106163 2	1185 9		Y	1077	1097	0		11
10	444618	X	110065	-0-	-334553	-0-	724 1	108232 2	1109 9		Y	1008	964	0		55
11	108270	X	106151	-0-	-2119	-0-	747 1	104382 2	794 1	106714 2	Y	929	951	0		33
12	111879	X	108539	-0-	-3340	-0-	1022 9		794 1	106714 2	Y	937	930	0		40
01	108046	X	108046	-0-	-0-	-0-	1031 9	106199 2	806 1	1041 9	Y	946	944	0		42
SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		2HA	RRCID -> 286529	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8011 - 18199					
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		3HB	RRCID -> 286530	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8259 - 18375					
08	DLQ	G-10	46810	-0-	46810	95029	615 1	43211 2	2030 4	954 9	Y	867	817	0		517
09	DLQ	G-10	42913	-0-	42913	137942	554 1	41487 2	29 4	843 9	Y	766	903	0		380
10	180637	X	42695	-0-	-137942	-0-	602 1	39263 2	1974 4	856 9	Y	778	907	0		251
11	48210	X	40905	-0-	-7305	-0-	613 1	38959 2	515 4	818 9	Y	744	743	0		252
12	48205	X	41049	-0-	-7156	-0-	655 1	39585 2	809 9		Y	735	771	0		216
01	46810	X	40851	-0-	-5959	-0-	693 1	39147 2	198 4	813 9	Y	739	724	0		231

-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852  
 BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	55266	-0-	55266	55266	54291	2	619	9	Y	563	518	0			45
01	T. A.	72695	-0-	72695	127961	69745	2	257	9	Y	234	266	0			13

-----  
 LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302  
 -----

08	DLQ G-10	19608	-0-	19608	38618	174	1	98	4	Y	36	35	0			2
09	DLQ G-10	18925	-0-	18925	57543	218	1	1	4	Y	63	62	0			3
10	DLQ G-10	17536	-0-	17536	75079	197	1	1	4	Y	186	179	0			10
11	91886 X	16807	-0-	-75079	-0-	215	1	2	4	Y	106	110	0			6
12	19623 X	17364	-0-	-2259	-0-	233	1	8	4	Y	90	90	0			6
01	19623 X	16995	-0-	-2628	-0-	234	1	99	9	Y	130	127	0			9

-----  
 WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352  
 -----

08	14694 X	9467	-0-	-5227	-0-	516	1	325	9	N	295	138	0	3	8	357
09	12210 X	9343	-0-	-2867	-0-	543	1	51	9	N	46	16	8			387
10	15208 X	15208	-0-	-0-	-0-	620	1	644	9	N	585	505	0			467
11	11370 X	2461	-0-	-8909	-0-	120	1	97	9	N	88	160	0	1	8	394
12	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-	66	0			328
01	15221 X	5944	-0-	-9277	-0-	503	1	904	4	N	42	5	8			365

-----  
 SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835  
 -----

08	DLQ G-10	32430	-0-	32430	64455	279	1	34	4	Y	1209	1212	0			32
09	DLQ G-10	31502	-0-	31502	95957	200	1	1334	9	Y	1213	1233	0			12
10	DLQ G-10	31555	-0-	31555	127512	201	1	1284	9	Y	1167	1117	0			62
11	158132 X	30620	-0-	-127512	-0-	208	1	1334	9	Y	1213	1235	0			40
12	31492 X	31492	-0-	-0-	-0-	223	1	1375	9	Y	1250	1239	0			51
01	29016 X	17166	-0-	-11850	-0-	124	1	760	9	Y	691	711	0			31

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	20770 X	14642	-0-	-6128	-0-	1198 1	13292 2	N	138	105 0	6 8	159
						152 9						
09	19950 X	3682	-0-	-16268	-0-	1120 1	2521 2	N	37	22 8		174
						41 9						
10	19189 X	2401	-0-	-16788	-0-	1143 1	1257 2	N	1	87 0		88
						1 9						
11	16860 X	1131	-0-	-15729	-0-	240 1	891 2	N	-0-			88
12	14632 X	-0-	-0-	-14632	-0-			N	-0-			88
01	14632 X	4283	-0-	-10349	-0-	543 1	3733 2	N	6	3 8		91
						7 9						

-----  
 WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994  
 -----

08	DLQ G-10	18350	-0-	18350	36270	158 1	17518 2	Y	532	525 0		24
						89 4	585 9					
09	DLQ G-10	17940	-0-	17940	54210	200 1	17160 2	Y	526	524 0		26
						1 4	579 9					
10	DLQ G-10	18467	-0-	18467	72677	204 1	17730 2	Y	483	484 0		25
						2 4	531 9					
11	89120 X	16443	-0-	-72677	-0-	204 1	15666 2	Y	514	512 0		27
						8 4	565 9					
12	18538 X	18115	-0-	-423	-0-	237 1	17297 2	Y	528	526 0		29
						581 9						
01	18538 X	17688	-0-	-850	-0-	237 1	16771 2	Y	603	595 0		37
						17 4	663 9					

-----  
 NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782  
 -----

08	DLQ G-10	1667	-0-	1667	2478	2 1	1119 2	Y	485	466 0		23
						12 4	534 9					
09	DLQ G-10	1893	-0-	1893	4371	2 1	1696 2	Y	177	192 0		8
						195 9						
10	DLQ G-10	1730	-0-	1730	6101	2 1	1290 2	Y	388	365 0		31
						11 4	427 9					
11	12995 X	6894	-0-	-6101	-0-	10 1	5570 2	Y	1165	1124 0		72
						32 4	1282 9					
12	18490 X	18490	-0-	-0-	-0-	23 1	16737 2	Y	1565	1563 0		74
						8 4	1722 9					
01	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	26 1	15156 2	Y	1137	1041 0		170
						31 4	1251 9					

-----  
 NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835  
 -----

08	DLQ G-10	2580	-0-	2580	4123	5 1	2285 2	Y	241	235 0		11
						25 4	265 9					
09	DLQ G-10	570	-0-	570	4693	1 1	515 2	Y	49	58 0		2
						54 9						
10	DLQ G-10	785	-0-	785	5478	1 1	706 2	Y	65	62 0		5
						6 4	72 9					
11	3000 N	2094	-0-	-906	4572	3 1	1953 2	Y	115	113 0		7
						11 4	127 9					
12	3100 N	4874	-0-	1774	6346	6 1	4513 2	Y	321	313 0		15
						2 4	353 9					
01	10881 X	4535	-0-	-6346	-0-	7 1	4303 2	Y	196	182 0		29
						9 4	216 9					

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797													
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	70824	-0-	70824	138252	134 1	66238 2	Y	3390	3375 0		154
							723 4	3729 9					
09	DLQ	G-10	65821	-0-	65821	204073	88 1	62586 2	Y	2847	2881 0		120
							15 4	3132 9					
10	DLQ	G-10	58944	-0-	58944	263017	74 1	55316 2	Y	2783	2691 0		212
							493 4	3061 9					
11	323117	X	60100	-0-	-263017	-0-	101 1	56774 2	Y	2633	2682 0		163
							329 4	2896 9					
12	70835	X	68166	-0-	-2669	-0-	91 1	65121 2	Y	2658	2694 0		127
							30 4	2924 9					
01	69356	X	69356	-0-	-0-	-0-	112 1	66430 2	Y	2436	2199 0		364
							134 4	2680 9					
-----													
NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961													
08	DLQ	G-10	79522	-0-	79522	161310	156 1	77049 2	Y	1342	1336 0		61
							841 4	1476 9					
09	DLQ	G-10	73556	-0-	73556	234866	101 1	72023 2	Y	1285	1292 0		54
							18 4	1414 9					
10	DLQ	G-10	74923	-0-	74923	309789	98 1	72795 2	Y	1256	1213 0		97
							648 4	1382 9					
11	379408	X	69619	-0-	-309789	-0-	121 1	67899 2	Y	1096	1124 0		69
							393 4	1206 9					
12	81778	X	69921	-0-	-11857	-0-	96 1	68618 2	Y	1068	1085 0		52
							32 4	1175 9					
01	72912	X	67994	-0-	-4918	-0-	113 1	66668 2	Y	980	884 0		148
							135 4	1078 9					
-----													
NORMAN STATE 14 WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822													
08	DLQ	G-10	73109	-0-	73109	152653	140 1	69112 2	Y	2820	2805 0		128
							755 4	3102 9					
09	DLQ	G-10	69538	-0-	69538	222191	93 1	66390 2	Y	2763	2775 0		116
							16 4	3039 9					
10	DLQ	G-10	74311	-0-	74311	296502	95 1	70562 2	Y	2751	2658 0		209
							628 4	3026 9					
11	363458	X	66956	-0-	-296502	-0-	114 1	63800 2	Y	2430	2489 0		150
							369 4	2673 9					
12	79546	X	65750	-0-	-13796	-0-	88 1	62990 2	Y	2403	2439 0		114
							29 4	2643 9					
01	70308	X	64704	-0-	-5604	-0-	105 1	61941 2	Y	2303	2074 0		343
							125 4	2533 9					
-----													
HUEY STATE 24 WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727													
08	DLQ	G-10	93706	-0-	93706	190707	280 1	88972 2	Y	631	640 0		25
							3760 4	694 9					
09	DLQ	G-10	91763	-0-	91763	282470	477 1	90505 2	Y	579	580 0		24
							144 4	637 9					
10	DLQ	G-10	90678	-0-	90678	373148	487 1	87107 2	Y	485	482 0		27
							2550 4	534 9					
11	458600	X	85452	-0-	-373148	-0-	634 1	83652 2	Y	489	489 0		27
							628 4	538 9					
12	96999	X	82849	-0-	-14150	-0-	612 1	81760 2	Y	434	433 0		28
							477 9						
01	91760	X	84131	-0-	-7629	-0-	493 1	82621 2	Y	451	445 0		34
							521 4	496 9					

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
HUEY STATE 24 WELL #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444															
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	DLQ	G-10	103576	-0-	103576	210935	309	1	98076	2	Y	951	964	0	38
							4145	4	1046	9					
09	DLQ	G-10	102365	-0-	102365	313300	530	1	100613	2	Y	965	963	0	40
							160	4	1062	9					
10	DLQ	G-10	103003	-0-	103003	416303	551	1	98664	2	Y	817	811	0	46
							2889	4	899	9					
11	511578	X	95275	-0-	-416303	-0-	704	1	92974	2	Y	817	816	0	47
							698	4	899	9					
12	107353	X	91308	-0-	-16045	-0-	672	1	89825	2	Y	737	735	0	49
							811	9							
01	102176	X	91578	-0-	-10598	-0-	535	1	89711	2	Y	697	692	0	54
							565	4	767	9					
-----															
HUEY STATE 24 WELL #: 9H RRCID -> 293435 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8225 - 18784															
08	DLQ	G-10	71278	-0-	71278	144248	622	1	68706	2	Y	1704	1716	0	45
							76	4	1874	9					
09	DLQ	G-10	67930	-0-	67930	212178	438	1	65634	2	Y	1689	1717	0	17
							1858	9							
10	DLQ	G-10	67741	-0-	67741	279919	438	1	65495	2	Y	1644	1573	0	88
							1808	9							
11	343964	X	64045	-0-	-279919	-0-	445	1	62106	2	Y	1358	1400	0	46
							1494	9							
12	71889	X	64322	-0-	-7567	-0-	463	1	62228	2	Y	1483	1468	0	61
							1631	9							
01	64015	X	60474	-0-	-3541	-0-	444	1	58513	2	Y	1379	1380	0	60
							1517	9							
-----															
NORMAN STATE 14 WELL #: 11H RRCID -> 294062 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8650 - 19369															
08	DLQ	G-10	162258	-0-	162258	321446	322	1	159621	2	Y	520	514	0	26
							1743	4	572	9					
09	DLQ	G-10	156309	-0-	156309	477755	219	1	155880	2	Y	155	172	0	9
							39	4	171	9					
10	DLQ	G-10	160152	-0-	160152	637907	213	1	158309	2	Y	200	188	0	21
							1410	4	220	9					
11	787872	X	149965	-0-	-637907	-0-	265	1	148619	2	Y	201	204	0	18
							860	4	221	9					
12	161107	X	151169	-0-	-9938	-0-	211	1	150634	2	Y	232	233	0	17
							69	4	255	9					
01	157976	X	142776	-0-	-15200	-0-	240	1	141841	2	Y	372	328	0	61
							286	4	409	9					
-----															
NORMAN STATE 14 WELL #: 10H RRCID -> 294223 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8648 - 19397															
08	DLQ	G-10	154979	-0-	154979	310706	307	1	151901	2	Y	1011	1003	0	47
							1659	4	1112	9					
09	DLQ	G-10	145805	-0-	145805	456511	203	1	144511	2	Y	959	964	0	42
							36	4	1055	9					
10	DLQ	G-10	145861	-0-	145861	602372	193	1	143435	2	Y	869	841	0	70
							1277	4	956	9					
11	737721	X	135349	-0-	-602372	-0-	238	1	133629	2	Y	644	670	0	44
							774	4	708	9					
12	155713	X	136078	-0-	-19635	-0-	189	1	135185	2	Y	584	596	0	32
							62	4	642	9					
01	149172	X	133507	-0-	-15665	-0-	224	1	132304	2	Y	647	579	0	100
							267	4	712	9					

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
NORMAN STATE 14 WELL #: 9H RRCID -> 294262 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8930 - 19679														
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	DLQ	G-10	145519	-0-	145519	292447	290 1	143428	2	Y	214	213	0	10
							1566 4	235 9						
09	DLQ	G-10	137343	-0-	137343	429790	192 1	136911	2	Y	187	188	0	9
							34 4	206 9						
10	DLQ	G-10	138227	-0-	138227	568017	184 1	136655	2	Y	155	150	0	14
							1217 4	171 9						
11	697068	X	129051	-0-	-568017	-0-	228 1	127900	2	Y	166	168	0	12
							740 4	183 9						
12	146940	X	129847	-0-	-17093	-0-	181 1	129416	2	Y	174	176	0	10
							59 4	191 9						
01	140709	X	126453	-0-	-14256	-0-	213 1	125818	2	Y	153	138	0	25
							254 4	168 9						
-----														
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 4H RRCID -> 295017 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7921 - 18529														
08	DLQ	G-10	60396	-0-	60396	122124	519 1	57570	2	Y	1833	1819	0	83
							291 4	2016 9						
09	DLQ	G-10	53338	-0-	53338	175462	595 1	50985	2	Y	1596	1601	0	78
							2 4	1756 9						
10	DLQ	G-10	51693	-0-	51693	227155	569 1	49558	2	Y	1418	1427	0	69
							6 4	1560 9						
11	274198	X	47043	-0-	-227155	-0-	584 1	44852	2	Y	1441	1438	0	72
							22 4	1585 9						
12	61721	X	48530	-0-	-13191	-0-	632 1	46158	2	Y	1582	1570	0	84
							1740 9							
01	59644	X	47540	-0-	-12104	-0-	640 1	45340	2	Y	1375	1377	0	82
							47 4	1513 9						
-----														
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 8H RRCID -> 295058 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7852 - 18460														
08	DLQ	G-10	70752	-0-	70752	160697	601 1	66648	2	Y	2878	2873	0	130
							337 4	3166 9						
09	DLQ	G-10	80229	-0-	80229	240926	885 1	75835	2	Y	3187	3163	0	154
							3 4	3506 9						
10	DLQ	G-10	79763	-0-	79763	320689	871 1	75835	2	Y	2771	2791	0	134
							9 4	3048 9						
11	394939	X	74250	-0-	-320689	-0-	917 1	70407	2	Y	2628	2631	0	131
							35 4	2891 9						
12	89931	X	73728	-0-	-16203	-0-	956 1	69900	2	Y	2611	2604	0	138
							2872 9							
01	82894	X	68961	-0-	-13933	-0-	921 1	65317	2	Y	2414	2409	0	143
							68 4	2655 9						
-----														
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 6H RRCID -> 295140 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7651 - 18259														
08	DLQ	G-10	86266	-0-	86266	174492	734 1	81412	2	Y	3371	3333	0	152
							412 4	3708 9						
09	DLQ	G-10	78847	-0-	78847	253339	875 1	74969	2	Y	2727	2747	0	132
							3 4	3000 9						
10	DLQ	G-10	78245	-0-	78245	331584	857 1	74664	2	Y	2468	2480	0	120
							9 4	2715 9						
11	405110	X	73526	-0-	-331584	-0-	913 1	70057	2	Y	2292	2297	0	115
							35 4	2521 9						
12	88226	X	73340	-0-	-14886	-0-	958 1	70039	2	Y	2130	2131	0	114
							2343 9							
01	79887	X	72249	-0-	-7638	-0-	970 1	68777	2	Y	2210	2193	0	131
							71 4	2431 9						



OIL AND GAS DIVISION

-----																	
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 4H RRCID -> 295583 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7342 - 17993																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
-----																	
08		253146 X	197518	-0-	-55628	-0-	191040	2	2345	4	Y	3757	3770	0			116
							4133	9									
09		244980 X	183903	-0-	-61077	-0-	179294	2	1302	4	Y	3006	2999	0			123
							3307	9									
10		229152 X	182782	-0-	-46370	-0-	177158	2	2342	4	Y	2984	2988	0			119
							3282	9									
11		204300 X	167830	-0-	-36470	-0-	164621	2	159	4	Y	2773	2777	0			115
							3050	9									
12		201097 X	163292	-0-	-37805	-0-	159767	2	1048	4	Y	2252	2178	0			189
							2477	9									
01		176483 X	151347	-0-	-25136	-0-	143603	2	5545	4	Y	1999	2071	0			117
							2199	9									
-----																	
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 2H RRCID -> 295611 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7580 - 18346																	
08		130789 X	115224	-0-	-15565	-0-	110744	2	1359	4	Y	2837	2841	0			88
							3121	9									
09		126570 X	108220	-0-	-18350	-0-	104608	2	760	4	Y	2593	2575	0			106
							2852	9									
10		126387 X	107484	-0-	-18903	-0-	103491	2	1368	4	Y	2386	2397	0			95
							2625	9									
11		115590 X	101632	-0-	-13958	-0-	98950	2	96	4	Y	2351	2349	0			97
							2586	9									
12		119443 X	99190	-0-	-20253	-0-	95777	2	628	4	Y	2532	2420	0			209
							2785	9									
01		102145 X	92518	-0-	-9627	-0-	86568	2	3343	4	Y	2370	2444	0			135
							2607	9									
-----																	
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 3H RRCID -> 295724 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7276 - 18042																	
08		160408 X	160408	-0-	-0-	-0-	155791	2	1912	4	Y	2459	2469	0			77
							2705	9									
09		144841 X	144841	-0-	-0-	-0-	141417	2	1027	4	Y	2179	2167	0			89
							2397	9									
10		140378 X	140378	-0-	-0-	-0-	136429	2	1804	4	Y	1950	1960	0			79
							2145	9									
11		128581 X	128581	-0-	-0-	-0-	126649	2	122	4	Y	1645	1654	0			70
							1810	9									
12		130789 X	127399	-0-	-3390	-0-	125138	2	821	4	Y	1309	1267	0			112
							1440	9									
01		136431 X	120115	-0-	-16316	-0-	114326	2	4415	4	Y	1249	1286	0			75
							1374	9									
-----																	
VITAL ENERGY, INC. 100951																	
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819																	
08		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	4854	2	648	9	N	589	899	1			376
09		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	4678	2	696	9	N	633	361	1			648
10		5084 X	3434	-0-	-1650	-0-	3010	2	424	9	N	385	698	1			335
11		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					335
*12		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					335
01		5549 X	975	-0-	-4574	-0-	720	2	255	9	N	232					409

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
COVINGTON SWD LP				102386										
LIVE OAK STATE 8-5				WELL #:	1H	RRCID ->	289976	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	8168	PERF.	8584 - 15869	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164

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

W A STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	276149	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10763	PERF.	8827 - 14864	
08	28186 X	28186	-0-	-0-	-0-		644 1	26197 2		N	1219	1286 1		537
							4 4	1341 9						
09	27439 X	27439	-0-	-0-	-0-		644 1	25357 2		N	1124	922 1		739
							202 4	1236 9						
10	25145 X	25145	-0-	-0-	-0-		606 1	22870 2		N	1224	1538 1		425
							323 4	1346 9						
11	18430 X	18430	-0-	-0-	-0-		244 1	15963 2		N	587	191 1		821
							1577 4	646 9						
12	29387 X	29387	-0-	-0-	-0-		552 1	27339 2		N	1275	1369 1		727
							93 4	1403 9						
01	28315 X	28315	-0-	-0-	-0-		483 1	26377 2		N	1140	1485 1		382
							201 4	1254 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
TYSON FEE 44		WELL #:		1H	RRCID -> 276158	COMPL. DATE 09/07/2014	TOTAL DEPTH 9243	PERF. 9612	- 13531		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	10447 X	9717	-0-	-730	-0-	597 1 79 4	7542 2 246 5	N	1139	1107 1	443
09	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	542 1 27 4	6722 2 2609 5	N	997	966 1	474
10	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	645 1 182 4	7029 2 6417 5	N	1087	1184 1	377
11	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	661 1 606 4	7200 2 168 5	N	1032	1052 1	357
12	11377 X	10926	-0-	-451	-0-	703 1 53 4	7858 2 1067 5	N	1132	1281 1	208
01	15469 X	13435	-0-	-2034	-0-	508 1 35 4	6038 2 5649 5	N	1095	958 1	345
-----											
SCOTT FEE 36		WELL #:		1H	RRCID -> 276168	COMPL. DATE 05/06/2014	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 9230	- 13298		
08	18960 X	18960	-0-	-0-	-0-	635 1 239 4	16766 2 143 5	N	1070	1078 1	181
09	16667 X	16667	-0-	-0-	-0-	618 1 383 4	14075 2 276 5	N	1195	1165 1	211
10	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	603 1 171 4	13752 2 253 5	N	947	962 1	196
11	15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	612 1 508 4	12628 2 360 5	N	1040	1055 1	181
12	15558 X	15558	-0-	-0-	-0-	617 1 3009 4	9391 2 1545 5	N	905	873 1	213
01	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	664 1 108 5	14138 2 1342 9	N	1220	1234 1	199
-----											
AVA STATE 36		WELL #:		1H	RRCID -> 276169	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH 9571	PERF. 9846	- 13801		
08	15075 X	15075	-0-	-0-	-0-	398 1 288 4	11651 2 866 5	N	1702	1695 1	351
09	56622 X	56622	-0-	-0-	-0-	45729 2	10893 9	N	9903	9842 1	412
10	25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	21162 2	4289 9	N	3899	3951 1	360
11	14772 X	14772	-0-	-0-	-0-	12691 2 2072 9	9 4	N	1884	1865 1	379
12	13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	11449 2 1725 9	69 4	N	1568	1590 1	357
01	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	11036 2 1557 9	4 4	N	1415	1422 1	350
-----											
LAUREN STATE 30		WELL #:		1H	RRCID -> 276194	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 10512	PERF. 9724	- 13464		
08	14578 X	14578	-0-	-0-	-0-	496 1 164 4	12469 2 187 5	N	1147	1136 1	550
09	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	415 1 65 4	6174 2 1963 5	N	504	594 1	460
10	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	341 1 204 4	10315 2 955 5	N	802	952 1	310
11	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	670 1 1405 9	12135 2	N	1277	1314 1	273
12	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	809 1 32 4	10791 2 67 5	N	1116	1108 1	281
01	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	892 1 282 5	12847 2 1410 9	N	1282	1331 1	232

-----												
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 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		47400 X	47400	-0-	-0-	646 1	45587 2	N	1036	1122 1		458
						27 4	1140 9					
09		37800 X	11933	-0-	-25867	164 1	11542 2	N	206			664
						227 9						
10		41618 X	41618	-0-	-0-	581 1	37597 2	N	901	1151 1		414
						2449 4	991 9					
11		42090 X	14514	-0-	-27576	232 1	13517 2	N	284	203 1		495
						453 4	312 9					
12		49251 X	49251	-0-	-0-	761 1	46319 2	N	1163	525 1		1133
						892 4	1279 9					
01		48705 X	48705	-0-	-0-	688 1	43617 2	N	1212	1872 1		473
						3067 4	1333 9					
-----												
DOROTHY STATE 12			WELL #:	1H	RRCID ->	277500	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10541	PERF.	9638 - 13712
-----												
08		16306 X	15162	-0-	-1144	678 1	13627 2	N	772	707 1		284
						8 4	849 9					
09		16052 X	16052	-0-	-0-	652 1	12945 2	N	734	799 1		219
						16 4	1632 5					
10		18324 X	18324	-0-	-0-	722 1	13385 2	N	768	749 1		238
						19 4	3353 5					
11		17516 X	17516	-0-	-0-	661 1	12827 2	N	763	780 1		221
						59 4	3130 5					
12		20989 X	20989	-0-	-0-	692 1	15953 2	N	899	890 1		230
						22 4	3333 5					
01		19682 X	19682	-0-	-0-	682 1	14223 2	N	763	745 1		248
						15 4	3923 5					
-----												
RYLAN FEE 44			WELL #:	1H	RRCID ->	277501	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9040 - 13391
-----												
08		14787 X	11840	-0-	-2947	640 1	10416 2	N	665	537 1		696
						52 4	732 9					
09		12928 X	12928	-0-	-0-	659 1	11448 2	N	732	1005 1		423
						16 4	805 9					
10		13053 X	13053	-0-	-0-	704 1	11491 2	N	717	724 1		416
						69 4	789 9					
11		11460 X	6413	-0-	-5047	400 1	4211 2	N	374	192 1		598
						1391 4	411 9					
12		13361 X	8216	-0-	-5145	592 1	7085 2	N	407	282 1		723
						91 4	448 9					
01		13361 X	3108	-0-	-10253	435 1	2212 2	N	155	324 1		554
						290 4	171 9					
-----												
KAREN FEE 17			WELL #:	1H	RRCID ->	277679	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	10478 - 14965
-----												
08		18135 X	11791	-0-	-6344	369 1	10757 2	N	500	560 1		484
						115 4	550 9					
09		12722 X	12722	-0-	-0-	270 1	12039 2	N	307			791
						75 4	338 9					
10		18048 X	18048	-0-	-0-	557 1	15760 2	N	931	1099 1		623
						707 4	1024 9					
11		16110 X	14354	-0-	-1756	308 1	11567 2	N	479	557 1		545
						1952 4	527 9					
12		16709 X	16709	-0-	-0-	557 1	14868 2	N	929	351 1		1123
						262 4	1022 9					
01		18042 X	13847	-0-	-4195	376 1	12299 2	N	467	930 1		660
						658 4	514 9					

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08		12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	12852	2	13	9	N	317
09		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	317
10		11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	11306	2	6	9	N	322
11		11760 X	9659	-0-	-2101	-0-	9613	2	46	9	N	364
12		12152 X	9972	-0-	-2180	-0-	9785	2	150	4	N	398
							37	9				
01		12152 X	9455	-0-	-2697	-0-	9132	2	323	9	N	445
-----												
PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558												
08		15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	436	1	13500	2	N	334
							38	4	241	5		
09		15051 X	15051	-0-	-0-	-0-	469	1	13317	2	N	287
							99	4	306	5		
10		14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	498	1	12770	2	N	276
							471	4	361	5		
11		15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	534	1	10766	2	N	270
							839	4	2141	5		
12		15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	548	1	13202	2	N	380
							194	4	811	5		
01		14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	592	1	13188	2	N	308
							67	4	183	5		
-----												
WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636												
08		27191 X	27191	-0-	-0-	-0-	23816	2	214	4	N	224
							3161	9				
09		26041 X	26041	-0-	-0-	-0-	22824	2	359	4	N	234
							2858	9				
10		26476 X	26476	-0-	-0-	-0-	23466	2	140	4	N	285
							2870	9				
11		27514 X	27514	-0-	-0-	-0-	23751	2	572	4	N	284
							3191	9				
12		28598 X	28598	-0-	-0-	-0-	23753	2	1358	4	N	198
							3487	9				
01		14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	12849	2	1	4	N	277
							1704	9				
-----												
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956												
08		32365 X	32365	-0-	-0-	-0-	669	1	30683	2	N	457
							160	4	853	9		
09		29703 X	29703	-0-	-0-	-0-	668	1	28269	2	N	776
							3	4	763	9		
10		29598 X	29598	-0-	-0-	-0-	678	1	27041	2	N	422
							1033	4	846	9		
11		24561 X	24561	-0-	-0-	-0-	510	1	15678	2	N	699
							7806	4	43	5		
12		30077 X	30077	-0-	-0-	-0-	641	1	28148	2	N	1004
							316	4	972	9		
01		29395 X	29395	-0-	-0-	-0-	607	1	26542	2	N	597
							1432	4	814	9		

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) 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	20460 X	15601	-0-	-4859	-0-	673	1	13419	2	N	1272	1276	1	261
						110	4	1399	9					
09	15510 X	14518	-0-	-992	-0-	644	1	12331	2	N	1195	970	1	486
						220	4	8	5					
10	15593 X	14779	-0-	-814	-0-	763	1	12206	2	N	1222	1521	1	187
						466	4	1344	9					
11	15390 X	11097	-0-	-4293	-0-	438	1	3530	2	N	1229	1120	1	296
						254	4	5523	5					
12	44991 X	44991	-0-	-0-	-0-	37289	2	413	4	N	6626	6725	1	197
						7289	9							
01	25240 X	25240	-0-	-0-	-0-	22640	2	34	4	N	2333	2172	1	358
						2566	9							

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	45911 X	43246	-0-	-2665	-0-	40475	2	2771	9	N	2519	2553	1	230
09	44430 X	41554	-0-	-2876	-0-	38923	2	4	4	N	2388	2368	1	250
						2627	9							
10	45911 X	42316	-0-	-3595	-0-	39468	2	212	4	N	2396	2387	1	259
						2636	9							
11	43710 X	38891	-0-	-4819	-0-	35970	2	523	4	N	2180	2199	1	240
						2398	9							
12	43958 X	40524	-0-	-3434	-0-	36971	2	1033	4	N	2291	2311	1	220
						2520	9							
01	43245 X	38242	-0-	-5003	-0-	34588	2	1216	4	N	2216	2178	1	258
						2438	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937														
08	17997 X	17997	-0-	-0-	-0-	572	1	14414	2	N	1724	1688	1	253
						829	4	286	5					
09	16907 X	16907	-0-	-0-	-0-	536	1	13354	2	N	1608	1567	1	294
						807	4	441	5					
10	17810 X	17810	-0-	-0-	-0-	581	1	13668	2	N	1716	1802	1	208
						1209	4	464	5					
11	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	569	1	11907	2	N	1333	1334	1	207
						492	4	128	5					
12	17207 X	17207	-0-	-0-	-0-	695	1	11969	2	N	1827	1812	1	222
						1606	4	927	5					
01	15990 X	15990	-0-	-0-	-0-	620	1	13249	2	N	1651	1645	1	228
						42	4	263	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		16834 X	16834	-0-	-0-	-0-		634 1	13299 2	N	2281	2233 1		472
								245 4	147 5					
09		15218 X	15218	-0-	-0-	-0-		601 1	12376 2	N	1261	1305 1		428
								497 4	357 5					
10		14471 X	14471	-0-	-0-	-0-		549 1	12359 2	N	1076	1125 1		379
								208 4	171 5					
11		13766 X	13766	-0-	-0-	-0-		475 1	10738 2	N	1202	999 1		582
								741 4	490 5					
12		18961 X	18961	-0-	-0-	-0-		419 1	13002 2	N	1588	1593 1		577
								2981 4	812 5					
01		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-		165 1	4079 2	N	526	358 1		745
								544 4	850 5					
-----														
SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152														
08		13902 X	13902	-0-	-0-	-0-		554 1	11324 2	N	1209	1176 1		327
								341 4	353 5					
09		13179 X	13179	-0-	-0-	-0-		595 1	10301 2	N	1137	1140 1		324
								639 4	393 5					
10		13615 X	13615	-0-	-0-	-0-		626 1	9123 2	N	1092	1069 1		347
								1546 4	1119 5					
11		9540 X	9540	-0-	-0-	-0-		567 1	5652 2	N	746	794 1		299
								366 4	2134 5					
12		44083 X	44083	-0-	-0-	-0-		1 1	35579 2	N	7072	7007 1		364
								724 4	7779 9					
01		43536 X	43536	-0-	-0-	-0-		36500 2	58 4	N	6344	6353 1		355
								6978 9						
-----														
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605														
08		35112 X	35112	-0-	-0-	-0-		614 1	33249 2	N	1135	1144 1		194
								1249 9						
09		33512 X	33512	-0-	-0-	-0-		613 1	31710 2	N	1081	1076 1		199
								1189 9						
10		34654 X	34654	-0-	-0-	-0-		610 1	32701 2	N	1121	1124 1		196
								110 4	1233 9					
11		30816 X	30816	-0-	-0-	-0-		596 1	28903 2	N	905	892 1		209
								321 4	996 9					
12		35725 X	35725	-0-	-0-	-0-		627 1	33646 2	N	1130	1151 1		188
								209 4	1243 9					
01		26614 X	26614	-0-	-0-	-0-		635 1	24845 2	N	1011	924 1		275
								22 4	1112 9					
-----														
STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998														
08		20294 X	20294	-0-	-0-	-0-		633 1	18887 2	N	704	574 1		414
								774 9						
09		19262 X	19262	-0-	-0-	-0-		609 1	17952 2	N	612	730 1		296
								28 4	673 9					
10		19530 X	17383	-0-	-2147	-0-		574 1	15642 2	N	602	602 1		296
								505 4	662 9					
11		19650 X	11990	-0-	-7660	-0-		287 1	10079 2	N	309	298 1		307
								1284 4	340 9					
12		20447 X	20447	-0-	-0-	-0-		590 1	19031 2	N	735	736 1		306
								17 4	809 9					
01		20305 X	18654	-0-	-1651	-0-		601 1	17180 2	N	629	680 1		255
								181 4	692 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061							
STATE MATTIE 2		WELL #:		1H	RRCID -> 279784	COMPL. DATE 01/28/2016	TOTAL DEPTH 9146	PERF. 9565 - 13994	
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	19467 X	19467	-0-	-0-	-0-	633 1	17951 2	N	347
						29 4	854 9		
09	17861 X	17861	-0-	-0-	-0-	592 1	16382 2	N	271
						22 4	865 9		
10	17959 X	17959	-0-	-0-	-0-	712 1	16098 2	N	394
						285 4	864 9		
11	13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	444 1	12188 2	N	384
						287 4	648 9		
12	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	701 1	16418 2	N	331
						54 4	939 9		
01	17220 X	17220	-0-	-0-	-0-	629 1	15357 2	N	342
						401 4	833 9		
-----									
J. S. BLAIR FEE 2		WELL #:		1H	RRCID -> 279787	COMPL. DATE 12/30/2015	TOTAL DEPTH 9477	PERF. 9783 - 17997	
08	39343 X	39343	-0-	-0-	-0-	36904 2	95 4	N	243
						2344 9			
09	36933 X	36933	-0-	-0-	-0-	34559 2	150 4	N	305
						2224 9			
10	35743 X	35743	-0-	-0-	-0-	33416 2	273 4	N	284
						2054 9			
11	33260 X	33260	-0-	-0-	-0-	38 1	29750 2	N	298
						1797 4	1675 9		
12	38544 X	38544	-0-	-0-	-0-	2 1	34725 2	N	286
						1680 4	2137 9		
01	36649 X	36649	-0-	-0-	-0-	33720 2	624 4	N	307
						2305 9			
-----									
CLIFF FEE 4		WELL #:		1H	RRCID -> 279788	COMPL. DATE 03/15/2016	TOTAL DEPTH 9392	PERF. 9756 - 17554	
08	43093 X	43093	-0-	-0-	-0-	40153 2	94 4	N	204
						2846 9			
09	39909 X	39909	-0-	-0-	-0-	37015 2	165 4	N	202
						2729 9			
10	39986 X	39986	-0-	-0-	-0-	36931 2	397 4	N	201
						2658 9			
11	33310 X	33310	-0-	-0-	-0-	28556 2	408 4	N	242
						2572 5	1774 9		
12	43458 X	43458	-0-	-0-	-0-	40063 2	549 4	N	210
						2846 9			
01	40586 X	40586	-0-	-0-	-0-	37329 2	543 4	N	197
						2714 9			
-----									
MOTHER FEE 28		WELL #:		1H	RRCID -> 279887	COMPL. DATE 12/24/2015	TOTAL DEPTH 9373	PERF. 9750 - 14564	
08	17142 X	17142	-0-	-0-	-0-	418 1	12933 2	N	418
						329 4	1711 5		
09	16873 X	16873	-0-	-0-	-0-	13347 2	92 4	N	376
						3434 9			
10	54761 X	54761	-0-	-0-	-0-	44194 2	435 4	N	351
						10132 9			
11	28935 X	28935	-0-	-0-	-0-	24270 2	173 4	N	306
						4492 9			
12	25301 X	25301	-0-	-0-	-0-	21755 2	59 4	N	260
						3487 9			
01	25145 X	25145	-0-	-0-	-0-	21943 2	55 4	N	330
						3147 9			



-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		15934 X	14974	-0-	-960	-0-	549 1	13238 2	112 4	17 5	N	962	995 1			175
09		15420 X	13715	-0-	-1705	-0-	481 1	12053 2	177 4	25 5	N	890	872 1			193
10		15934 X	13657	-0-	-2277	-0-	470 1	12113 2	66 4	1008 9	N	916	924 1			185
11		22599 X	22599	-0-	-0-	-0-	608 1	19405 2	483 4	27 5	N	1887	1925 1			147
12		32085 X	32085	-0-	-0-	-0-	527 1	29490 2	12 4	2056 9	N	1869	1908 1			108
01		27312 X	27312	-0-	-0-	-0-	551 1	24965 2	37 4	1759 9	N	1599	1588 1			119
-----																
WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076																
08		21700 X	20296	-0-	-1404	-0-	575 1	14822 2	613 4	2800 5	N	1351	1364 1			315
09		19770 X	17670	-0-	-2100	-0-	668 1	13887 2	965 4	738 5	N	1284	1270 1			329
10		20429 X	17857	-0-	-2572	-0-	712 1	14292 2	277 4	1115 5	N	1328	1332 1			325
11		19650 X	14404	-0-	-5246	-0-	641 1	12324 2	213 4	4 5	N	1111	1142 1			294
12		20305 X	13492	-0-	-6813	-0-	583 1	11245 2	299 4	191 5	N	1067	1081 1			280
01		20305 X	14305	-0-	-6000	-0-	581 1	11872 2	73 4	539 5	N	1127	1101 1			306
-----																
MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891																
08		28163 X	28163	-0-	-0-	-0-	24780 2	293 4	3090 9		N	2809	2744 1			268
09		26066 X	26066	-0-	-0-	-0-	22672 2	546 4	2848 9		N	2589	2599 1			258
10		26040 X	25462	-0-	-578	-0-	22177 2	341 4	2944 9		N	2676	2670 1			264
11		27840 X	26009	-0-	-1831	-0-	22889 2	305 4	2815 9		N	2559	2548 1			275
12		28768 X	28029	-0-	-739	-0-	24440 2	492 4	3097 9		N	2815	2868 1			222
01		28148 X	27899	-0-	-249	-0-	24873 2	82 4	2944 9		N	2676	2634 1			264
-----																
STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891																
08		26753 X	25796	-0-	-957	-0-	544 1	23929 2	1323 9		N	1203	1119 1			276
09		23950 X	23950	-0-	-0-	-0-	535 1	22158 2	1257 9		N	1143	728 1			691
10		21309 X	21309	-0-	-0-	-0-	481 1	19474 2	243 4	1111 9	N	1010	1153 1			548
11		24960 X	23451	-0-	-1509	-0-	536 1	19696 2	1997 4	1222 9	N	1111	1176 1			483
12		25792 X	23798	-0-	-1994	-0-	663 1	21782 2	89 4	1264 9	N	1149	801 1			831
01		25792 X	21788	-0-	-4004	-0-	593 1	19252 2	824 4	1119 9	N	1017	1368 1			480

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996														
M O	ALLOW 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	22599 X	18517	-0-	-4082	-0-	623 1	14916 2	29 4	63 5	N	2624	2625 1		232
09	21870 X	18373	-0-	-3497	-0-	650 1	13601 2	1016 4	570 5	N	2305	2233 1		304
10	19871 X	19734	-0-	-137	-0-	690 1	14973 2	1239 4	104 5	N	2480	2486 1		298
11	18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	606 1	14939 2	654 4	34 5	N	2252	2306 1		244
12	20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	572 1	17025 2	9 4	34 5	N	2414	2364 1		294
01	23761 X	23761	-0-	-0-	-0-	670 1	20126 2	20 4	54 5	N	2628	2650 1		272
-----														
TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992														
08	17825 X	17516	-0-	-309	-0-	672 1	14020 2	293 4	633 5	N	1725	1763 1		219
09	17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	648 1	13019 2	420 4	1967 5	N	1644	1640 1		223
10	17825 X	16652	-0-	-1173	-0-	612 1	13281 2	61 4	888 5	N	1645	1596 1		272
11	16950 X	16715	-0-	-235	-0-	622 1	12918 2	356 4	809 5	N	1827	1800 1		299
12	18445 X	17285	-0-	-1160	-0-	660 1	13216 2	254 4	1628 5	N	1388	1664 1		23
01	18445 X	5401	-0-	-13044	-0-	253 1	3290 2	17 4	1031 5	N	736	548 1		211
-----														
JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875														
08	47957 X	45427	-0-	-2530	-0-	41287 2	1218 4	2922 9		N	2656	2708 1		196
09	46410 X	43785	-0-	-2625	-0-	38455 2	981 4	1565 5	2784 9	N	2531	2485 1		242
10	47802 X	44781	-0-	-3021	-0-	36071 2	1146 4	4649 5	2915 9	N	2650	2672 1		220
11	46260 X	40398	-0-	-5862	-0-	16 1	33464 2	1582 4	2698 5	N	2398	2426 1		192
12	46872 X	20219	-0-	-26653	-0-	16614 2	672 4	2933 9		N	2666	2670 1		188
01	45415 X	23973	-0-	-21442	-0-	20528 2	455 4	2990 9		N	2718	2720 1		186
-----														
AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350														
08	33449 X	21886	-0-	-11563	-0-	14653 2	568 4	5365 5	1300 9	N	1182	1235 1		155
09	32370 X	21309	-0-	-11061	-0-	265 1	15429 2	416 4	3672 5	N	1388	1328 1		215
10	33449 X	20375	-0-	-13074	-0-	643 1	17668 2	279 4	1785 9	N	1623	1584 1		254
11	29040 X	20820	-0-	-8220	-0-	598 1	15100 2	775 4	2737 5	N	1464	1465 1		253
12	30008 X	18098	-0-	-11910	-0-	617 1	15158 2	673 4	47 5	N	1457	1413 1		297
01	22010 X	18147	-0-	-3863	-0-	507 1	14564 2	147 4	1526 5	N	1275	1292 1		280

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285														
M O	ALLOW 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	36716 X	36716	-0-	-0-	-0-	18341	2	2012	4	N	1911	1878	1	389
						14261	5	2102	9					
09	30238 X	30238	-0-	-0-	-0-	190	1	16613	2	N	1733	1784	1	338
						1257	4	10272	5					
10	23831 X	23831	-0-	-0-	-0-	656	1	14548	2	N	1808	1815	1	331
						2891	4	3747	5					
11	29430 X	22675	-0-	-6755	-0-	627	1	19253	2	N	1695	1739	1	287
						726	4	204	5					
12	30411 X	22737	-0-	-7674	-0-	659	1	17159	2	N	1795	1779	1	303
						1790	4	1154	5					
01	30411 X	23513	-0-	-6898	-0-	671	1	19031	2	N	1740	1737	1	306
						40	4	1857	5					
-----														
PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545														
08	15283 X	13485	-0-	-1798	-0-	656	1	11740	2	N	662	585	1	285
						19	4	342	5					
09	14550 X	11111	-0-	-3439	-0-	605	1	9623	2	N	716	776	1	225
						24	4	71	5					
10	14539 X	10882	-0-	-3657	-0-	619	1	9579	2	N	517	539	1	203
						75	4	40	5					
11	13770 X	11205	-0-	-2565	-0-	560	1	7878	2	N	498	488	1	213
						350	4	1869	5					
12	14043 X	10905	-0-	-3138	-0-	664	1	9544	2	N	545	523	1	235
						97	4	600	9					
01	13485 X	9912	-0-	-3573	-0-	565	1	8400	2	N	478	482	1	231
						26	4	395	5					
-----														
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437														
08	18946 X	18946	-0-	-0-	-0-	613	1	17271	2	N	763	892	1	392
						3	4	220	5					
09	17581 X	17581	-0-	-0-	-0-	586	1	16059	2	N	711	697	1	406
						154	5	782	9					
10	16296 X	16296	-0-	-0-	-0-	569	1	14025	2	N	682	344	1	744
						491	4	461	5					
11	11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	284	1	8521	2	N	380	402	1	722
						2056	4	471	5					
12	17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	585	1	10392	2	N	713	760	1	675
						839	4	4426	5					
01	14855 X	14855	-0-	-0-	-0-	515	1	7895	2	N	420	772	1	323
						95	4	5888	5					
-----														
PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385														
08	17887 X	15601	-0-	-2286	-0-	542	1	14116	2	N	853	776	1	264
						5	4	938	9					
09	16380 X	14907	-0-	-1473	-0-	507	1	13495	2	N	814	863	1	215
						10	4	895	9					
10	16647 X	15612	-0-	-1035	-0-	566	1	14003	2	N	947	903	1	259
						1	4	1042	9					
11	17393 X	17393	-0-	-0-	-0-	498	1	15871	2	N	573	562	1	270
						118	4	276	5					
12	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	574	1	20764	2	N	931	988	1	213
						113	4	1024	9					
01	16583 X	16583	-0-	-0-	-0-	444	1	14953	2	N	761	721	1	253
						349	4	837	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
08		52979 X	52979	-0-	-0-	-0-	132	1	52036	2	Y	138	313	1	149
							304	4	355	5					
09		24210 X	12547	-0-	-11663	-0-	368	1	10158	2	Y	1778	1875	1	52
							9	4	56	5					
10		25017 X	21722	-0-	-3295	-0-	589	1	16445	2	Y	2698	2680	1	70
							1663	4	57	5					
11		11010 X	7133	-0-	-3877	-0-	317	1	4032	2	Y	780	850	1	-0-
							1923	4	3	5					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998															
08		22909 X	989	-0-	-21920	-0-	578	1	411	9	Y	374	317	1	117
							566	1	8169	2	Y	355	385	1	87
09		22170 X	9267	-0-	-12903	-0-	141	5	391	9					
							641	1	9053	2	Y	263	269	1	81
*10		22909 X	10042	-0-	-12867	-0-	59	5	289	9					
							614	1	9188	2	Y	391	330	1	142
*11		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	36	5	430	9					
							653	1	11003	2	Y	428	459	1	111
*12		12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	9	4	22	5					
							617	1	9575	2	Y	383	361	1	133
01		DLQ G-10	10651	-0-	10651	10651	38	5	421	9					
STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072															
08		38708 X	38708	-0-	-0-	-0-	37410	2	113	5	Y	1077	1068	1	200
							1185	9							
09		28876 X	28876	-0-	-0-	-0-	27802	2	1074	9	Y	976	947	1	229
*10		26417 X	26417	-0-	-0-	-0-	25265	2	128	4	Y	931	864	1	296
							1024	9							
*11		25510 X	25510	-0-	-0-	-0-	24505	2	144	4	Y	783	788	1	291
							861	9							
*12		28118 X	28118	-0-	-0-	-0-	27162	2	22	4	Y	798	880	1	209
							56	5	878	9					
01		DLQ G-10	24355	-0-	24355	24355	23638	2	95	5	Y	565	581	1	193
							622	9							
CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995															
08		10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10377	2	561	9	N	510	452	1	331
09		57869 X	57869	-0-	-0-	-0-	53832	2	1	4	N	3669	3703	1	297
							4036	9							
10		56322 X	56322	-0-	-0-	-0-	52554	2	6	4	N	3420	3421	1	296
							3762	9							
11		58087 X	58087	-0-	-0-	-0-	53738	2	577	4	N	3429	3460	1	265
							3772	9							
12		61112 X	61112	-0-	-0-	-0-	57012	2	445	4	N	3323	3330	1	258
							3655	9							
01		55877 X	55877	-0-	-0-	-0-	51713	2	567	4	N	3270	3269	1	259
							3597	9							

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			AMT	CODE		
08		49175 X	49175	-0-	-0-	-0-	43341	2	2910	4	N	2658	2660	1	155
							2924	9							
09		41158 X	41158	-0-	-0-	-0-	36600	2	1813	4	N	2495	2446	1	204
							2745	9							
10		41664 X	39144	-0-	-2520	-0-	35327	2	1301	4	N	2287	2320	1	171
							2516	9							
11		47580 X	36735	-0-	-10845	-0-	33900	2	559	4	N	2069	1989	1	251
							2276	9							
12		49166 X	39589	-0-	-9577	-0-	35808	2	1211	4	N	2336	2400	1	187
							2570	9							
01		49166 X	37727	-0-	-11439	-0-	34334	2	882	4	N	2283	2288	1	182
							2511	9							
-----															
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105															
08		46185 X	46185	-0-	-0-	-0-	43203	2	14	4	N	2698	2695	1	289
							2968	9							
09		43415 X	43415	-0-	-0-	-0-	40628	2	122	4	N	2345	2366	1	268
							85	5	2580	9					
10		43944 X	43944	-0-	-0-	-0-	40837	2	313	4	N	2448	2405	1	311
							101	5	2693	9					
11		43580 X	43580	-0-	-0-	-0-	34846	2	993	4	N	2305	2303	1	313
							5205	5	2536	9					
12		44660 X	44660	-0-	-0-	-0-	36251	2	610	4	N	2273	2296	1	290
							5299	5	2500	9					
01		43431 X	42172	-0-	-1259	-0-	36884	2	627	4	N	2303	2283	1	310
							2128	5	2533	9					
-----															
ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262															
08		28272 X	27207	-0-	-1065	-0-	673	1	23474	2	N	2465	2526	1	235
							348	4	2712	9					
09		27360 X	24886	-0-	-2474	-0-	540	1	21228	2	N	2213	2217	1	231
							552	4	132	5					
10		28272 X	25207	-0-	-3065	-0-	536	1	21511	2	N	2358	2308	1	281
							491	4	75	5					
11		26340 X	23465	-0-	-2875	-0-	610	1	18766	2	N	2169	2220	1	230
							682	4	1021	5					
12		27218 X	22639	-0-	-4579	-0-	668	1	18524	2	N	2145	2110	1	265
							1039	4	48	5					
01		27218 X	21528	-0-	-5690	-0-	553	1	17878	2	N	2007	2004	1	268
							382	4	507	5					
-----															
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515															
08		436 X	436	-0-	-0-	-0-	434	1	2	4	N	-0-			298
09		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	171	1	908	2	N	-0-			298
							2	4	3085	5					
10		11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	418	1	4533	2	N	4	4	1	298
							67	4	6508	5					
11		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	187	1	1996	2	N	-0-			298
							54	4	1517	5					
12		25645 X	25645	-0-	-0-	-0-	956	1	24462	2	N	18			316
							207	4	20	9					
01		21989 X	21989	-0-	-0-	-0-	793	1	20673	2	N	334	350	1	300
							156	4	367	9					

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.//	130061											
LAUREN STATE 30			WELL #:	3H	RRCID ->	286414	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10395 - 14803				
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		43764 X	43764	-0-	-0-	-0-	42643	2	226	4	N	814	805	1	186
							895	9							
09		41760 X	41465	-0-	-295	-0-	39694	2	910	4	N	783	755	1	214
							861	9							
10		43642 X	43642	-0-	-0-	-0-	39945	2	2758	4	N	854	879	1	189
							939	9							
11		43170 X	41819	-0-	-1351	-0-	39430	2	1704	4	N	623	587	1	225
							685	9							
12		44609 X	41739	-0-	-2870	-0-	38467	2	2295	4	N	888	920	1	193
							977	9							
01		43772 X	43197	-0-	-575	-0-	42182	2	51	4	N	876	846	1	223
							964	9							
-----															
LAUREN STATE 30			WELL #:	4H	RRCID ->	286415	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	9193	PERF. 9510 - 13975				
08		35216 X	34951	-0-	-265	-0-	21199	2	1353	4	N	2209	2288	1	183
							9969	5	2430	9					
09		34577 X	34577	-0-	-0-	-0-	20073	2	2016	4	N	2078	2077	1	184
							10202	5	2286	9					
10		30040 X	30040	-0-	-0-	-0-	181	1	20019	2	N	1841	1803	1	222
							475	4	7340	5					
11		33810 X	22942	-0-	-10868	-0-	683	1	18847	2	N	1895	1886	1	231
							350	4	977	5					
12		35216 X	22565	-0-	-12651	-0-	471	1	18569	2	N	1614	1592	1	253
							771	4	979	5					
01		35216 X	24981	-0-	-10235	-0-	557	1	20759	2	N	1844	1854	1	243
							17	4	1620	5					
-----															
ALICE FEE 34			WELL #:	3H	RRCID ->	286419	COMPL. DATE	10/12/2018	TOTAL DEPTH	9430	PERF. 9840 - 14286				
08		31124 X	24090	-0-	-7034	-0-	675	1	21139	2	N	1890	1914	1	252
							197	4	2079	9					
09		24600 X	23454	-0-	-1146	-0-	513	1	19962	2	N	1831	1858	1	225
							5	4	960	5					
10		24552 X	24358	-0-	-194	-0-	619	1	20995	2	N	1978	1964	1	239
							3	4	565	5					
11		24171 X	24171	-0-	-0-	-0-	661	1	18899	2	N	1894	1881	1	252
							377	4	2151	5					
12		24924 X	20292	-0-	-4632	-0-	648	1	16409	2	N	1946	2018	1	180
							1042	4	52	5					
01		24366 X	23202	-0-	-1164	-0-	549	1	18770	2	N	1639	1610	1	209
							151	4	1929	5					
-----															
SHELLY FEE 40			WELL #:	2H	RRCID ->	286440	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	9357	PERF. 9722 - 14180				
08		19530 X	19517	-0-	-13	-0-	650	1	17370	2	N	1204	1223	1	333
							167	4	6	5					
09		18690 X	18263	-0-	-427	-0-	591	1	16082	2	N	1126	1177	1	282
							351	4	1239	9					
10		19313 X	18760	-0-	-553	-0-	588	1	16224	2	N	1144	1072	1	354
							675	4	15	5					
11		19200 X	13946	-0-	-5254	-0-	631	1	6141	2	N	492	532	1	314
							13	4	6620	5					
12		19840 X	18351	-0-	-1489	-0-	702	1	503	2	N	463	508	1	269
							27	4	16610	5					
01		19530 X	17574	-0-	-1956	-0-	647	1	985	2	N	595	662	1	202
							252	4	15035	5					



-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08		30876 X	30832	-0-	-44	-0-		223 1	24923 2	N	1723	1680 1		227
								575 4	3216 5					
09		29195 X	29195	-0-	-0-	-0-		24975 2	2145 4	N	1886	1938 1		175
								2075 9						
10		28117 X	26851	-0-	-1266	-0-		20610 2	4356 4	N	1714	1690 1		199
								1885 9						
11		29850 X	22055	-0-	-7795	-0-		21 1	19214 2	N	1183	1178 1		204
								1329 4	190 5					
12		30845 X	26229	-0-	-4616	-0-		378 1	21693 2	N	1684	1668 1		220
								1317 4	989 5					
01		30845 X	27242	-0-	-3603	-0-		588 1	24272 2	N	1737	1722 1		235
								160 4	311 5					
-----														
SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616														
08		62420 X	62420	-0-	-0-	-0-		57767 2	3140 4	N	1375	1318 1		234
								1513 9						
09		48120 X	42269	-0-	-5851	-0-		39926 2	1155 4	N	1080	1092 1		222
								1188 9						
10		49724 X	41601	-0-	-8123	-0-		38854 2	1776 4	N	883	880 1		225
								971 9						
11		60420 X	32176	-0-	-28244	-0-		31163 2	527 4	N	442	355 1		312
								486 9						
12		62434 X	38777	-0-	-23657	-0-		37709 2	377 4	N	628	735 1		205
								691 9						
01		62434 X	40488	-0-	-21946	-0-		39751 2	189 4	N	498	522 1		181
								548 9						
-----														
SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378														
08		102480 X	102480	-0-	-0-	-0-		182 1	95207 2	N	5157	5164 1		296
								1418 4	5673 9					
09		47952 X	47952	-0-	-0-	-0-		472 1	42400 2	N	3663	3680 1		279
								1051 4	4029 9					
10		39397 X	39397	-0-	-0-	-0-		710 1	32919 2	N	2471	2444 1		306
								585 4	2465 5					
11		33047 X	33047	-0-	-0-	-0-		812 1	29279 2	N	2062	2027 1		341
								688 4	2268 9					
12		30387 X	30387	-0-	-0-	-0-		845 1	25996 2	N	1990	2009 1		322
								1357 4	2189 9					
01		30163 X	30163	-0-	-0-	-0-		803 1	26288 2	N	1717	1743 1		296
								66 4	1117 5					
-----														
SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034														
08		22007 X	22007	-0-	-0-	-0-		684 1	18431 2	N	2225	2205 1		276
								444 4	2448 9					
09		21040 X	21040	-0-	-0-	-0-		600 1	16547 2	N	1887	1937 1		226
								557 4	1260 5					
10		18924 X	18924	-0-	-0-	-0-		656 1	15620 2	N	1702	1692 1		236
								776 4	1872 9					
11		17353 X	17353	-0-	-0-	-0-		663 1	14691 2	N	1545	1568 1		213
								299 4	1700 9					
12		16399 X	16399	-0-	-0-	-0-		628 1	12795 2	N	1451	1440 1		224
								1346 4	34 5					
01		17526 X	17526	-0-	-0-	-0-		648 1	15045 2	N	1553	1541 1		236
								78 4	47 5					



-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729														
M O	ALLOW 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	47554 X	31840	-0-	-15714	-0-	28373	2	572	4	N	2632	2764	1	746
						2895	9							
09	44670 X	34945	-0-	-9725	-0-	32036	2	51	4	N	2598	2596	1	748
						2858	9							
10	35991 X	30191	-0-	-5800	-0-	25838	2	1674	4	N	2435	2482	1	701
						2679	9							
11	35269 X	35269	-0-	-0-	-0-	30099	2	2594	4	N	2342	2328	1	715
						2576	9							
12	41043 X	41043	-0-	-0-	-0-	38628	2	16	4	N	2181	2340	1	556
						2399	9							
01	40493 X	40493	-0-	-0-	-0-	37551	2	221	4	N	2474	2541	1	489
						2721	9							
-----														
ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250														
08	28179 X	26425	-0-	-1754	-0-	581	1	23628	2	N	1800	1785	1	249
						236	4	1980	9					
09	26580 X	24888	-0-	-1692	-0-	555	1	21993	2	N	1687	1689	1	247
						484	4	1856	9					
10	27280 X	25069	-0-	-2211	-0-	564	1	22457	2	N	1755	1805	1	197
						117	4	1931	9					
11	26430 X	25606	-0-	-824	-0-	560	1	21315	2	N	1702	1687	1	212
						1859	4	1872	9					
12	27311 X	25567	-0-	-1744	-0-	627	1	21171	2	N	1667	1669	1	210
						1935	4	1834	9					
01	42913 X	42913	-0-	-0-	-0-	594	1	37860	2	N	3883	3856	1	237
						188	4	4271	9					
-----														
MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414														
08	24118 X	23203	-0-	-915	-0-	702	1	18936	2	N	2387	2360	1	226
						939	4	2626	9					
09	38399 X	38399	-0-	-0-	-0-	688	1	29924	2	N	4310	4292	1	244
						3024	4	22	5					
10	40349 X	40349	-0-	-0-	-0-	734	1	32804	2	N	5223	5231	1	236
						1066	4	5745	9					
11	23040 X	21373	-0-	-1667	-0-	728	1	17310	2	N	2405	2449	1	192
						676	4	13	5					
12	31093 X	18658	-0-	-12435	-0-	768	1	14548	2	N	1968	1925	1	235
						910	4	267	5					
01	31093 X	20016	-0-	-11077	-0-	823	1	16557	2	N	2138	2136	1	237
						194	4	90	5					
-----														
MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701														
08	30225 X	27564	-0-	-2661	-0-	651	1	24200	2	N	2411	2468	1	234
						61	4	2652	9					
09	29250 X	21123	-0-	-8127	-0-	459	1	18841	2	N	1656	1592	1	298
						1	4	1822	9					
10	28346 X	28346	-0-	-0-	-0-	609	1	25148	2	N	2349	2358	1	289
						5	4	2584	9					
11	29250 X	23401	-0-	-5849	-0-	645	1	19927	2	N	2217	2266	1	240
						390	4	2439	9					
12	30225 X	23913	-0-	-6312	-0-	683	1	20223	2	N	2150	2157	1	233
						642	4	2365	9					
01	28334 X	23120	-0-	-5214	-0-	696	1	19975	2	N	2194	2136	1	291
						36	4	2413	9					

OIL AND GAS DIVISION

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314													
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		26567 X	24363	-0-	-2204	-0-	686 1	21492 2	N	1609	1482 1		272
							415 4	1770 9					
09		25710 X	22560	-0-	-3150	-0-	621 1	19734 2	N	1472	1475 1		269
							536 4	50 5					
10		24676 X	22818	-0-	-1858	-0-	655 1	18557 2	N	1576	1558 1		287
							1872 4	1734 9					
11		23970 X	23890	-0-	-80	-0-	570 1	17863 2	N	1393	1344 1		336
							495 4	3430 5					
12		24769 X	21067	-0-	-3702	-0-	605 1	18643 2	N	1525	1588 1		273
							44 4	97 5					
01		24366 X	22729	-0-	-1637	-0-	629 1	20226 2	N	1699	1671 1		301
							5 4	1869 9					
-----													
W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445													
08		42191 X	22230	-0-	-19961	-0-	21575 2	514 4	N	128			413
							141 9						
09		40830 X	14529	-0-	-26301	-0-	14031 2	364 4	N	122			535
							134 9						
10		42191 X	30453	-0-	-11738	-0-	29764 2	556 4	N	121	390 1		266
							133 9						
11		33480 X	20744	-0-	-12736	-0-	18902 2	1706 4	N	124			390
							136 9						
12		54833 X	54833	-0-	-0-	-0-	54197 2	474 4	N	147			537
							162 9						
01		53538 X	53538	-0-	-0-	-0-	51224 2	2161 4	N	139	203 1		473
							153 9						
-----													
STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108													
08		42563 X	27674	-0-	-14889	-0-	26637 2	1037 9	Y	943	793 1		204
09		50871 X	50871	-0-	-0-	-0-	49134 2	1737 9	Y	1579	1441 1		342
10		49057 X	49057	-0-	-0-	-0-	46912 2	510 5	Y	1486	1470 1		358
							1635 9						
11		33690 X	17347	-0-	-16343	-0-	17035 2	312 9	Y	284	463 1		179
12		42563 X	40139	-0-	-2424	-0-	38434 2	388 4	Y	1197	1044 1		332
							1317 9						
01		DLQ G-10	39520	-0-	39520	39520	37585 2	650 4	Y	1168	1261 1		239
							1285 9						
-----													
WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014													
08		32440 X	32440	-0-	-0-	-0-	636 1	28348 2	N	2775	2728 1		262
							236 4	167 5					
09		31871 X	31871	-0-	-0-	-0-	621 1	27638 2	N	2685	2674 1		273
							326 4	332 5					
10		31183 X	31183	-0-	-0-	-0-	595 1	27422 2	N	2580	2591 1		262
							149 4	179 5					
11		35840 X	35840	-0-	-0-	-0-	579 1	23444 2	N	2551	2543 1		270
							964 4	8047 5					
12		32922 X	32663	-0-	-259	-0-	715 1	28395 2	N	3074	3105 1		239
							152 4	20 5					
01		32922 X	31792	-0-	-1130	-0-	679 1	27893 2	N	2817	2822 1		234
							121 4	3099 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		30225 X		2 -0-	-30223	-0-		2 4			N	-0-				158
09		25260 X		-0- -0-	-25260	-0-					N	-0-				158
10		26102 X		-0- -0-	-26102	-0-					N	-0-				158
11		17370 X		-0- -0-	-17370	-0-					N	-0-				158
12		31 X		-0- -0-	-31	-0-					N	-0-				158
01		2 X		-0- -0-	-2	-0-					N	-0-				158

  

DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560																
08		40765 X	32907	-0-	-7858	-0-	132 1	32155 2	2	N	564	595 1				176
							620 9									
09		38250 X	32228	-0-	-6022	-0-	31076 2	1152 9	2	N	1047	1049 1				174
10		38347 X	34097	-0-	-4250	-0-	31883 2	917 4	2	N	1179	1174 1				179
							1297 9									
11		35010 X	34587	-0-	-423	-0-	32649 2	682 4	2	N	1142	1163 1				158
							1256 9									
12		34498 X	34498	-0-	-0-	-0-	32927 2	294 4	2	N	1161	1153 1				166
							1277 9									
01		34963 X	34963	-0-	-0-	-0-	33397 2	276 4	2	N	1173	1104 1				235
							1290 9									

  

DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787																
08		38396 X	38396	-0-	-0-	-0-	36439 2	8 4	2	N	1772	1809 1				149
							1949 9									
09		39300 X	35441	-0-	-3859	-0-	33349 2	7 4	2	N	1895	1747 1				297
							2085 9									
10		40610 X	35086	-0-	-5524	-0-	32914 2	90 4	2	N	1893	1850 1				340
							2082 9									
11		39300 X	27468	-0-	-11832	-0-	16 1	25718 2	2	N	1249	1289 1				300
							84 4	276 5								
12		39773 X	34870	-0-	-4903	-0-	32678 2	4 4	2	N	1790	1784 1				306
							219 5	1969 9								
01		38409 X	32354	-0-	-6055	-0-	30447 2	47 4	2	N	1643	1599 1				350
							53 5	1807 9								

  

DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725																
08		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	169 1	3884 2	2	N	20					211
							8 4	22 9								
09		33070 X	33070	-0-	-0-	-0-	594 1	32166 2	2	N	197	263 1				145
							93 4	217 9								
10		35209 X	35209	-0-	-0-	-0-	608 1	34027 2	2	N	425	433 1				137
							106 4	468 9								
11		25745 X	25745	-0-	-0-	-0-	566 1	22796 2	2	N	305	158 1				284
							42 4	2005 5								
12		26812 X	26812	-0-	-0-	-0-	664 1	25638 2	2	N	420	491 1				213
							48 4	462 9								
01		20610 X	20610	-0-	-0-	-0-	556 1	18522 2	2	N	347	287 1				273
							1150 5	382 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-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
STATE JUDY 3		WELL #:		2H	RRCID ->	291477	COMPL. DATE	08/29/2021	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9475 - 14705
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	73594 X	40170	-0-	-33424	-0-	39744	2	93	4	N	303	503
09	41670 X	2433	-0-	-39237	-0-	333	9					
10	47409 X	47409	-0-	-0-	-0-	2419	2	14	4	N	-0-	503
						43716	2	3405	4	N	262	167
11	45570 X	38848	-0-	-6722	-0-	288	9					
						25177	2	13089	4	N	529	506
12	61316 X	61316	-0-	-0-	-0-	582	9					
						60836	2	40	4	N	400	510
01	68971 X	68971	-0-	-0-	-0-	440	9					
						67730	2	722	4	N	472	199
						519	9					
STATE JUDY 3		WELL #:		3H	RRCID ->	295821	COMPL. DATE	04/23/2023	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	9280 - 13892
08	54276 X	54276	-0-	-0-	-0-	49749	2	4527	9	Y	4115	350
09	53192 X	53192	-0-	-0-	-0-	48463	2	4729	9	Y	4299	699
10	52816 X	52816	-0-	-0-	-0-	48540	2	4276	9	Y	3887	846
11	48050 X	48050	-0-	-0-	-0-	43796	2	4254	9	Y	3867	556
12	52702 X	52702	-0-	-0-	-0-	48733	2	3969	9	Y	3608	853
01	DLQ G-10	52179	-0-	52179	52179	47454	2	820	4	Y	3550	590
						3905	9					
STATE JUDY 3		WELL #:		4H	RRCID ->	296169	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	10195 - 14987
08	0 Z	44938	-0-	44938	1774905	43928	2	1010	9	Y	918	192
09	0 Z	15443	-0-	15443	1790348	15291	2	152	9	Y	138	134
10	0 Z	44949	-0-	44949	1835297	44205	2	744	9	Y	676	56
11	0 Z	21706	-0-	21706	1857003	21253	2	453	9	Y	412	115
12	0 Z	53125	-0-	53125	1910128	52290	2	835	9	Y	759	198
01	0 Z	61192	-0-	61192	1971320	59376	2	1026	4	Y	718	111
						790	9					
TYSON FEE 44		WELL #:		3H	RRCID ->	296683	COMPL. DATE	10/27/2023	TOTAL DEPTH	9256	PERF.	9660 - 14717
08	93341 X	69938	-0-	-23403	-0-	61587	2	543	4	Y	7093	192
						6	5	7802	9			
09	84270 X	62873	-0-	-21397	-0-	56126	2	101	5	Y	6042	203
						6646	9					
10	80693 X	59275	-0-	-21418	-0-	52176	2	116	4	Y	6348	222
						6983	9					
11	72390 X	55328	-0-	-17062	-0-	45656	2	1212	4	Y	5754	219
						2131	5	6329	9			
12	69936 X	55656	-0-	-14280	-0-	48716	2	256	4	Y	6076	392
						6684	9					
01	DLQ G-10	54643	-0-	54643	54643	48733	2	19	4	Y	5220	194
						149	5	5742	9			
TYSON FEE 44		WELL #:		4H	RRCID ->	296709	COMPL. DATE	10/27/2023	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	9530 - 14617
08	96565 X	77148	-0-	-19417	-0-	66720	2	7	5	Y	9474	199
						10421	9					
09	88710 X	71851	-0-	-16859	-0-	62660	2	9191	9	Y	8355	11
10	85777 X	67704	-0-	-18073	-0-	59684	2	8020	9	Y	7291	22
11	78840 X	48043	-0-	-30797	-0-	40406	2	1886	5	Y	5228	27
						5751	9					
12	77159 X	68215	-0-	-8944	-0-	59445	2	313	4	Y	7688	277
						8457	9					
01	DLQ G-10	82916	-0-	82916	82916	72918	2	28	4	Y	8860	42
						224	5	9746	9			

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
SCOTT FEE 36 WELL #: 7H RRCID -> 298404 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9150 - 13954															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1475	-0-	1475	1475	133	1	1342	9	Y	1220	970	1	250
09		0	55264	-0-	55264	56739	628	1	45431	2	Y	8368	8440	1	178
							9205	9							
10		0	72286	-0-	72286	129025	657	1	61184	2	Y	9495	9427	1	246
							10445	9							
11		187335 X	58310	-0-	-129025	-0-	510	1	48409	2	Y	8537	8549	1	234
							9391	9							
12		69067 X	69067	-0-	-0-	-0-	634	1	58490	2	Y	8383	8395	1	222
							722	4	9221	9					
01		67704 X	41768	-0-	-25936	-0-	472	1	36444	2	Y	4258	4360	1	120
							63	4	105	5					
SCOTT FEE 36 WELL #: 8H RRCID -> 298411 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10100 - 14957															
*08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1282	1150	1	132
*09		0	207085	-0-	207085	207085	199643	2	7442	9	Y	6765	6749	1	148
*10		0	231590	-0-	231590	438675	224374	2	7216	9	Y	6560	6573	1	135
*11		655867 X	217192	-0-	-438675	-0-	211083	2	6109	9	Y	5554	5621	1	68
*12		255037 X	235456	-0-	-19581	-0-	226689	2	2796	4	Y	5428	5495	1	1
							5971	9							
01		255037 X	196831	-0-	-58206	-0-	191334	2	336	4	Y	4193	3839	1	355
							549	5	4612	9					
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		46982 X	46982	-0-	-0-	-0-	2281	1	43122	2	Y	1399	1341	0	88
							40	4	1539	9					
09		39018 X	39018	-0-	-0-	-0-	1791	1	35592	2	Y	1475	1421	0	78
							12	4	1623	9					
10		37871 X	37871	-0-	-0-	-0-	1722	1	34386	2	Y	1457	1398	0	73
							160	4	1603	9					
11		43156 X	43156	-0-	-0-	-0-	2191	1	39017	2	Y	1747	1712	0	80
							26	4	1922	9					
*12		57385 X	57385	-0-	-0-	-0-	3222	1	52759	2	Y	1267	1225	0	60
							10	4	1394	9					
01		76145 X	76145	-0-	-0-	-0-	4418	1	70858	2	Y	702	692	0	39
							97	4	772	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 3			WELL #:		8HD	RRCID ->	281610	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	10184	PERF.	10393 - 15111	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* 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-
-----														
HH SW 3			WELL #:		5HC	RRCID ->	281639	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9762	PERF.	10167 - 14461	
08	36256	X	36256	-0-	-0-	-0-	1791 1	33938 2	Y	453	445 0	19 8	29	
							29 4	498 9						
09	36478	X	36478	-0-	-0-	-0-	1708 1	33944 2	Y	740	698 0	32 8	39	
							12 4	814 9						
10	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	1130 1	22659 2	Y	748	716 0	33 8	38	
							105 4	823 9						
11	27215	X	27215	-0-	-0-	-0-	1423 1	25303 2	Y	430	441 0	7 8	20	
							16 4	473 9						
*12	26920	X	26920	-0-	-0-	-0-	1519 1	24921 2	Y	434	413 0	21 8	20	
							3 4	477 9						
01	29238	X	29238	-0-	-0-	-0-	1681 1	26977 2	Y	494	465 0	22 8	27	
							37 4	543 9						
-----														
HH SW 5			WELL #:		26HA	RRCID ->	282232	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	9119	PERF.	9328 - 13848	
08	47064	X	47064	-0-	-0-	-0-	2242 1	42441 2	Y	2131	2099 0	56 8	113	
							37 4	2344 9						
09	41071	X	41071	-0-	-0-	-0-	1869 1	37163 2	Y	1841	1798 0	49 8	107	
							14 4	2025 9						
10	43650	X	43650	-0-	-0-	-0-	1955 1	39149 2	Y	2150	2074 0	62 8	121	
							181 4	2365 9						
11	34711	X	34711	-0-	-0-	-0-	1731 1	30847 2	Y	1921	1937 0	27 8	78	
							20 4	2113 9						
*12	32971	X	32971	-0-	-0-	-0-	1778 1	29184 2	Y	1823	1725 0	72 8	104	
							4 4	2005 9						
01	29851	X	29851	-0-	-0-	-0-	1623 1	25983 2	Y	2010	1931 0	78 8	105	
							34 4	2211 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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HH SW 5		WELL #: 23HA		RRCID -> 282247		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716		
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	36026 X	36026	-0-	-0-	-0-	1734 1	32841 2	Y	1293 1266 0 34 8	69
						29 4	1422 9			
09	32447 X	32447	-0-	-0-	-0-	1488 1	29616 2	Y	1212 1178 0 32 8	71
						10 4	1333 9			
10	34935 X	34935	-0-	-0-	-0-	1572 1	31474 2	Y	1585 1520 0 46 8	90
						145 4	1744 9			
11	36491 X	36491	-0-	-0-	-0-	1857 1	33042 2	Y	1428 1440 0 20 8	58
						21 4	1571 9			
*12	30756 X	30756	-0-	-0-	-0-	1681 1	27533 2	Y	1398 1321 0 55 8	80
						4 4	1538 9			
01	28510 X	28510	-0-	-0-	-0-	1594 1	25572 2	Y	1190 1162 0 46 8	62
						35 4	1309 9			
HH SW 5		WELL #: 24HC		RRCID -> 282250		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442		
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		
08	102570 X	102570	-0-	-0-	-0-	3929 1	92668 2	Y	5403 5244 0 100 8	65
						30 4	5943 9			
09	105899 X	105899	-0-	-0-	-0-	4040 1	95760 2	Y	5498 5403 0 95 8	65
						51 4	6048 9			
10	106627 X	106627	-0-	-0-	-0-	3605 1	96857 2	Y	5570 5482 0 104 8	49
						38 4	6127 9			
11	108254 X	108254	-0-	-0-	-0-	3892 1	98568 2	Y	5260 5230 0 35 8	44
						8 4	5786 9			
12	90799 X	90799	-0-	-0-	-0-	2934 1	81478 2	Y	5805 5656 0 115 8	78
						1 4	6386 9			
01	77031 X	77031	-0-	-0-	-0-	2570 1	68712 2	Y	5223 5150 0 108 8	43
						4 4	5745 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

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HH SW 3		WELL #: 24HC		RRCID ->	282646	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9778	-	14868
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		41838 X	41838	-0-	-0-	-0-	2020 1	38230 2	Y	1413	1358 0	59 8	89
							34 4	1554 9					
09		39244 X	39244	-0-	-0-	-0-	1807 1	35976 2	Y	1318	1281 0	57 8	69
							11 4	1450 9					
10		39913 X	39913	-0-	-0-	-0-	1821 1	36388 2	Y	1395	1333 0	61 8	70
							169 4	1535 9					
11		39919 X	39919	-0-	-0-	-0-	2035 1	36183 2	Y	1523	1499 0	25 8	69
							26 4	1675 9					
*12		40347 X	40347	-0-	-0-	-0-	2244 1	36758 2	Y	1216	1168 0	60 8	57
							7 4	1338 9					
01		39249 X	39249	-0-	-0-	-0-	2214 1	35500 2	Y	1353	1275 0	61 8	74
							47 4	1488 9					
-----													
HH SW 3		WELL #: 25HD		RRCID ->	282651	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	10342	-	14918
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		39548 X	39548	-0-	-0-	-0-	1933 1	36602 2	Y	892	855 0	37 8	56
							32 4	981 9					
09		38003 X	38003	-0-	-0-	-0-	1773 1	35242 2	Y	886	857 0	38 8	47
							13 4	975 9					
10		34571 X	34571	-0-	-0-	-0-	1593 1	31907 2	Y	839	807 0	37 8	42
							148 4	923 9					
11		36667 X	36667	-0-	-0-	-0-	1901 1	33824 2	Y	836	826 0	14 8	38
							22 4	920 9					
*12		38047 X	38047	-0-	-0-	-0-	2109 1	34519 2	Y	1285	1199 0	63 8	61
							5 4	1414 9					
01		39296 X	39296	-0-	-0-	-0-	2252 1	36100 2	Y	813	793 0	36 8	45
							50 4	894 9					
-----													
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-



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

08	111045 X	111045	-0-	-0-	-0-	-0-	4335	1	102233	2	Y	4040	3920	0	75	8	49
							33	4	4444	9							
09	113542 X	113542	-0-	-0-	-0-	-0-	4421	1	104775	2	Y	3903	3838	0	68	8	46
							53	4	4293	9							
10	115055 X	115055	-0-	-0-	-0-	-0-	3987	1	106924	2	Y	3729	3672	0	70	8	33
							42	4	4102	9							
11	106755 X	106755	-0-	-0-	-0-	-0-	3910	1	99046	2	Y	3448	3429	0	23	8	29
							6	4	3793	9							
12	109399 X	109399	-0-	-0-	-0-	-0-	3635	1	101134	2	Y	4206	4096	0	83	8	56
							3	4	4627	9							
01	89117 X	89117	-0-	-0-	-0-	-0-	3043	1	81326	2	Y	4312	4244	0	89	8	35
							5	4	4743	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

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

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490

08	28644 X	21931	-0-	-6713	-0-	-0-	18576	2	3355	9	N	3050	3123	0			610
09	34980 X	18285	-0-	-16695	-0-	-0-	15572	2	2713	9	N	2466	2661	0			415
10	36146 X	22940	-0-	-13206	-0-	-0-	19799	2	3141	9	N	2855	2773	0			497
11	34980 X	-0-	-0-	-34980	-0-	-0-					N	3800	3531	0			766
*12	29228 X	29228	-0-	-0-	-0-	-0-	23407	2	5821	9	N	5292	5493	0			565
01	21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-	-0-					N	4405	4274	0			696

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

08	23994 X	20973	-0-	-3021	-0-	-0-	711	1	17475	2	Y	2529	2546	0			40
							5	4	2782	9							
09	23434 X	23434	-0-	-0-	-0-	-0-	819	1	19774	2	Y	2574	2566	0			48
							10	4	2831	9							
10	29699 X	29699	-0-	-0-	-0-	-0-	948	1	25429	2	Y	3011	2979	0			80
							10	4	3312	9							
11	26807 X	26807	-0-	-0-	-0-	-0-	901	1	22803	2	Y	2820	2862	0			38
							1	4	3102	9							
12	23994 X	22604	-0-	-1390	-0-	-0-	685	1	19046	2	Y	2612	2626	0			24
							2873	9									
01	25226 X	25226	-0-	-0-	-0-	-0-	794	1	21227	2	Y	2913	2888	0			49
							1	4	3204	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) 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		26691 X	25047	-0-	-1644	-0-	860	1	21096	2	Y	2804	2825	0		45
							7	4	3084	9						
09		26343 X	26343	-0-	-0-	-0-	935	1	22546	2	Y	2590	2586	0		49
							13	4	2849	9						
10		28299 X	28299	-0-	-0-	-0-	917	1	24601	2	Y	2519	2501	0		67
							10	4	2771	9						
11		37963 X	37963	-0-	-0-	-0-	1300	1	32937	2	Y	3385	3407	0		45
							2	4	3724	9						
12		38221 X	38221	-0-	-0-	-0-	1179	1	32814	2	Y	3843	3853	0		35
							1	4	4227	9						
01		29909 X	29909	-0-	-0-	-0-	961	1	25738	2	Y	2916	2902	0		49
							2	4	3208	9						
-----																
HH SW 3			WELL #: 18HC		RRCID -> 283380			COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714					
08		52696 X	52696	-0-	-0-	-0-	2532	1	48014	2	Y	1917	1811	0	80 8	121
							41	4	2109	9						
09		48091 X	48091	-0-	-0-	-0-	2225	1	44282	2	Y	1426	1410	0	62 8	75
							15	4	1569	9						
10		51547 X	51547	-0-	-0-	-0-	2365	1	47302	2	Y	1510	1443	0	66 8	76
							219	4	1661	9						
11		55860 X	55860	-0-	-0-	-0-	2875	1	51144	2	Y	1640	1614	0	27 8	75
							37	4	1804	9						
*12		51495 X	51495	-0-	-0-	-0-	2790	1	45642	2	Y	2775	2583	0	136 8	131
							10	4	3053	9						
01		56645 X	56645	-0-	-0-	-0-	3030	1	48587	2	Y	4509	4190	0	202 8	248
							68	4	4960	9						
-----																
HH SW 3			WELL #: 21HC		RRCID -> 283382			COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771					
08		51951 X	51951	-0-	-0-	-0-	2519	1	47689	2	Y	1547	1483	0	65 8	98
							41	4	1702	9						
09		49116 X	49116	-0-	-0-	-0-	2281	1	45312	2	Y	1368	1335	0	59 8	72
							18	4	1505	9						
10		43708 X	43708	-0-	-0-	-0-	2012	1	40242	2	Y	1152	1116	0	50 8	58
							187	4	1267	9						
11		44869 X	44869	-0-	-0-	-0-	2353	1	41843	2	Y	585	606	0	10 8	27
							29	4	644	9						
*12		36010 X	36010	-0-	-0-	-0-	2022	1	33105	2	Y	797	747	0	39 8	38
							6	4	877	9						
01		32522 X	32522	-0-	-0-	-0-	1800	1	28865	2	Y	1653	1526	0	74 8	91
							39	4	1818	9						
-----																
HAY GIA 16/21			WELL #: 0021WA		RRCID -> 283395			COMPL. DATE 02/12/2018			TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625					
08		28272 X	23026	-0-	-5246	-0-	778	1	19034	2	Y	2915	2940	0		46
							7	4	3207	9						
09		27360 X	26873	-0-	-487	-0-	941	1	22698	2	Y	2931	2922	0		55
							10	4	3224	9						
10		58366 X	58366	-0-	-0-	-0-	1941	1	52106	2	Y	3908	3859	0		104
							20	4	4299	9						
11		53504 X	53504	-0-	-0-	-0-	1838	1	46627	2	Y	4578	4621	0		61
							3	4	5036	9						
12		47783 X	47783	-0-	-0-	-0-	1486	1	41352	2	Y	4494	4514	0		41
							2	4	4943	9						
01		49277 X	49277	-0-	-0-	-0-	1590	1	42500	2	Y	4712	4673	0		80
							4	4	5183	9						

OIL AND GAS DIVISION

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	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	41075 X	36461	-0-	-4614	-0-	1269	1	31193	2	Y	3626	3653	0	58
						10	4	3989	9					
09	45150 X	44339	-0-	-811	-0-	1595	1	38442	2	Y	3892	3877	0	73
						21	4	4281	9					
10	47466 X	47466	-0-	-0-	-0-	1544	1	41372	2	Y	4121	4085	0	109
						17	4	4533	9					
11	67358 X	67358	-0-	-0-	-0-	2220	1	56288	2	Y	8040	8042	0	107
						6	4	8844	9					
12	80995 X	80995	-0-	-0-	-0-	2419	1	67249	2	Y	10295	10309	0	93
						2	4	11325	9					
01	77502 X	77502	-0-	-0-	-0-	2410	1	64463	2	Y	9655	9585	0	163
						8	4	10621	9					
HAY GIA 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 283397		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602						
08	19220 X	10612	-0-	-8608	-0-	349	1	8505	2	Y	1595	1606	0	25
						3	4	1755	9					
09	18600 X	12676	-0-	-5924	-0-	411	1	9937	2	Y	2111	2096	0	40
						6	4	2322	9					
10	20233 X	20233	-0-	-0-	-0-	625	1	16870	2	Y	2484	2458	0	66
						6	4	2732	9					
11	43673 X	43673	-0-	-0-	-0-	1578	1	39928	2	Y	1966	2006	0	26
						4	4	2163	9					
12	36792 X	36792	-0-	-0-	-0-	1198	1	33274	2	Y	2109	2116	0	19
						2320	9							
01	22583 X	22583	-0-	-0-	-0-	738	1	19718	2	Y	1933	1919	0	33
						1	4	2126	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-
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283573		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865						
08	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	104	1	2589	2	N	2945	2971	0	47
						1	4	3240	9					
09	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	169	1	4119	2	N	2705	2701	0	51
						2	4	2976	9					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1644	1651	0	44
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	75	0	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	160	0	1
01	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	320	1	8549	2	N	305	301	0	5
						1	4	336	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	256	1	6191	2	N	3449	3476	0		55
						2	4	3794	9						
09	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	246	1	5916	2	N	3023	3021	0		57
						4	4	3325	9						
10	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	141	1	3761	2	N	2550	2539	0		68
						1	4	2805	9						
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	30	2	271	9	N	246	311	0		3
12	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	61	1	1704	2	N	425	424	0		4
						468	9								
01	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	164	1	4417	2	N	512	507	0		9
						563	9								

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	868	900	0		14
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	564	567	0		11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	346	348	0		9
11	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	430	1	10812	2	N	138	145	0		2
						1	4	152	9						
12	224 X	224	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	N	36	38	0		-0-
						40	9								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	36	0		1

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909

08	28553 X	28553	-0-	-0-	-0-	972	1	23794	2	N	3435	3460	0		55
						8	4	3779	9						
09	25812 X	25812	-0-	-0-	-0-	887	1	21397	2	N	3198	3193	0		60
						10	4	3518	9						
10	19748 X	19748	-0-	-0-	-0-	588	1	15767	2	N	3079	3057	0		82
						6	4	3387	9						
11	18968 X	18968	-0-	-0-	-0-	596	1	15031	2	N	3036	3077	0		41
						1	4	3340	9						
12	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	493	1	13688	2	N	3007	3021	0		27
						3308	9								
01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	38	1	975	2	N	3983	3943	0		67
						4381	9								

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981

08	30878 X	30878	-0-	-0-	-0-	1084	1	26543	2	N	2945	2971	0		47
						11	4	3240	9						
09	31760 X	31760	-0-	-0-	-0-	1140	1	27577	2	N	2751	2746	0		52
						17	4	3026	9						
10	30213 X	30213	-0-	-0-	-0-	987	1	26320	2	N	2630	2612	0		70
						13	4	2893	9						
11	28868 X	28868	-0-	-0-	-0-	993	1	25178	2	N	2447	2484	0		33
						5	4	2692	9						
12	28661 X	28661	-0-	-0-	-0-	900	1	24903	2	N	2595	2604	0		24
						3	4	2855	9						
01	19256 X	19256	-0-	-0-	-0-	612	1	16386	2	N	2052	2041	0		35
						1	4	2257	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0013WA		RRCID -> 283579		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773				
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	29426 X	29426	-0-	-0-	-0-	1021 1	25056 2	N	3037	3055 0		48
						8 4	3341 9					
09	31321 X	31321	-0-	-0-	-0-	1127 1	27273 2	N	2643	2642 0		49
						14 4	2907 9					
10	30081 X	30081	-0-	-0-	-0-	973 1	26275 2	N	2568	2549 0		68
						8 4	2825 9					
11	28208 X	28208	-0-	-0-	-0-	966 1	24522 2	N	2472	2507 0		33
						1 4	2719 9					
12	26957 X	26957	-0-	-0-	-0-	841 1	23423 2	N	2448	2459 0		22
						2693 9						
01	32229 X	32229	-0-	-0-	-0-	1048 1	28018 2	N	2869	2843 0		48
						7 4	3156 9					
-----												
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0041WC		RRCID -> 283653		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10178		PERF.10825 - 17279		
08	60854 X	60854	-0-	-0-	-0-	2204 1	51905 2	Y	6117	5936 0	114 8	74
						16 4	6729 9					
09	78684 X	78684	-0-	-0-	-0-	2893 1	68741 2	Y	6376	6265 0	110 8	75
						36 4	7014 9					
10	70068 X	70068	-0-	-0-	-0-	2251 1	60477 2	Y	6652	6544 0	124 8	59
						23 4	7317 9					
11	66485 X	66485	-0-	-0-	-0-	2268 1	57438 2	Y	6159	6126 0	41 8	51
						4 4	6775 9					
12	70988 X	70988	-0-	-0-	-0-	2243 1	62285 2	Y	5873	5729 0	116 8	79
						6460 9						
01	67026 X	67026	-0-	-0-	-0-	2178 1	58207 2	Y	6034	5939 0	124 8	50
						4 4	6637 9					
-----												
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0044WD		RRCID -> 283788		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10556		PERF.11503 - 20996		
08	66368 X	66368	-0-	-0-	-0-	2575 1	60717 2	Y	2775	2691 0	52 8	33
						23 4	3053 9					
09	62486 X	62486	-0-	-0-	-0-	2363 1	56032 2	Y	3693	3618 0	64 8	44
						29 4	4062 9					
10	59194 X	59194	-0-	-0-	-0-	2003 1	53795 2	Y	3070	3030 0	57 8	27
						19 4	3377 9					
11	55841 X	55841	-0-	-0-	-0-	1959 1	49658 2	Y	3837	3806 0	26 8	32
						3 4	4221 9					
12	67429 X	67429	-0-	-0-	-0-	2184 1	60646 2	Y	4179	4072 0	83 8	56
						2 4	4597 9					
01	61130 X	61130	-0-	-0-	-0-	2037 1	54499 2	Y	4173	4114 0	81 8	34
						4 4	4590 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-

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 #:		5HC	RRCID -> 284010	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH	9607	PERF. 9756	- 14584		
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	57752 X	57752	-0-	-0-	-0-	2747 1 46 4	52026 2 2933 9	Y	2666	2617 0	70 8	142
09	54805 X	54805	-0-	-0-	-0-	2479 1 19 4	49316 2 2991 9	Y	2719	2630 0	72 8	159
10	59024 X	59024	-0-	-0-	-0-	2650 1 249 4	52976 2 3149 9	Y	2863	2777 0	83 8	162
11	58375 X	58375	-0-	-0-	-0-	2933 1 37 4	52160 2 3245 9	Y	2950	2950 0	42 8	120
*12	59485 X	59485	-0-	-0-	-0-	3223 1 10 4	52742 2 3510 9	Y	3191	3003 0	126 8	182
01	52987 X	52987	-0-	-0-	-0-	2943 1 65 4	47189 2 2790 9	Y	2536	2487 0	98 8	133
HH SW 5		WELL #:		7HC	RRCID -> 284014	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9752	- 14583		
08	51370 X	51370	-0-	-0-	-0-	2481 1 39 4	47039 2 1811 9	Y	1646	1627 0	43 8	88
09	51978 X	51978	-0-	-0-	-0-	2396 1 16 4	47693 2 1873 9	Y	1703	1647 0	45 8	99
10	57195 X	57195	-0-	-0-	-0-	2626 1 242 4	52448 2 1879 9	Y	1708	1662 0	49 8	96
11	41263 X	41263	-0-	-0-	-0-	2089 1 27 4	37138 2 2009 9	Y	1826	1822 0	26 8	74
*12	51338 X	51338	-0-	-0-	-0-	2795 1 7 4	45778 2 2758 9	Y	2507	2339 0	99 8	143
01	49577 X	49577	-0-	-0-	-0-	2755 1 60 4	44163 2 2599 9	Y	2363	2291 0	91 8	124
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-
HH SW 5		WELL #:		17HA	RRCID -> 284085	COMPL. DATE 07/12/2018	TOTAL DEPTH	9072	PERF. 9186	- 13104		
08	50717 X	50717	-0-	-0-	-0-	2445 1 42 4	46288 2 1942 9	Y	1765	1749 0	46 8	94
09	49895 X	49895	-0-	-0-	-0-	2285 1 17 4	45403 2 2190 9	Y	1991	1916 0	53 8	116
10	54379 X	54379	-0-	-0-	-0-	2461 1 228 4	49180 2 2510 9	Y	2282	2203 0	66 8	129
11	49947 X	49947	-0-	-0-	-0-	2531 1 30 4	45075 2 2311 9	Y	2101	2115 0	30 8	85
*12	61169 X	61169	-0-	-0-	-0-	3365 1 10 4	55142 2 2652 9	Y	2411	2263 0	95 8	138
01	51173 X	51173	-0-	-0-	-0-	2863 1 63 4	45923 2 2324 9	Y	2113	2058 0	82 8	111

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HH SW 5		WELL #: 20HA		RRCID ->	284086	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9445 - 14134		
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		52869 X	52869	-0-	-0-	-0-	2540 1	48120 2	Y	1970	1923 0	52 8	105
							42 4	2167 9					
09		47130 X	47130	-0-	-0-	-0-	2162 1	42930 2	Y	1839	1788 0	49 8	107
							15 4	2023 9					
10		56276 X	56276	-0-	-0-	-0-	2564 1	51291 2	Y	1985	1923 0	57 8	112
							237 4	2184 9					
11		53008 X	53008	-0-	-0-	-0-	2699 1	47987 2	Y	2083	2081 0	29 8	85
							31 4	2291 9					
*12		42422 X	42422	-0-	-0-	-0-	2329 1	38189 2	Y	1725	1643 0	68 8	99
							6 4	1898 9					
01		46649 X	46649	-0-	-0-	-0-	2603 1	41723 2	Y	2060	1971 0	80 8	108
							57 4	2266 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		
08	31412	X	31412	-0-	-0-	-0-	1259 1	29626 2	Y	470	455 0	9 8	6
							10 4	517 9					
09	37398	X	37398	-0-	-0-	-0-	1492 1	35405 2	Y	437	430 0	8 8	5
							20 4	481 9					
10	40533	X	40533	-0-	-0-	-0-	1434 1	38497 2	Y	533	523 0	10 8	5
							16 4	586 9					
11	47133	X	47133	-0-	-0-	-0-	1766 1	44744 2	Y	563	559 0	4 8	5
							4 4	619 9					
12	83392	X	83392	-0-	-0-	-0-	2870 1	79773 2	Y	679	662 0	13 8	9
							2 4	747 9					
01	47701	X	47701	-0-	-0-	-0-	1699 1	45368 2	Y	571	564 0	11 8	5
							6 4	628 9					
HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID ->	284264	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9136	PERF.	9399 - 14089		
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 #: 21HC		RRCID ->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9736	PERF.	9861	-	14342			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
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-	-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-	
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-	-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-	
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-	-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-	
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-	-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-	
HH SW 3		WELL #: 16HA		RRCID ->	285133	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9430	-	14371			
08	24813 X	24813	-0-	-0-	-0-	1176	1	22295	2	Y	1203	1159	0	50	8	76
						19	4	1323	9							
09	22560 X	21800	-0-	-760	-0-	985	1	19519	2	Y	1171	1134	0	51	8	62
						8	4	1288	9							
10	27466 X	20155	-0-	-7311	-0-	855	1	17118	2	Y	1912	1795	0	83	8	96
						79	4	2103	9							
11	26580 X	21502	-0-	-5078	-0-	1066	1	18977	2	Y	1315	1330	0	21	8	60
						12	4	1447	9							
*12	27466 X	20395	-0-	-7071	-0-	1133	1	18589	2	Y	610	611	0	30	8	29
						2	4	671	9							
01	20801 X	20201	-0-	-600	-0-	1185	1	18989	2	Y	2	31	0			-0-
						25	4	2	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

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-

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

08	95009 X	95009	-0-	-0-	-0-	3659	1	86180	2	Y	4674	4536	0	87	8	56
						29	4	5141	9							
09	104599 X	104599	-0-	-0-	-0-	3995	1	94858	2	Y	5180	5085	0	90	8	61
						48	4	5698	9							
10	98556 X	98556	-0-	-0-	-0-	3344	1	89761	2	Y	4923	4848	0	92	8	44
						36	4	5415	9							
11	82754 X	82754	-0-	-0-	-0-	2979	1	75519	2	Y	3864	3850	0	26	8	32
						6	4	4250	9							
12	78922 X	78922	-0-	-0-	-0-	2593	1	72147	2	Y	3798	3704	0	75	8	51
						4	4	4178	9							
01	73312 X	73312	-0-	-0-	-0-	2501	1	66843	2	Y	3600	3545	0	76	8	30
						8	4	3960	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

08	134203 X	134203	-0-	-0-	-0-	4991	1	122295	2	N	6249	6123	0			137
						43	4	6874	9							
09	115203 X	115203	-0-	-0-	-0-	4356	1	105214	2	N	5071	5077	0			131
						55	4	5578	9							
10	116274 X	116274	-0-	-0-	-0-	3966	1	106580	2	N	5169	5170	0			130
						42	4	5686	9							
11	90951 X	90951	-0-	-0-	-0-	3220	1	81590	2	N	5575	5587	0			118
						8	4	6133	9							
12	97261 X	97261	-0-	-0-	-0-	3109	1	86397	2	N	7046	6999	0			165
						4	4	7751	9							
01	103447 X	103447	-0-	-0-	-0-	3463	1	92585	2	N	6717	6712	0			170
						10	4	7389	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0025WC		RRCID -> 285487		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815			
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		121326 X	121326	-0-	-0-	-0-	4467 1	109523 2	N	6636 6503 0	145
							36 4	7300 9			
09		121415 X	121415	-0-	-0-	-0-	4540 1	109494 2	N	6657 6630 0	172
							58 4	7323 9			
10		112440 X	112440	-0-	-0-	-0-	3795 1	101805 2	N	6183 6200 0	155
							39 4	6801 9			
11		109673 X	109673	-0-	-0-	-0-	3915 1	99060 2	N	6084 6110 0	129
							6 4	6692 9			
12		99703 X	99703	-0-	-0-	-0-	3237 1	90015 2	N	5863 5855 0	137
							2 4	6449 9			
01		52702 X	52702	-0-	-0-	-0-	1650 1	44189 2	N	6232 6211 0	158
							8 4	6855 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-
-----											
HAY ARIA 03/46 A		WELL #: 0013WC		RRCID -> 285531		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892			
08		12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	491 1	11947 2	N	225 221 0	5
							4 4	248 9			
09		30615 X	30615	-0-	-0-	-0-	1208 1	29179 2	N	194 194 0	5
							15 4	213 9			
10		38349 X	38349	-0-	-0-	-0-	1366 1	36659 2	N	283 281 0	7
							13 4	311 9			
11		34361 X	34361	-0-	-0-	-0-	1296 1	32744 2	N	290 291 0	6
							2 4	319 9			
12		29852 X	29852	-0-	-0-	-0-	1030 1	28580 2	N	219 220 0	5
							1 4	241 9			
01		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	184 1	4910 2	N	45 49 0	1
							50 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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0034WA		RRCID ->	285588	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9703	PERF. 9905 - 19808			
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	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	27087 X	27087	-0-	-0-	-0-	1260	1	23892	2	Y	1741	1674	0	73	8	110
						20	4	1915	9							
09	24130 X	24130	-0-	-0-	-0-	1071	1	21261	2	Y	1626	1580	0	70	8	86
						9	4	1789	9							
10	24769 X	23422	-0-	-1347	-0-	1023	1	20454	2	Y	1683	1611	0	73	8	85
						94	4	1851	9							
11	23970 X	23791	-0-	-179	-0-	1156	1	20577	2	Y	1859	1829	0	30	8	85
						13	4	2045	9							
*12	24769 X	21117	-0-	-3652	-0-	1116	1	18313	2	Y	1532	1470	0	75	8	72
						3	4	1685	9							
01	23986 X	23986	-0-	-0-	-0-	1273	1	20431	2	Y	2049	1916	0	92	8	113
						28	4	2254	9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0041WA		RRCID ->	285832	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	8866	PERF. 8873 - 19372						
08	27057 X	27057	-0-	-0-	-0-	337	1	24555	2	N	1956	1926	0	52	8	19
						13	4	2152	9							
09	28222 X	28222	-0-	-0-	-0-	353	1	25993	2	N	1703	1639	0	64	8	19
						3	4	1873	9							
10	34322 X	34322	-0-	-0-	-0-	450	1	32153	2	N	1560	1518	0	19	8	42
						3	4	1716	9							
11	35452 X	35452	-0-	-0-	-0-	410	1	33607	2	N	1303	1295	0	31	8	19
						2	4	1433	9							
*12	35608 X	35608	-0-	-0-	-0-	391	1	33390	2	N	1661	1631	0	29	8	20
						1827	9									
01	32887 X	32887	-0-	-0-	-0-	345	1	30640	2	N	1728	1698	0	33	8	17
						1	4	1901	9							

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0023WC		RRCID ->	285833	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	10220	PERF. 10472 - 20691						
08	162816 X	162816	-0-	-0-	-0-	6046	1	148069	2	N	7865	7706	0			172
						49	4	8652	9							
09	168472 X	168472	-0-	-0-	-0-	6367	1	153740	2	N	7533	7511	0			194
						79	4	8286	9							
10	153601 X	153601	-0-	-0-	-0-	5225	1	140290	2	N	7302	7312	0			184
						54	4	8032	9							
11	153099 X	153099	-0-	-0-	-0-	5529	1	140178	2	N	6711	6753	0			142
						10	4	7382	9							
12	138297 X	138297	-0-	-0-	-0-	4567	1	126985	2	N	6129	6128	0			143
						3	4	6742	9							
01	79219 X	79219	-0-	-0-	-0-	2620	1	70030	2	N	5967	5959	0			151
						5	4	6564	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	111777 X	111777	-0-	-0-	-0-	4214	1 103314	2	Y	3832	3840	0			37
						34	4 4215	9							
09	107423 X	107423	-0-	-0-	-0-	4103	1 99074	2	Y	3813	3806	0			44
						52	4 4194	9							
10	108495 X	108495	-0-	-0-	-0-	3750	1 100657	2	Y	3682	3690	0			36
						38	4 4050	9							
11	108832 X	108832	-0-	-0-	-0-	3977	1 100735	2	Y	3739	3752	0			23
						7	4 4113	9							
12	108274 X	108274	-0-	-0-	-0-	3629	1 100906	2	Y	3397	3386	0			34
						2	4 3737	9							
01	88243 X	88243	-0-	-0-	-0-	3058	1 81760	2	Y	3109	3116	0			27
						5	4 3420	9							

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	26278 X	26278	-0-	-0-	-0-	328	1 23886	2	N	1864	1815	0	50	8	18
						14	4 2050	9							
09	29239 X	29239	-0-	-0-	-0-	366	1 26807	2	N	1875	1809	0	63	8	21
						3	4 2063	9							
10	33233 X	33233	-0-	-0-	-0-	431	1 30789	2	N	1827	1779	0	20	8	49
						3	4 2010	9							
11	27042 X	27042	-0-	-0-	-0-	304	1 24858	2	N	1708	1702	0	29	8	26
						1	4 1879	9							
*12	31290 X	31290	-0-	-0-	-0-	340	1 28991	2	N	1781	1757	0	28	8	22
						1959	9								
01	32054 X	32054	-0-	-0-	-0-	333	1 29690	2	N	1845	1814	0	35	8	18
						1	4 2030	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

08	124905 X	124905	-0-	-0-	-0-	4714	1 115575	2	N	4158	4074	0			91
						42	4 4574	9							
09	98110 X	98110	-0-	-0-	-0-	3766	1 90828	2	N	3149	3159	0			81
						52	4 3464	9							
10	113942 X	113942	-0-	-0-	-0-	3944	1 105856	2	N	3725	3712	0			94
						44	4 4098	9							
11	123706 X	123706	-0-	-0-	-0-	4547	1 115160	2	N	3622	3639	0			77
						15	4 3984	9							
12	109717 X	109717	-0-	-0-	-0-	3696	1 102680	2	N	3031	3037	0			71
						7	4 3334	9							
01	60608 X	60608	-0-	-0-	-0-	2132	1 56985	2	N	1349	1386	0			34
						7	4 1484	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 #: 0044WA		RRCID -> 286254		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 9027		PERF. 9138 - 19587					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	28153 X	28153	-0-	-0-	-0-	342 1	24915 2	14 4	2882 9	N	2620	2559 0	66 8	26	
09	31744 X	31744	-0-	-0-	-0-	384 1	28189 2	3 4	3168 9	N	2880	2788 0	85 8	33	
10	34857 X	34857	-0-	-0-	-0-	437 1	31166 2	3 4	3251 9	N	2955	2879 0	29 8	80	
11	35340 X	35340	-0-	-0-	-0-	389 1	31917 2	2 4	3032 9	N	2756	2753 0	42 8	41	
*12	40979 X	40979	-0-	-0-	-0-	441 1	37755 2	2783 9		N	2530	2498 0	42 8	31	
01	50910 X	50910	-0-	-0-	-0-	526 1	46738 2	2 4	3644 9	N	3313	3266 0	45 8	33	
-----															
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0021WC		RRCID -> 286258		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 10292		PERF.10593 - 20879					
08	78883 X	78883	-0-	-0-	-0-	2977 1	73024 2	24 4	2858 9	N	2598	2547 0		57	
09	80887 X	80887	-0-	-0-	-0-	3126 1	75437 2	40 4	2284 9	N	2076	2079 0		54	
10	97624 X	97624	-0-	-0-	-0-	3391 1	90986 2	34 4	3213 9	N	2921	2902 0		73	
11	100578 X	100578	-0-	-0-	-0-	3698 1	93737 2	6 4	3137 9	N	2852	2865 0		60	
12	90358 X	90358	-0-	-0-	-0-	3044 1	84602 2	2 4	2710 9	N	2464	2466 0		58	
01	51540 X	51540	-0-	-0-	-0-	1819 1	48599 2	2 4	1120 9	N	1018	1050 0		26	
-----															
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0023WA		RRCID -> 286325		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 8639		PERF. 8627 - 19412					
08	31709 X	31709	-0-	-0-	-0-	390 1	28374 2	17 4	2928 9	N	2662	2631 0	46 8	26	
09	22876 X	22876	-0-	-0-	-0-	272 1	20087 2	2517 9		N	2288	2190 0	79 8	45	
10	23864 X	23864	-0-	-0-	-0-	299 1	21398 2	3 4	2164 9	N	1967	1943 0	20 8	49	
11	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	146 1	11943 2	1076 9		N	978	982 0	11 8	34	
*12	11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	113 1	9593 2	1562 9		N	1420	1413 0	11 8	30	
01	439 X	439	-0-	-0-	-0-	3 1	216 2	220 9		N	200	224 0		6	
-----															
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0024WA		RRCID -> 286363		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 8786		PERF. 8864 - 19651					
08	20515 X	20515	-0-	-0-	-0-	195 1	14227 2	8 4	6085 9	N	5532	5470 0	54 8	55	
09	25207 X	25207	-0-	-0-	-0-	297 1	21847 2	3 4	3060 9	N	2782	2676 0	106 8	55	
10	24082 X	24082	-0-	-0-	-0-	300 1	21482 2	2 4	2298 9	N	2089	2064 0	28 8	52	
11	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	141 1	11652 2	1153 9		N	1048	1047 0	17 8	36	
*12	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	189 1	16194 2	2013 9		N	1830	1804 0	23 8	39	
01	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	95 1	8492 2	300 9		N	273	297 0	7 8	8	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412												
08	31675 X	31675	-0-	-0-	-0-	392 1	28601 2	N	2423	2358 0	66 8	24
						17 4	2665 9					
09	34690 X	34690	-0-	-0-	-0-	439 1	32251 2	N	1815	1743 0	76 8	20
						3 4	1997 9					
10	40390 X	40390	-0-	-0-	-0-	529 1	37756 2	N	1911	1854 0	25 8	52
						3 4	2102 9					
11	30210 X	30210	-0-	-0-	-0-	338 1	27758 2	N	1922	1906 0	39 8	29
						2114 9						
*12	26041 X	26041	-0-	-0-	-0-	273 1	23285 2	N	2257	2207 0	51 8	28
						2483 9						
01	36348 X	36348	-0-	-0-	-0-	382 1	33906 2	N	1871	1829 0	52 8	18
						2 4	2058 9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511												
08	23502 X	23502	-0-	-0-	-0-	297 1	21621 2	N	1430	1378 0	51 8	14
						11 4	1573 9					
09	22420 X	22420	-0-	-0-	-0-	279 1	20600 2	N	1401	1340 0	59 8	16
						1541 9						
10	27238 X	27238	-0-	-0-	-0-	354 1	25367 2	N	1377	1338 0	18 8	37
						2 4	1515 9					
11	23740 X	23740	-0-	-0-	-0-	268 1	22010 2	N	1329	1320 0	26 8	20
						1462 9						
*12	27617 X	27617	-0-	-0-	-0-	302 1	25753 2	N	1420	1396 0	27 8	17
						1562 9						
01	26842 X	26842	-0-	-0-	-0-	284 1	25011 2	N	1405	1378 0	30 8	14
						1 4	1546 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-
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 20768												
08	129513 X	129513	-0-	-0-	-0-	4840 1	118577 2	Y	5503	5510 0		53
						43 4	6053 9					
09	128344 X	128344	-0-	-0-	-0-	4870 1	117626 2	Y	5260	5252 0		61
						62 4	5786 9					
10	122245 X	122245	-0-	-0-	-0-	4188 1	112481 2	Y	5030	5041 0		50
						43 4	5533 9					
11	117437 X	117437	-0-	-0-	-0-	4257 1	107800 2	Y	4881	4901 0		30
						11 4	5369 9					
12	111305 X	111305	-0-	-0-	-0-	3669 1	102106 2	Y	5024	5003 0		51
						4 4	5526 9					
01	101785 X	101785	-0-	-0-	-0-	3488 1	93218 2	Y	4609	4620 0		40
						9 4	5070 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 #: 0033WA		RRCID -> 286544		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 8780 - 19328	
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	24221 X	24221	-0-	-0-	-0-	303 1	22036 2	N	1699	1645 0	54 8
						13 4	1869 9				17
09	26382 X	26382	-0-	-0-	-0-	323 1	23868 2	N	1990	1914 0	70 8
						2 4	2189 9				23
10	46212 X	46212	-0-	-0-	-0-	609 1	43484 2	N	1923	1873 0	21 8
						4 4	2115 9				52
11	24496 X	24496	-0-	-0-	-0-	274 1	22527 2	N	1541	1541 0	29 8
						1695 9					23
*12	28285 X	28285	-0-	-0-	-0-	307 1	26228 2	N	1591	1566 0	28 8
						1750 9					20
01	26887 X	26887	-0-	-0-	-0-	279 1	24812 2	N	1632	1602 0	34 8
						1 4	1795 9				16
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0032WA		RRCID -> 286567		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8849		PERF. 8917 - 19437	
08	39438 X	39438	-0-	-0-	-0-	500 1	36324 2	N	2357	2305 0	58 8
						21 4	2593 9				23
09	41703 X	41703	-0-	-0-	-0-	527 1	38746 2	N	2206	2131 0	73 8
						3 4	2427 9				25
10	44965 X	44965	-0-	-0-	-0-	590 1	42087 2	N	2077	2024 0	22 8
						3 4	2285 9				56
11	36412 X	36412	-0-	-0-	-0-	417 1	34136 2	N	1688	1689 0	30 8
						2 4	1857 9				25
*12	40339 X	40339	-0-	-0-	-0-	441 1	37714 2	N	1985	1956 0	30 8
						2184 9					24
01	38730 X	38730	-0-	-0-	-0-	406 1	36101 2	N	2020	1990 0	34 8
						1 4	2222 9				20
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0031WA		RRCID -> 286635		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8684		PERF. 8889 - 19368	
08	32506 X	32506	-0-	-0-	-0-	398 1	28906 2	N	2895	2853 0	67 8
						17 4	3185 9				28
09	17458 X	17458	-0-	-0-	-0-	205 1	15187 2	N	1878	1830 0	55 8
						2066 9					21
10	15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	188 1	13483 2	N	1544	1508 0	15 8
						1 4	1698 9				42
11	20961 X	20961	-0-	-0-	-0-	228 1	18622 2	N	1919	1902 0	30 8
						2111 9					29
*12	34533 X	34533	-0-	-0-	-0-	365 1	31150 2	N	2744	2702 0	37 8
						3018 9					34
01	40777 X	40777	-0-	-0-	-0-	424 1	37489 2	N	2603	2569 0	42 8
						1 4	2863 9				26
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0015WC		RRCID -> 286648		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10230		PERF.10492 - 20771	
08	119588 X	119588	-0-	-0-	-0-	4485 1	109942 2	Y	4660	4673 0	45
						35 4	5126 9				
09	139758 X	139758	-0-	-0-	-0-	5346 1	129081 2	Y	4785	4775 0	55
						67 4	5264 9				
10	119885 X	119885	-0-	-0-	-0-	4140 1	111097 2	Y	4186	4200 0	41
						43 4	4605 9				
11	121025 X	121025	-0-	-0-	-0-	4414 1	111939 2	Y	4240	4255 0	26
						8 4	4664 9				
12	103989 X	103989	-0-	-0-	-0-	3423 1	95160 2	Y	4912	4888 0	50
						3 4	5403 9				
01	110912 X	110912	-0-	-0-	-0-	3837 1	102523 2	Y	4128	4142 0	36
						11 4	4541 9				



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0016WD		RRCID ->	286650	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10925 - 21207
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-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0011WC		RRCID ->	286657	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	10200	PERF.10508 - 20438	
08	64585	X	64585	-0-	-0-	-0-	2292 1	56198 2	Y	5524 5547 0	53
							19 4	6076 9			
09	59398	X	59398	-0-	-0-	-0-	2130 1	51399 2	Y	5312 5304 0	61
							26 4	5843 9			
10	59590	X	59590	-0-	-0-	-0-	1928 1	51825 2	Y	5289 5298 0	52
							19 4	5818 9			
11	63503	X	63503	-0-	-0-	-0-	2176 1	55141 2	Y	5621 5639 0	34
							3 4	6183 9			
12	64903	X	64903	-0-	-0-	-0-	2028 1	56421 2	Y	5866 5841 0	59
							1 4	6453 9			
01	43050	X	43050	-0-	-0-	-0-	1342 1	35859 2	Y	5315 5327 0	47
							2 4	5847 9			

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0013WC		RRCID ->	286747	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10451 - 20638	
08	114033	X	114033	-0-	-0-	-0-	4242 1	103976 2	Y	5255 5260 0	51
							34 4	5781 9			
09	107972	X	107972	-0-	-0-	-0-	4066 1	98244 2	Y	5100 5092 0	59
							52 4	5610 9			
10	115269	X	115269	-0-	-0-	-0-	3938 1	105633 2	Y	5142 5150 0	51
							42 4	5656 9			
11	126216	X	126216	-0-	-0-	-0-	4547 1	115191 2	Y	5881 5896 0	36
							9 4	6469 9			
12	118773	X	118773	-0-	-0-	-0-	3895 1	108219 2	Y	6051 6026 0	61
							3 4	6656 9			
01	105647	X	105647	-0-	-0-	-0-	3589 1	95878 2	Y	5612 5624 0	49
							7 4	6173 9			

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0012WD		RRCID ->	286918	COMPL. DATE	06/14/2019	TOTAL DEPTH	10659	PERF.11233 - 20825	
08	105490	X	105490	-0-	-0-	-0-	3999 1	98035 2	N	3111 3049 0	68
							34 4	3422 9			
09	103157	X	103157	-0-	-0-	-0-	3987 1	96327 2	N	2540 2543 0	65
							49 4	2794 9			
10	122733	X	122733	-0-	-0-	-0-	4279 1	114920 2	N	3169 3154 0	80
							48 4	3486 9			
11	91197	X	91197	-0-	-0-	-0-	3321 1	84138 2	N	3391 3399 0	72
							8 4	3730 9			
12	80052	X	80052	-0-	-0-	-0-	2640 1	73390 2	N	3652 3639 0	85
							5 4	4017 9			
01	79800	X	79800	-0-	-0-	-0-	2739 1	73148 2	N	3549 3544 0	90
							9 4	3904 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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0081WA		RRCID -> 286926		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8754 - 19215	
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	21091 X	21091	-0-	-0-	-0-	257 1	18615 2	N	2008	1969 0	51 8 20
						10 4	2209 9				
09	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	19 1	1367 2	N	829	803 0	37 8 9
						912 9					
10	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	122 1	8731 2	N	1921	1855 0	23 8 52
						1 4	2113 9				
11	28985 X	28985	-0-	-0-	-0-	312 1	25612 2	N	2783	2745 0	48 8 42
						3061 9					
*12	44075 X	44075	-0-	-0-	-0-	476 1	40612 2	N	2715	2678 0	46 8 33
						2987 9					
01	37869 X	37869	-0-	-0-	-0-	390 1	34552 2	N	2660	2615 0	52 8 26
						1 4	2926 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-
-----											
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0043WC		RRCID -> 286942		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10176		PERF.10647 - 20902	
08	79225 X	79225	-0-	-0-	-0-	2916 1	71465 2	Y	4383	4383 0	42
						23 4	4821 9				
09	78846 X	78846	-0-	-0-	-0-	2984 1	72043 2	Y	3437	3439 0	40
						38 4	3781 9				
10	67849 X	67849	-0-	-0-	-0-	2331 1	62564 2	Y	2664	2678 0	26
						24 4	2930 9				
11	79519 X	79519	-0-	-0-	-0-	2873 1	72735 2	Y	3549	3553 0	22
						7 4	3904 9				
12	76541 X	76541	-0-	-0-	-0-	2520 1	69979 2	Y	3673	3658 0	37
						2 4	4040 9				
01	67844 X	67844	-0-	-0-	-0-	2313 1	61869 2	Y	3324	3332 0	29
						6 4	3656 9				
-----											
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0044WD		RRCID -> 286948		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10536		PERF.11142 - 21024	
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 ARIA 03/46		WELL #: 0016WD		RRCID -> 287038		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 10729		PERF.11098 - 21120	
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 #: 0014WD		RRCID -> 287072		COMPL. DATE 08/27/2019			TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946			
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		57658 X	57658	-0-	-0-	-0-	2116 1	51855 2	Y	3336	3343 0	32
							17 4	3670 9				
09		79951 X	79951	-0-	-0-	-0-	3031 1	73130 2	Y	3411	3404 0	39
							38 4	3752 9				
10		78393 X	78393	-0-	-0-	-0-	2688 1	72177 2	Y	3181	3188 0	32
							29 4	3499 9				
11		77239 X	77239	-0-	-0-	-0-	2795 1	70806 2	Y	3301	3313 0	20
							7 4	3631 9				
12		68314 X	68314	-0-	-0-	-0-	2251 1	62452 2	Y	3280	3267 0	33
							3 4	3608 9				
01		68183 X	68183	-0-	-0-	-0-	2334 1	62440 2	Y	3092	3098 0	27
							8 4	3401 9				
-----												
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287108		COMPL. DATE 12/01/2019			TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741			
08		7471 X	2038	-0-	-5433	-0-	70 1	1756 2	Y	193	193 0	3
							212 9					
09		7200 X	1196	-0-	-6004	-0-	43 1	999 2	Y	140	140 0	3
							154 9					
10		7440 X	413	-0-	-7027	-0-	12 1	369 2	Y	29	31 0	1
							32 9					
11		1980 X	285	-0-	-1695	-0-	6 1	237 2	Y	38	38 0	1
							42 9					
12		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	102 1	2832 2	Y	37	38 0	-0-
							41 9					
01		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287180		COMPL. DATE 06/14/2019			TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149			
08		89815 X	89815	-0-	-0-	-0-	3390 1	83072 2	N	3022	2961 0	66
							29 4	3324 9				
09		74351 X	74351	-0-	-0-	-0-	2854 1	68911 2	N	2316	2322 0	60
							38 4	2548 9				
10		89318 X	89318	-0-	-0-	-0-	3100 1	83194 2	N	2719	2711 0	68
							33 4	2991 9				
11		74426 X	74426	-0-	-0-	-0-	2721 1	68885 2	N	2557	2571 0	54
							7 4	2813 9				
12		44195 X	44195	-0-	-0-	-0-	1439 1	40003 2	N	2503	2498 0	59
							2753 9					
01		34986 X	34986	-0-	-0-	-0-	1162 1	31039 2	N	2530	2525 0	64
							2 4	2783 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-

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930														
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		68921 X	68921	-0-	-0-	-0-	2568	1	62989	2	Y	3040	3045 0	29
							20	4	3344	9				
09		75768 X	75768	-0-	-0-	-0-	2882	1	69470	2	Y	3073	3067 0	35
							36	4	3380	9				
10		70383 X	70383	-0-	-0-	-0-	2401	1	64515	2	Y	3130	3134 0	31
							24	4	3443	9				
11		65080 X	65080	-0-	-0-	-0-	2345	1	59399	2	Y	3029	3042 0	18
							4	4	3332	9				
12		67724 X	67724	-0-	-0-	-0-	2232	1	62030	2	Y	3145	3131 0	32
							2	4	3460	9				
01		61702 X	61702	-0-	-0-	-0-	2108	1	56315	2	Y	2977	2983 0	26
							4	4	3275	9				
-----														
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239														
08		57931 X	57931	-0-	-0-	-0-	739	1	53804	2	N	3052	2981 0	80 8
							31	4	3357	9				
09		57788 X	57788	-0-	-0-	-0-	681	1	50032	2	N	6429	6285 0	108 8
							3	4	7072	9				
10		56410 X	56410	-0-	-0-	-0-	697	1	49781	2	N	5389	5351 0	33 8
							4	4	5928	9				
11		39019 X	39019	-0-	-0-	-0-	446	1	36540	2	N	1847	1839 0	46 8
							1	4	2032	9				
*12		28859 X	28859	-0-	-0-	-0-	317	1	27185	2	N	1234	1219 0	26 8
							1357	9						
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28 0	-0-
-----														
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985														
08		45488 X	45488	-0-	-0-	-0-	573	1	41712	2	N	2889	2822 0	76 8
							25	4	3178	9				
09		36839 X	36839	-0-	-0-	-0-	457	1	33708	2	N	2428	2341 0	94 8
							3	4	2671	9				
10		51822 X	51822	-0-	-0-	-0-	675	1	48108	2	N	2759	2718 0	29 8
							4	4	3035	9				
11		57786 X	57786	-0-	-0-	-0-	653	1	53543	2	N	3261	3184 0	47 8
							3	4	3587	9				
*12		29488 X	29488	-0-	-0-	-0-	319	1	27301	2	N	1698	1693 0	36 8
							1868	9						
01		21525 X	21525	-0-	-0-	-0-	221	1	19583	2	N	1564	1523 0	36 8
							1	4	1720	9				
-----														
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-

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0053WA		RRCID -> 287571		COMPL. DATE 11/25/2019		TOTAL DEPTH 8701		PERF. 8750		- 18979		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		23254 X	23254	-0-	-0-	-0-	296 1	21441 2	N	1368	1335 0	44 8		16	
							12 4	1505 9							
09		20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	255 1	18674 2	N	1198	1156 0	45 8		13	
							2 4	1318 9							
10		22112 X	22112	-0-	-0-	-0-	286 1	20415 2	N	1281	1260 0	16 8		18	
							2 4	1409 9							
11		24389 X	24389	-0-	-0-	-0-	270 1	22157 2	N	1784	1734 0	30 8		38	
							1962 9								
*12		29650 X	29650	-0-	-0-	-0-	323 1	27680 2	N	1497	1476 0	25 8		34	
							1647 9								
01		25676 X	25676	-0-	-0-	-0-	268 1	23898 2	N	1372	1339 0	29 8		38	
							1 4	1509 9							
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0194WA		RRCID -> 287603		COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 9258		- 20454		
08		46434 X	46434	-0-	-0-	-0-	587 1	42688 2	N	2847	2764 0	86 8		33	
							27 4	3132 9							
09		42992 X	42992	-0-	-0-	-0-	535 1	39464 2	N	2716	2602 0	117 8		30	
							5 4	2988 9							
10		52386 X	52386	-0-	-0-	-0-	687 1	48997 2	N	2451	2410 0	36 8		35	
							6 4	2696 9							
11		43723 X	43723	-0-	-0-	-0-	506 1	41424 2	N	1627	1588 0	40 8		34	
							3 4	1790 9							
*12		47521 X	47521	-0-	-0-	-0-	521 1	44404 2	N	2359	2292 0	47 8		54	
							1 4	2595 9							
01		43065 X	43065	-0-	-0-	-0-	452 1	40066 2	N	2314	2246 0	59 8		63	
							2 4	2545 9							
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0191WA		RRCID -> 287604		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8606		- 18768		
08		30509 X	30509	-0-	-0-	-0-	357 1	26033 2	N	3730	3646 0	68 8		44	
							16 4	4103 9							
09		39020 X	39020	-0-	-0-	-0-	477 1	34963 2	N	3250	3168 0	90 8		36	
							5 4	3575 9							
10		46222 X	46222	-0-	-0-	-0-	612 1	43701 2	N	1730	1714 0	28 8		24	
							6 4	1903 9							
11		17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	197 1	16241 2	N	1088	1073 0	16 8		23	
							1197 9								
*12		32910 X	32910	-0-	-0-	-0-	362 1	30889 2	N	1507	1462 0	34 8		34	
							1 4	1658 9							
01		30638 X	30638	-0-	-0-	-0-	319 1	28204 2	N	1921	1857 0	45 8		53	
							2 4	2113 9							
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0192WA		RRCID -> 287605		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8558		- 20199		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9 0			-0-	
09		8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	103 1	7508 2	N	1029	993 0	25 8		11	
							1132 9								
10		35967 X	35967	-0-	-0-	-0-	446 1	31933 2	N	3260	3184 0	41 8		46	
							2 4	3586 9							
11		26993 X	26993	-0-	-0-	-0-	300 1	24448 2	N	2041	1995 0	49 8		43	
							2245 9								
*12		39695 X	39695	-0-	-0-	-0-	401 1	34244 2	N	4591	4475 0	54 8		105	
							5050 9								
01		51394 X	51394	-0-	-0-	-0-	544 1	48344 2	N	2276	2251 0	68 8		62	
							2 4	2504 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 #: 0184WA		RRCID -> 287607		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8985 - 19842				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	62868 X	17725	-0-	-45143	-0-	236 1	17153 2	9 4	327 9	Y	297	285 0	16 8	1	
09	60840 X	18663	-0-	-42177	-0-	247 1	18200 2	216 9	1531 9	Y	196	184 0	13 8	-0-	
10	62868 X	1518	-0-	-61350	-0-	20 1	1465 2	33 9	1531 9	Y	30	30 0		-0-	
11	51840 X	48334	-0-	-3506	-0-	562 1	46239 2	2 4	1531 9	Y	1392	1365 0	24 8	3	
*12	43012 X	43012	-0-	-0-	-0-	475 1	40534 2	2003 9	1531 9	Y	1821	1793 0	27 8	4	
01	42691 X	42691	-0-	-0-	-0-	455 1	40467 2	2 4	1767 9	Y	1606	1577 0	29 8	4	
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0013WA		RRCID -> 287625		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8420 - 19207				
08	25552 X	25552	-0-	-0-	-0-	307 1	22418 2	13 4	2814 9	N	2558	2506 0	60 8	25	
09	24367 X	24367	-0-	-0-	-0-	299 1	22002 2	2 4	2064 9	N	1876	1774 0	91 8	36	
10	26199 X	26199	-0-	-0-	-0-	334 1	23895 2	2 4	1968 9	N	1789	1755 0	25 8	45	
11	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	159 1	13097 2	939 9	13097 2	N	854	855 0	14 8	30	
*12	33562 X	33562	-0-	-0-	-0-	363 1	31023 2	2176 9	31023 2	N	1978	1943 0	23 8	42	
01	59945 X	59945	-0-	-0-	-0-	644 1	57156 2	2 4	2143 9	N	1948	1901 0	29 8	60	
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0014WA		RRCID -> 287634		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8620 - 19407				
08	23766 X	23766	-0-	-0-	-0-	255 1	18547 2	10 4	4954 9	N	4504	4450 0	52 8	45	
09	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	164 1	12085 2	1213 9	12085 2	N	1103	1065 0	62 8	21	
10	21876 X	21876	-0-	-0-	-0-	279 1	19899 2	2 4	1696 9	N	1542	1501 0	24 8	38	
11	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	141 1	11494 2	888 9	11494 2	N	807	803 0	14 8	28	
*12	20198 X	20198	-0-	-0-	-0-	212 1	18187 2	1799 9	18187 2	N	1635	1607 0	21 8	35	
01	10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	109 1	9508 2	736 9	9508 2	N	669	662 0	22 8	20	
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0012WA		RRCID -> 287635		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8490 - 19276				
08	29865 X	29865	-0-	-0-	-0-	376 1	27271 2	16 4	2202 9	N	2002	1945 0	62 8	20	
09	34684 X	34684	-0-	-0-	-0-	438 1	32134 2	3 4	2109 9	N	1917	1823 0	76 8	38	
10	36709 X	36709	-0-	-0-	-0-	479 1	34144 2	3 4	2083 9	N	1894	1860 0	25 8	47	
11	33507 X	33507	-0-	-0-	-0-	378 1	31100 2	2 4	2027 9	N	1843	1792 0	34 8	64	
*12	26438 X	26438	-0-	-0-	-0-	284 1	24207 2	1947 9	24207 2	N	1770	1763 0	34 8	37	
01	30116 X	30116	-0-	-0-	-0-	316 1	28073 2	1 4	1726 9	N	1569	1521 0	37 8	48	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0182WA		RRCID -> 287674		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 8763 - 19618				
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	49214 X	49214	-0-	-0-	-0-	646 1	47088 2	Y	1321	1281 0	46 8		3	
						27 4	1453 9							
09	44691 X	44691	-0-	-0-	-0-	585 1	43072 2	Y	937	895 0	43 8		2	
						3 4	1031 9							
10	44578 X	1633	-0-	-42945	-0-	20 1	1566 2	Y	43	45 0			-0-	
						47 9								
11	56602 X	56602	-0-	-0-	-0-	652 1	53474 2	Y	2248	2125 0	118 8		5	
						3 4	2473 9							
*12	61454 X	61454	-0-	-0-	-0-	676 1	57729 2	Y	2772	2728 0	43 8		6	
						3049 9								
01	50324 X	50324	-0-	-0-	-0-	535 1	47501 2	Y	2078	2036 0	43 8		5	
						2 4	2286 9							
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0033WA		RRCID -> 287686		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 9491		PERF. 9732 - 19557				
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	54374 X	10391	-0-	-43983	-0-	131 1	9554 2	Y	636	624 0	22 8		2	
						6 4	700 9							
09	47730 X	13501	-0-	-34229	-0-	175 1	12823 2	Y	457	444 0	14 8		1	
						503 9								
10	38626 X	1354	-0-	-37272	-0-	17 1	1228 2	Y	99	99 0	1 8		-0-	
						109 9								
11	45163 X	45163	-0-	-0-	-0-	499 1	40937 2	Y	3386	3344 0	34 8		8	
						2 4	3725 9							
*12	48702 X	48702	-0-	-0-	-0-	522 1	44583 2	Y	3270	3230 0	41 8		7	
						3597 9								
01	51842 X	51842	-0-	-0-	-0-	540 1	47817 2	Y	3166	3115 0	50 8		8	
						2 4	3483 9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0104WA		RRCID -> 287698		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 8615 - 19491				
08	17706 X	17706	-0-	-0-	-0-	206 1	14960 2	N	2302	2276 0	27 8		23	
						8 4	2532 9							
09	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	94 1	6918 2	N	1037	978 0	62 8		20	
						1141 9								
10	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	126 1	9029 2	N	1299	1265 0	22 8		32	
						1 4	1429 9							
11	15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	168 1	13835 2	N	1136	1111 0	18 8		39	
						1250 9								
*12	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	193 1	16518 2	N	1739	1720 0	21 8		37	
						1913 9								
01	19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	207 1	18295 2	N	1283	1259 0	22 8		39	
						1411 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 0183WA		RRCID -> 287727		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8637		- 19507	
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	74525 X	74525	-0-	-0-	-0-	972 1 42 4	70660 2 2851 9	Y	2592	2541 0	53 8	7	
09	27301 X	27301	-0-	-0-	-0-	355 1 2 4	26174 2 770 9	Y	700	686 0	19 8	2	
10	24707 X	2976	-0-	-21731	-0-	40 1 74 9	2862 2	Y	67	69 0		-0-	
11	74478 X	74478	-0-	-0-	-0-	864 1 3 4	70859 2 2752 9	Y	2502	2470 0	26 8	6	
*12	59573 X	59573	-0-	-0-	-0-	653 1 3142 9	55778 2	Y	2856	2823 0	33 8	6	
01	74524 X	35414	-0-	-39110	-0-	368 1 1 4	32782 2 2263 9	Y	2057	2029 0	29 8	5	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0011WA		RRCID -> 287740		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8392		- 19178	
08	52969 X	52969	-0-	-0-	-0-	681 1 28 4	49632 2 2628 9	N	2389	2326 0	68 8	23	
09	40660 X	40660	-0-	-0-	-0-	517 1 3 4	38015 2 2125 9	N	1932	1839 0	78 8	38	
10	38028 X	38028	-0-	-0-	-0-	496 1 3 4	35400 2 2129 9	N	1935	1899 0	26 8	48	
11	31535 X	31535	-0-	-0-	-0-	356 1 1 4	29355 2 1823 9	N	1657	1611 0	37 8	57	
*12	25349 X	25349	-0-	-0-	-0-	268 1 2145 9	22936 2	N	1950	1930 0	36 8	41	
01	27223 X	27223	-0-	-0-	-0-	281 1 1 4	24925 2 2016 9	N	1833	1778 0	40 8	56	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0021WA		RRCID -> 287741		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8496		- 19281	
08	24694 X	24694	-0-	-0-	-0-	304 1 13 4	22126 2 2251 9	N	2046	2115 0	64 8	20	
09	63504 X	63504	-0-	-0-	-0-	819 1 5 4	60195 2 2485 9	N	2259	2149 0	86 8	44	
10	59214 X	59214	-0-	-0-	-0-	787 1 5 4	56114 2 2308 9	N	2098	2062 0	28 8	52	
11	52613 X	52613	-0-	-0-	-0-	605 1 3 4	49689 2 2316 9	N	2105	2044 0	40 8	73	
*12	45720 X	45720	-0-	-0-	-0-	509 1 1750 9	43461 2	N	1591	1601 0	30 8	33	
01	60945 X	60945	-0-	-0-	-0-	673 1 2 4	59688 2 582 9	N	529	497 0	50 8	15	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0022WA		RRCID -> 287742		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 8689		- 19423	
08	30737 X	30737	-0-	-0-	-0-	382 1 16 4	27792 2 2547 9	N	2315	2257 0	68 8	23	
09	35714 X	35714	-0-	-0-	-0-	448 1 3 4	32897 2 2366 9	N	2151	2053 0	79 8	42	
10	35995 X	35995	-0-	-0-	-0-	464 1 2 4	33171 2 2358 9	N	2144	2106 0	27 8	53	
11	35828 X	35828	-0-	-0-	-0-	402 1 2457 9	32969 2	N	2234	2172 0	37 8	78	
*12	55916 X	55916	-0-	-0-	-0-	613 1 1 4	52328 2 2974 9	N	2704	2680 0	45 8	57	
01	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	129 1 1202 9	11532 2	N	1093	1081 0	36 8	33	



-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0064WA		RRCID -> 287969		COMPL. DATE 02/18/2020			TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911				
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		25688 X	25688	-0-	-0-	-0-	313 1	22857 2	N	2277	2211 0	70 8		27
							13 4	2505 9						
09		16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	194 1	14273 2	N	1523	1466 0	67 8		17
							1675 9							
10		28595 X	28595	-0-	-0-	-0-	368 1	26319 2	N	1733	1698 0	28 8		24
							2 4	1906 9						
11		21967 X	21967	-0-	-0-	-0-	245 1	20251 2	N	1337	1305 0	28 8		28
							1471 9							
*12		28044 X	28044	-0-	-0-	-0-	292 1	25092 2	N	2418	2352 0	39 8		55
							2660 9							
01		27903 X	27903	-0-	-0-	-0-	283 1	25071 2	N	2316	2257 0	50 8		64
							1 4	2548 9						
-----														
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0103WA		RRCID -> 287971		COMPL. DATE 04/08/2020			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379				
08		18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	229 1	16713 2	N	1558	1528 0	28 8		15
							10 4	1714 9						
09		35662 X	35662	-0-	-0-	-0-	434 1	31913 2	N	3011	2850 0	117 8		59
							3 4	3312 9						
10		34867 X	34867	-0-	-0-	-0-	450 1	32065 2	N	2132	2106 0	32 8		53
							7 4	2345 9						
11		27743 X	27743	-0-	-0-	-0-	316 1	25853 2	N	1428	1408 0	23 8		50
							3 4	1571 9						
*12		32396 X	32396	-0-	-0-	-0-	348 1	29695 2	N	2137	2117 0	25 8		45
							2 4	2351 9						
01		30538 X	30538	-0-	-0-	-0-	320 1	28366 2	N	1682	1647 0	28 8		52
							2 4	1850 9						
-----														
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0062WA		RRCID -> 287972		COMPL. DATE 02/24/2020			TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773				
08		54586 X	54586	-0-	-0-	-0-	702 1	51050 2	N	2551	2485 0	69 8		30
							28 4	2806 9						
09		50952 X	50952	-0-	-0-	-0-	615 1	45378 2	N	4504	4390 0	94 8		50
							5 4	4954 9						
10		48602 X	48602	-0-	-0-	-0-	631 1	45118 2	N	2588	2572 0	29 8		37
							6 4	2847 9						
11		37414 X	37414	-0-	-0-	-0-	405 1	33178 2	N	3480	3397 0	46 8		74
							3 4	3828 9						
*12		38460 X	38460	-0-	-0-	-0-	406 1	34802 2	N	2955	2923 0	38 8		68
							1 4	3251 9						
01		50637 X	50637	-0-	-0-	-0-	531 1	47117 2	N	2716	2659 0	50 8		75
							1 4	2988 9						
-----														
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0063WA		RRCID -> 287973		COMPL. DATE 02/18/2020			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195				
08		30608 X	30608	-0-	-0-	-0-	388 1	28286 2	N	1742	1690 0	60 8		20
							18 4	1916 9						
09		24907 X	24907	-0-	-0-	-0-	315 1	23228 2	N	1240	1191 0	56 8		13
							1364 9							
10		29828 X	29828	-0-	-0-	-0-	389 1	27801 2	N	1487	1458 0	21 8		21
							2 4	1636 9						
11		24471 X	24471	-0-	-0-	-0-	272 1	22375 2	N	1655	1610 0	31 8		35
							3 4	1821 9						
*12		26871 X	26871	-0-	-0-	-0-	295 1	25109 2	N	1334	1315 0	24 8		30
							1467 9							
01		24704 X	24704	-0-	-0-	-0-	260 1	23056 2	N	1262	1228 0	29 8		35
							1388 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 #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273														
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	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	164 1	12074 2	674 9	N	613	608 0	17 8		6
						6 4	674 9							
09	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	123 1	9119 2	840 9	N	764	722 0	33 8		15
						840 9								
10	37451 X	37451	-0-	-0-	-0-	481 1	34409 2	3 4	N	2325	2253 0	29 8		58
						3 4	2558 9							
11	43480 X	43480	-0-	-0-	-0-	492 1	40220 2	3 4	N	2514	2442 0	43 8		87
						3 4	2765 9							
*12	38763 X	38763	-0-	-0-	-0-	414 1	35340 2	2 4	N	2734	2720 0	43 8		58
						2 4	3007 9							
01	39164 X	39164	-0-	-0-	-0-	406 1	36107 2	4 4	N	2406	2343 0	47 8		74
						4 4	2647 9							
-----														
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344														
08	19167 X	19167	-0-	-0-	-0-	243 1	17737 2	14 4	N	1066	1041 0	29 8		10
						14 4	1173 9							
09	41428 X	41428	-0-	-0-	-0-	511 1	37456 2	7 4	N	3140	2975 0	113 8		62
						7 4	3454 9							
10	43298 X	43298	-0-	-0-	-0-	560 1	39930 2	7 4	N	2546	2516 0	28 8		64
						7 4	2801 9							
11	44762 X	44762	-0-	-0-	-0-	510 1	41823 2	3 4	N	2205	2154 0	38 8		77
						3 4	2426 9							
*12	33632 X	33632	-0-	-0-	-0-	361 1	30897 2	2374 9	N	2158	2153 0	37 8		45
						2374 9								
01	34713 X	34713	-0-	-0-	-0-	366 1	32410 2	1937 9	N	1761	1712 0	40 8		54
						1937 9								
-----														
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998														
08	29408 X	29408	-0-	-0-	-0-	379 1	27598 2	15 4	N	1287	1232 0	58 8		15
						15 4	1416 9							
09	28443 X	28443	-0-	-0-	-0-	366 1	26826 2	5 4	N	1133	1076 0	60 8		12
						5 4	1246 9							
10	32963 X	32963	-0-	-0-	-0-	433 1	30970 2	3 4	N	1415	1382 0	25 8		20
						3 4	1557 9							
11	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	191 1	15656 2	1207 9	N	1097	1066 0	28 8		23
						1207 9								
*12	35902 X	35902	-0-	-0-	-0-	394 1	33761 2	1 4	N	1587	1542 0	32 8		36
						1 4	1746 9							
01	35259 X	35259	-0-	-0-	-0-	375 1	33222 2	2 4	N	1509	1464 0	40 8		41
						2 4	1660 9							
-----														
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-

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	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
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0121WA		RRCID -> 287982	COMPL. DATE 05/15/2021	TOTAL DEPTH 7977	PERF. 8337 - 19363						
08	69325 X	69325	-0-	-0-	-0-	875 1 37 4	63750 2 4663 9	2	Y	4239	4203 0	49 8	11
09	103499 X	103499	-0-	-0-	-0-	1326 1 8 4	97589 2 4576 9	2	Y	4160	3909 0	253 8	9
10	65100 X	19064	-0-	-46036	-0-	251 1 1 4	17963 2 849 9	2	Y	772	771 0	8 8	2
11	63000 X	24032	-0-	-38968	-0-	271 1 1547 9	22214 2	2	Y	1406	1399 0	6 8	3
*12	65100 X	58410	-0-	-6690	-0-	622 1 4641 9	53147 2	2	Y	4219	4168 0	46 8	8
01	106888 X	26878	-0-	-80010	-0-	272 1 1 4	24236 2 2369 9	2	Y	2154	2126 0	30 8	6
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0122WA		RRCID -> 287983	COMPL. DATE 05/15/2021	TOTAL DEPTH 8259	PERF. 8519 - 19454						
08	45694 X	33304	-0-	-12390	-0-	408 1 17 4	29612 2 3267 9	2	Y	2970	2920 0	62 8	8
09	35580 X	23039	-0-	-12541	-0-	284 1 1883 9	20872 2	2	Y	1712	1656 0	60 8	4
10	35588 X	3751	-0-	-31837	-0-	49 1 275 9	3427 2	2	Y	250	250 0	3 8	1
11	34440 X	3018	-0-	-31422	-0-	34 1 94 9	2890 2	2	Y	85	84 0	2 8	-0-
*12	35588 X	24438	-0-	-11150	-0-	243 1 3486 9	20709 2	2	Y	3169	3123 0	40 8	6
01	33294 X	18060	-0-	-15234	-0-	177 1 2211 9	15672 2	2	Y	2010	1982 0	29 8	5
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0112WA		RRCID -> 288038	COMPL. DATE 04/29/2021	TOTAL DEPTH 8092	PERF. 8456 - 19436						
08	39029 X	13413	-0-	-25616	-0-	182 1 7 4	13193 2 31 9	2	Y	28	28 8		-0-
09	37770 X	3119	-0-	-34651	-0-	44 1 7 9	3068 2	2	Y	6	6 8		-0-
10	39029 X	3059	-0-	-35970	-0-	42 1 2 9	3015 2	2	Y	2	2 8		-0-
11	37770 X	2866	-0-	-34904	-0-	34 1 2 9	2830 2	2	Y	2	2 8		-0-
*12	23908 X	23908	-0-	-0-	-0-	275 1 58 9	23575 2	2	Y	53	33 0	20 8	-0-
01	22479 X	22479	-0-	-0-	-0-	250 1 1 4	22134 2 94 9	2	Y	85	58 0	27 8	-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0123WA		RRCID -> 288039	COMPL. DATE 05/16/2021	TOTAL DEPTH 8079	PERF. 8485 - 19431						
08	57753 X	30295	-0-	-27458	-0-	368 1 16 4	26712 2 3199 9	2	Y	2908	2858 0	59 8	8
09	53580 X	30898	-0-	-22682	-0-	380 1 3 4	27965 2 2550 9	2	Y	2318	2263 0	58 8	5
10	42129 X	13829	-0-	-28300	-0-	183 1 1 4	12994 2 651 9	2	Y	592	593 0	3 8	1
11	33600 X	10739	-0-	-22861	-0-	124 1 492 9	10123 2	2	Y	447	445 0	2 8	1
*12	80925 X	80925	-0-	-0-	-0-	892 1 1 4	76242 2 3790 9	2	Y	3445	3420 0	19 8	7
01	31899 X	1566	-0-	-30333	-0-	17 1 56 9	1493 2	2	Y	51	58 0		-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	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
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0084WA		RRCID -> 288050	COMPL. DATE 08/17/2019	TOTAL DEPTH 8634	PERF. 8980	- 19469						
08	37014 X	37014	-0-	-0-	-0-	468 1 19 4	34119 2 2408 9	2	N	2189	2120 0	56 8	8	21
09	52935 X	52935	-0-	-0-	-0-	666 1 5 4	49030 2 3234 9	2	N	2940	2821 0	107 8	8	33
10	20185 X	20185	-0-	-0-	-0-	259 1 1 4	18593 2 1332 9	2	N	1211	1195 0	16 8	8	33
11	37084 X	37084	-0-	-0-	-0-	412 1 2 4	33831 2 2839 9	2	N	2581	2533 0	42 8	8	39
*12	42495 X	42495	-0-	-0-	-0-	460 1 2808 9	39227 2	2	N	2553	2524 0	37 8	8	31
01	38114 X	38114	-0-	-0-	-0-	395 1 1 4	35004 2 2714 9	2	N	2467	2430 0	43 8	8	25
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0061WA		RRCID -> 288051	COMPL. DATE 02/20/2020	TOTAL DEPTH 8514	PERF. 8697	- 19677						
08	21652 X	21652	-0-	-0-	-0-	232 1 9 4	16806 2 4605 9	2	N	4186	4141 0	59 8	8	50
09	28774 X	28774	-0-	-0-	-0-	304 1 5981 9	22489 2	2	N	5437	5352 0	74 8	8	61
10	35313 X	35313	-0-	-0-	-0-	413 1 2 4	29532 2 5366 9	2	N	4878	4848 0	22 8	8	69
11	28268 X	28268	-0-	-0-	-0-	292 1 1 4	23976 2 3999 9	2	N	3635	3595 0	32 8	8	77
*12	26566 X	26566	-0-	-0-	-0-	256 1 4440 9	21870 2	2	N	4036	3995 0	25 8	8	93
01	19509 X	19509	-0-	-0-	-0-	196 1 1954 9	17359 2	2	N	1776	1789 0	31 8	8	49
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0083WA		RRCID -> 288059	COMPL. DATE 08/17/2019	TOTAL DEPTH 8454	PERF. 8762	- 19177						
08	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	163 1 6 4	11824 2 1665 9	2	N	1514	1469 0	30 8	8	15
09	27983 X	27983	-0-	-0-	-0-	320 1 4133 9	23530 2	2	N	3757	3614 0	115 8	8	43
10	45231 X	45231	-0-	-0-	-0-	574 1 3 4	40944 2 3710 9	2	N	3373	3291 0	34 8	8	91
11	49981 X	49981	-0-	-0-	-0-	561 1 3 4	46004 2 3413 9	2	N	3103	3096 0	51 8	8	47
*12	49864 X	49864	-0-	-0-	-0-	540 1 3207 9	46117 2	2	N	2915	2879 0	47 8	8	36
01	41727 X	41727	-0-	-0-	-0-	433 1 2 4	38420 2 2872 9	2	N	2611	2568 0	53 8	8	26
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0082WA		RRCID -> 288069	COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH 8572	PERF. 8846	- 19302						
08	56854 X	56854	-0-	-0-	-0-	711 1 30 4	51832 2 4281 9	2	N	3892	3821 0	75 8	8	38
09	52017 X	52017	-0-	-0-	-0-	650 1 5 4	47840 2 3522 9	2	N	3202	3117 0	86 8	8	37
10	31455 X	31455	-0-	-0-	-0-	409 1 2 4	29308 2 1736 9	2	N	1578	1559 0	13 8	8	43
11	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	160 1 75 9	13149 2	2	N	68	110 0			1
*12	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	51 1 1650 9	4250 2	2	N	1500	1427 0	56 8	8	18
01	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	21 1 3397 9	1995 2	2	N	3088	2932 0	144 8	8	30

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0032WA		RRCID -> 288084		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9893 - 19584			
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	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-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0124WA		RRCID -> 288089		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 8627 - 19611			
08	34286 X	13033	-0-	-21253	-0-	159 1	11421 2	Y	1315	1286 0	38 8	3	
09	26760 X	5232	-0-	-21528	-0-	6 4	1447 9	Y	476	457 0	21 8	1	
10	30380 X	572	-0-	-29808	-0-	524 9	472 2	Y	83	83 0	1 8	-0-	
11	29400 X	108	-0-	-29292	-0-	9 1	40 9	Y	36	35 0	1 8	-0-	
*12	30380 X	20258	-0-	-10122	-0-	68 2	16900 2	Y	2871	2833 0	32 8	6	
01	16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	200 1	14546 2	Y	1651	1631 0	22 8	4	
						3158 9							
						164 1							
						1816 9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0111WA		RRCID -> 288090		COMPL. DATE 04/29/2021		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 8270 - 19198			
08	44051 X	34630	-0-	-9421	-0-	447 1	32497 2	Y	1515	1467 0	60 8	4	
09	42630 X	2831	-0-	-39799	-0-	19 4	1667 9	Y	12	4 0	12 8	-0-	
10	44051 X	2767	-0-	-41284	-0-	38 1	2780 2	Y	3	3 8		-0-	
11	42630 X	2596	-0-	-40034	-0-	13 9	2727 2	Y	5	5 8		-0-	
*12	44051 X	18592	-0-	-25459	-0-	37 1	2559 2	Y	99	73 0	26 8	-0-	
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-	3 9	18269 2	Y	-0-			-0-	
						214 1							
						109 9							

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-

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0113WA		RRCID -> 288217	COMPL. DATE 05/01/2021	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 8427	- 19403							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	77623 X	77623	-0-	-0-	-0-	1001	1	72993	2	Y	3260	3202	0	64	8	9
						43	4	3586	9							
09	42360 X	30358	-0-	-12002	-0-	386	1	28521	2	Y	1316	1294	0	28	8	3
						3	4	1448	9							
10	43772 X	13391	-0-	-30381	-0-	174	1	12539	2	Y	615	613	0	4	8	1
						1	4	677	9							
11	53289 X	53289	-0-	-0-	-0-	607	1	49882	2	Y	2543	2522	0	16	8	6
						3	4	2797	9							
*12	100398 X	100398	-0-	-0-	-0-	1095	1	93403	2	Y	5363	5310	0	48	8	11
						1	4	5899	9							
01	94243 X	94243	-0-	-0-	-0-	985	1	87516	2	Y	5217	5155	0	59	8	14
						3	4	5739	9							
-----																
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0043WA		RRCID -> 288220	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 9522	PERF. 9707	- 19545							
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	45632 X	29913	-0-	-15719	-0-	385	1	28062	2	Y	1318	1282	0	35	8	3
						16	4	1450	9							
09	44160 X	16709	-0-	-27451	-0-	215	1	15764	2	Y	664	644	0	21	8	2
						730	9									
10	45632 X	9203	-0-	-36429	-0-	121	1	8660	2	Y	383	381	0	3	8	1
						1	4	421	9							
11	44160 X	9630	-0-	-34530	-0-	110	1	9049	2	Y	428	423	0	5	8	1
						471	9									
*12	43671 X	43671	-0-	-0-	-0-	486	1	41566	2	Y	1472	1447	0	23	8	3
						1619	9									
01	32443 X	32443	-0-	-0-	-0-	348	1	30899	2	Y	1086	1066	0	20	8	3
						1	4	1195	9							
-----																
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0091WA		RRCID -> 288313	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 8342	- 19203							
08	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	132	1	9585	2	N	2787	2674	0	96	8	27
						6	4	3066	9							
09	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	66	1	4887	2	N	1705	1631	0	68	8	33
						1876	9									
10	26342 X	26342	-0-	-0-	-0-	320	1	22799	2	N	2928	2855	0	33	8	73
						2	4	3221	9							
11	24922 X	24922	-0-	-0-	-0-	262	1	21598	2	N	2784	2706	0	55	8	96
						3062	9									
*12	23261 X	23261	-0-	-0-	-0-	230	1	19487	2	N	3222	3194	0	56	8	68
						3544	9									
01	29677 X	29677	-0-	-0-	-0-	298	1	26487	2	N	2628	2555	0	61	8	80
						1	4	2891	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 288315		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 9699 - 20005	
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-		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 #: 0092WA		RRCID -> 288411		COMPL. DATE 04/02/2020		TOTAL DEPTH 8248		PERF. 8691 - 19551	
08	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	128 1	9236 2	N	1781	1702 0	73 8 17
						5 4	1959 9				
09	20766 X	20766	-0-	-0-	-0-	249 1	18419 2	N	1907	1821 0	65 8 38
						2098 9					
10	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	282 1	20115 2	N	1910	1877 0	23 8 48
						1 4	2101 9				
11	25216 X	25216	-0-	-0-	-0-	274 1	22503 2	N	2217	2147 0	41 8 77
						2439 9					
*12	23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	250 1	21420 2	N	2086	2078 0	41 8 44
						2295 9					
01	26273 X	26273	-0-	-0-	-0-	268 1	23847 2	N	1960	1897 0	47 8 60
						2 4	2156 9				

  

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0093WA		RRCID -> 288415		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 8432 - 19292	
08	52512 X	52512	-0-	-0-	-0-	633 1	46131 2	N	5201	5135 0	77 8 52
						27 4	5721 9				
09	50649 X	50649	-0-	-0-	-0-	630 1	46267 2	N	3406	3247 0	144 8 67
						5 4	3747 9				
10	50608 X	50608	-0-	-0-	-0-	654 1	46615 2	N	3033	2980 0	45 8 75
						3 4	3336 9				
11	34535 X	34535	-0-	-0-	-0-	391 1	32179 2	N	1784	1770 0	27 8 62
						3 4	1962 9				
*12	45814 X	45814	-0-	-0-	-0-	495 1	42299 2	N	2745	2716 0	33 8 58
						3020 9					
01	46726 X	46726	-0-	-0-	-0-	490 1	43551 2	N	2440	2393 0	30 8 75
						1 4	2684 9				

  

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0094WA		RRCID -> 288425		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 8617 - 19477	
08	56420 X	56420	-0-	-0-	-0-	679 1	49405 2	N	5733	5666 0	45 8 57
						30 4	6306 9				
09	47582 X	47582	-0-	-0-	-0-	593 1	43624 2	N	3053	2933 0	117 8 60
						7 4	3358 9				
10	37793 X	37793	-0-	-0-	-0-	492 1	35171 2	N	1934	1918 0	28 8 48
						3 4	2127 9				
11	23220 X	23220	-0-	-0-	-0-	263 1	21710 2	N	1133	1121 0	21 8 39
						1 4	1246 9				
*12	25838 X	25838	-0-	-0-	-0-	278 1	23811 2	N	1590	1571 0	24 8 34
						1749 9					
01	26300 X	26300	-0-	-0-	-0-	273 1	24166 2	N	1691	1646 0	27 8 52
						1 4	1860 9				

  

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0014WA		RRCID -> 288449		COMPL. DATE 07/06/2020		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 8272 - 19175	
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.																
DR STATE WISE UNIT 1																
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 148113																
WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660																
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		113154 X	113154	-0-	-0-	-0-	1509 1	109932 2	Y	1498	1468 0	47 8	7			
							65 4	1648 9								
09		123436 X	123436	-0-	-0-	-0-	1632 1	120202 2	Y	1449	1400 0	50 8	6			
							8 4	1594 9								
10		152641 X	152641	-0-	-0-	-0-	2069 1	147732 2	Y	2566	2543 0	15 8	14			
							17 4	2823 9								
11		80010 X	80010	-0-	-0-	-0-	932 1	76327 2	Y	2497	2458 0	40 8	13			
							4 4	2747 9								
*12		71918 X	71918	-0-	-0-	-0-	787 1	66998 2	Y	3757	3709 0	42 8	19			
							4133 9									
01		74793 X	74793	-0-	-0-	-0-	804 1	71325 2	Y	2419	2368 0	57 8	13			
							3 4	2661 9								
-----																
HAY ZOELLE 9														WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701		
08		5146 X	2225	-0-	-2921	-0-	79 1	2018 2	Y	116	119 0		2			
							128 9									
09		4920 X	493	-0-	-4427	-0-	14 1	367 2	Y	102	102 0		2			
							112 9									
10		5084 X	1426	-0-	-3658	-0-	44 1	1207 2	Y	159	157 0		4			
							175 9									
11		20487 X	20487	-0-	-0-	-0-	675 1	17136 2	Y	2432	2404 0		32			
							1 4	2675 9								
12		36479 X	36479	-0-	-0-	-0-	1095 1	30392 2	Y	4538	4529 0		41			
							4992 9									
01		33010 X	33010	-0-	-0-	-0-	1023 1	27284 2	Y	4272	4241 0		72			
							4 4	4699 9								
-----																
HAY ZOELLE 9														WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537		
08		22661 X	18365	-0-	-4296	-0-	646 1	15803 2	Y	1736	1746 0		28			
							6 4	1910 9								
09		21900 X	18975	-0-	-2925	-0-	685 1	16558 2	Y	1566	1565 0		29			
							9 4	1723 9								
10		22599 X	19801	-0-	-2798	-0-	648 1	17294 2	Y	1684	1668 0		45			
							7 4	1852 9								
11		20970 X	18803	-0-	-2167	-0-	647 1	16403 2	Y	1593	1617 0		21			
							1 4	1752 9								
12		21669 X	15652	-0-	-6017	-0-	494 1	13736 2	Y	1293	1302 0		12			
							1422 9									
01		19809 X	6891	-0-	-12918	-0-	222 1	5925 2	Y	676	677 0		11			
							744 9									
-----																
TAYLOR RANCH STATE UNIT														WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	470 1	16168 2	N	480	471 0		9			
							381 4	528 9								
11		73533 X	73533	-0-	-0-	-0-	1939 1	69269 2	N	1990	1961 0		38			
							136 4	2189 9								
12		96381 X	96381	-0-	-0-	-0-	2890 1	90212 2	N	2773	2758 0		53			
							229 4	3050 9								
01		76608 X	76608	-0-	-0-	-0-	2545 1	71441 2	N	2184	2206 0		31			
							220 4	2402 9								



FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 0212WA		RRCID -> 288516	COMPL. DATE 06/02/2020	TOTAL DEPTH 7943	PERF. 8364	- 19195					
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	75051 X	-0-	-0-	-75051	-0-				Y	-0-			-0-
09	68010 X	20007	-0-	-48003	-0-	249	1	18264	2	Y	1358	1285 0	67 8
						1494	9						6
10	59148 X	28452	-0-	-30696	-0-	363	1	25935	2	Y	1956	1927 0	24 8
						2	4	2152	9				11
11	41808 X	41808	-0-	-0-	-0-	472	1	38775	2	Y	2326	2292 0	33 8
						2	4	2559	9				12
*12	51022 X	51022	-0-	-0-	-0-	554	1	47393	2	Y	2795	2764 0	29 8
						3075	9						14
01	85480 X	85480	-0-	-0-	-0-	933	1	82671	2	Y	1703	1662 0	46 8
						3	4	1873	9				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					
08	18135 X	12103	-0-	-6032	-0-	407	1	9930	2	Y	1602	1616 0	25
						4	4	1762	9				
09	16260 X	13186	-0-	-3074	-0-	452	1	10909	2	Y	1654	1648 0	31
						6	4	1819	9				
10	15965 X	15476	-0-	-489	-0-	475	1	12708	2	Y	2080	2056 0	55
						5	4	2288	9				
11	23151 X	23151	-0-	-0-	-0-	766	1	19311	2	Y	2793	2811 0	37
						2	4	3072	9				
12	21911 X	21911	-0-	-0-	-0-	656	1	18317	2	Y	2669	2682 0	24
						2	4	2936	9				
01	22988 X	22988	-0-	-0-	-0-	718	1	19262	2	Y	2734	2712 0	46
						1	4	3007	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	57319 X	-0-	-0-	-57319	-0-				Y	-0-	18 0		-0-
09	55470 X	20414	-0-	-35056	-0-	265	1	19592	2	Y	506	476 0	28 8
						557	9						2
10	59449 X	59449	-0-	-0-	-0-	801	1	57102	2	Y	1401	1373 0	22 8
						5	4	1541	9				8
11	51690 X	40167	-0-	-11523	-0-	470	1	38500	2	Y	1086	1056 0	32 8
						2	4	1195	9				6
*12	53413 X	22336	-0-	-31077	-0-	230	1	19623	2	Y	2257	2224 0	27 8
						2483	9						12
01	59458 X	13291	-0-	-46167	-0-	111	1	9827	2	Y	3048	3012 0	32 8
						3353	9						16

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * 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-	

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	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-

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-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0215WA		RRCID -> 289086	COMPL. DATE 01/23/2023	TOTAL DEPTH 7914	PERF. 8377	- 19223		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8 0	-0-
09	26017 X	26017	-0-	-0-	-0-	341 1	N	535	496 0	2
						3 4			589 9	
10	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	76 1	N	4560	4528 0	25
						5016 9				
11	25010 X	25010	-0-	-0-	-0-	249 1	N	4025	4007 0	21
						4428 9				
*12	19865 X	19865	-0-	-0-	-0-	192 1	N	3002	2991 0	16
						3302 9				
01	22744 X	22744	-0-	-0-	-0-	227 1	N	2141	2126 0	12
						2355 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 #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365  
 -----

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	80142 X	80142	-0-	-0-	-0-	1083	1	78904	2	Y	99	86 0	26 8 -0-
						46	4	109	9				
09	42003 X	42003	-0-	-0-	-0-	555	1	40927	2	Y	471	421 0	48 8 2
						3	4	518	9				
10	29326 X	23674	-0-	-5652	-0-	307	1	21902	2	Y	1330	1312 0	13 8 7
						2	4	1463	9				
11	39266 X	39266	-0-	-0-	-0-	452	1	37104	2	Y	1554	1531 0	22 8 8
						1	4	1709	9				
*12	31806 X	30900	-0-	-906	-0-	334	1	28550	2	Y	1833	1809 0	23 8 9
						2016	9						
01	72819 X	7432	-0-	-65387	-0-	49	1	4135	2	Y	2953	2910 0	36 8 16
						3248	9						

-----  
 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	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	8	1	424	2	Y	661	609 0	55 8 3
						727	9						
09	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	38	1	2773	2	Y	561	495 0	67 8 2
						617	9						
10	4371 X	3258	-0-	-1113	-0-	40	1	2855	2	Y	330	319 0	11 8 2
						363	9						
11	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	85	1	6908	2	Y	312	296 0	16 8 2
						343	9						
*12	4371 X	1337	-0-	-3034	-0-	9	1	671	2	Y	597	575 0	21 8 3
						657	9						
01	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	111	1	9786	2	Y	1366	1303 0	59 8 7
						1503	9						

-----  
 HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711  
 -----

08	28005 X	28005	-0-	-0-	-0-	982	1	24082	2	Y	2666	2671 0	16
						8	4	2933	9				
09	30415 X	30415	-0-	-0-	-0-	1093	1	26349	2	Y	2690	2682 0	24
						14	4	2959	9				
10	29858 X	29858	-0-	-0-	-0-	971	1	26049	2	Y	2571	2572 0	23
						10	4	2828	9				
11	28291 X	28291	-0-	-0-	-0-	968	1	24528	2	Y	2539	2546 0	16
						2	4	2793	9				
12	28858 X	28858	-0-	-0-	-0-	905	1	25125	2	Y	2571	2567 0	20
						2828	9						
01	26866 X	26866	-0-	-0-	-0-	871	1	23296	2	Y	2453	2446 0	27
						1	4	2698	9				

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 #: 0025WA		RRCID -> 289528		COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9502 - 19785			
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	28082 X	28082	-0-	-0-	-0-	986 1 8 4	24139 2 2949 9	Y	2681	2686 0	16		
09	30494 X	30494	-0-	-0-	-0-	1094 1 14 4	26396 2 2990 9	Y	2718	2709 0	25		
10	29096 X	29096	-0-	-0-	-0-	942 1 10 4	25313 2 2831 9	Y	2574	2576 0	23		
11	28976 X	28976	-0-	-0-	-0-	994 1 2 4	25174 2 2806 9	Y	2551	2558 0	16		
12	29386 X	29386	-0-	-0-	-0-	919 1 1 4	25582 2 2884 9	Y	2622	2617 0	21		
01	27029 X	27029	-0-	-0-	-0-	871 1 1 4	23288 2 2869 9	Y	2608	2600 0	29		
-----													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0024WA		RRCID -> 289589		COMPL. DATE 07/28/2020		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 8638 - 19498			
08	20832 X	4783	-0-	-16049	-0-	55 1 3 4	3909 2 816 9	Y	742	719 0	34 8	4	
09	17580 X	3327	-0-	-14253	-0-	30 1 1034 9	2263 2	Y	940	879 0	61 8	4	
10	15956 X	15956	-0-	-0-	-0-	200 1 1 4	14129 2 1626 9	Y	1478	1450 0	24 8	8	
11	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	151 1 2158 9	12419 2	Y	1962	1925 0	35 8	10	
*12	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	117 1 1991 9	9939 2	Y	1810	1782 0	29 8	9	
01	15996 X	7261	-0-	-8735	-0-	79 1 354 9	6828 2	Y	322	288 0	41 8	2	
-----													
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0022WA		RRCID -> 289670		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7536		PERF. 7848 - 18805			
08	72819 X	-0-	-0-	-72819	-0-			Y	-0-			-0-	
09	70470 X	-0-	-0-	-70470	-0-			Y	-0-			-0-	
10	59086 X	19915	-0-	-39171	-0-	540 1 437 4	18528 2 410 9	Y	373	366 0		7	
11	71078 X	71078	-0-	-0-	-0-	1892 1 133 4	67603 2 1450 9	Y	1318	1300 0		25	
12	94873 X	94873	-0-	-0-	-0-	2875 1 228 4	89772 2 1998 9	Y	1816	1806 0		35	
01	37345 X	37345	-0-	-0-	-0-	1254 1 109 4	35195 2 787 9	Y	715	740 0		10	
-----													
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0031WA		RRCID -> 289700		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 9338		PERF. 9462 - 19797			
08	24358 X	24358	-0-	-0-	-0-	850 1 7 4	20749 2 2752 9	Y	2502	2503 0		15	
09	31650 X	31650	-0-	-0-	-0-	1129 1 15 4	27262 2 3244 9	Y	2949	2937 0		27	
10	28946 X	28946	-0-	-0-	-0-	912 1 10 4	24453 2 3571 9	Y	3246	3244 0		29	
11	23520 X	22000	-0-	-1520	-0-	725 1 1 4	18426 2 2848 9	Y	2589	2602 0		16	
12	27590 X	27243	-0-	-347	-0-	815 1 3804 9	22624 2	Y	3458	3447 0		27	
01	27590 X	26361	-0-	-1229	-0-	804 1 1 4	21500 2 4056 9	Y	3687	3673 0		41	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0033WA		RRCID -> 289711		COMPL. DATE 04/20/2020		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 9732 - 20144					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	102	1	2530	2	Y	1620	1623	0		10
						1782	9								
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	188	196	0		2
10	7812 X	896	-0-	-6916	-0-	25	1	688	2	Y	166	167	0		1
						183	9								
11	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	298	297	0		2
12	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	290	290	0		2
01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	143	143	0		2
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0021WC		RRCID -> 289712		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10210		PERF.10361 - 20422					
08	45965 X	45965	-0-	-0-	-0-	1834	1	43182	2	Y	848	823	0	16 8	10
						16	4	933	9						
09	50471 X	50471	-0-	-0-	-0-	2003	1	47474	2	Y	882	867	0	15 8	10
						24	4	970	9						
10	62671 X	62671	-0-	-0-	-0-	2167	1	58124	2	Y	2143	2094	0	40 8	19
						23	4	2357	9						
11	82685 X	82685	-0-	-0-	-0-	3009	1	76135	2	Y	3213	3183	0	22 8	27
						7	4	3534	9						
12	74085 X	74085	-0-	-0-	-0-	2456	1	68287	2	Y	3035	2961	0	60 8	41
						3	4	3339	9						
01	41506 X	41506	-0-	-0-	-0-	1408	1	37656	2	Y	2217	2201	0	39 8	18
						3	4	2439	9						
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-
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0035WA		RRCID -> 289715		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 9331		PERF. 9776 - 19570					
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	2197	2191	0		13
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	2305	2297	0		21
10	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	12	1	348	2	Y	2458	2457	0		22
						2704	9								
11	1770 X	1526	-0-	-244	-0-	37	2	1489	9	Y	1354	1368	0		8
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	132	139	0		1
01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	38	39	0		-0-
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	53196 X	-0-	-0-	-53196	-0-					Y	-0-				-0-
09	51480 X	-0-	-0-	-51480	-0-					Y	-0-				-0-
10	32674 X	-0-	-0-	-32674	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(I) MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113 TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003												
08	29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-			Y	-0-			-0-
09	28560 X	-0-	-0-	-28560	-0-			Y	-0-			-0-
10	14384 X	-0-	-0-	-14384	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096												
08	39128 X	39128	-0-	-0-	-0-	504 1	36730 2	Y	1702	1650 0	66 8	8
						22 4	1872 9					
09	29760 X	13010	-0-	-16750	-0-	161 1	11708 2	Y	1037	974 0	67 8	4
						1141 9						
10	36383 X	36383	-0-	-0-	-0-	448 1	32013 2	Y	3563	3528 0	20 8	19
						3 4	3919 9					
11	37980 X	33303	-0-	-4677	-0-	354 1	29064 2	Y	3531	3505 0	26 8	19
						1 4	3884 9					
*12	39246 X	4939	-0-	-34307	-0-	9 1	824 2	Y	3733	3714 0	19 8	19
						4106 9						
01	39246 X	12362	-0-	-26884	-0-	96 1	8580 2	Y	3351	3329 0	23 8	18
						3686 9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027												
08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			-0-
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-			-0-
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-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	T. A.	2755	-0-	2755	2755	91 1	2544 2	Y	102	101 0		1
						8 4	112 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												
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-

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	48718 X	48718	-0-	-0-	-0-	630 1	45808 2	26 4	2254 9	N	2049	1985 0	67 8	24	
09	39959 X	39959	-0-	-0-	-0-	504 1	37114 2	3 4	2338 9	N	2125	2035 0	91 8	23	
10	38245 X	38245	-0-	-0-	-0-	504 1	35944 2	3 4	1794 9	N	1631	1604 0	27 8	23	
11	27079 X	27079	-0-	-0-	-0-	312 1	25601 2	1 4	1165 9	N	1059	1033 0	27 8	22	
*12	40958 X	40958	-0-	-0-	-0-	449 1	38402 2	2107 9		N	1915	1854 0	40 8	43	
01	49256 X	49256	-0-	-0-	-0-	526 1	46582 2	1 4	2147 9	N	1952	1891 0	51 8	53	
-----															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767															
08	32581 X	7670	-0-	-24911	-0-	91 1	6612 2	4 4	963 9	Y	875	853 0	25 8	2	
09	28350 X	234	-0-	-28116	-0-	38 2	196 9			Y	178	174 0	6 8	-0-	
10	25885 X	-0-	-0-	-25885	-0-					Y	-0-			-0-	
11	12810 X	6709	-0-	-6101	-0-	77 1	6301 2	331 9		Y	301	296 0	4 8	1	
*12	10447 X	5046	-0-	-5401	-0-	46 1	3804 2	1196 9		Y	1087	1069 0	17 8	2	
01	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	16 1	1347 2	1591 9		Y	1446	1422 0	22 8	4	
-----															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639															
08	22041 X	5063	-0-	-16978	-0-	60 1	4468 2	3 4	532 9	Y	484	467 0	19 8	1	
09	14070 X	10050	-0-	-4020	-0-	130 1	9536 2	384 9		Y	349	332 0	17 8	1	
10	6014 X	2001	-0-	-4013	-0-	26 1	1908 2	67 9		Y	61	61 0	1 8	-0-	
11	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	79 1	6400 2	1669 9		Y	1517	1493 0	20 8	4	
*12	10385 X	7097	-0-	-3288	-0-	55 1	4719 2	2323 9		Y	2112	2085 0	27 8	4	
01	10385 X	6074	-0-	-4311	-0-	45 1	3892 2	2137 9		Y	1943	1912 0	30 8	5	
-----															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021															
08	16623 X	16623	-0-	-0-	-0-	224 1	16347 2	8 4	44 9	Y	40	15 0	25 8	-0-	
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			-0-	
10	1519 X	55	-0-	-1464	-0-	55 2				Y	-0-			-0-	
11	16346 X	16346	-0-	-0-	-0-	173 1	14233 2	1940 9		Y	1764	1734 0	26 8	4	
*12	16616 X	16595	-0-	-21	-0-	160 1	13650 2	2785 9		Y	2532	2504 0	27 8	5	
01	16523 X	5645	-0-	-10878	-0-	36 1	3109 2	2500 9		Y	2273	2240 0	32 8	6	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0143WA		RRCID ->	290163	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	8542	PERF.	8978	- 19958				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	86	1	6209	2	Y	261	248	0	12	8	1
						4	4	287	9							
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
11	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-			18071	2	Y	760	744	0	14	8	2
						219	1	14456	2	Y	2498	2465	0	30	8	5
*12	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	836	9									
						169	1									
						2748	9									
01	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	149	1	13181	2	Y	2193	2157	0	35	8	6
						2412	9									

  

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0131WA		RRCID ->	290359	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8479	- 19475				
08	85250 X	63300	-0-	-21950	-0-	818	1	59448	2	Y	2726	2670	0	60	8	7
						35	4	2999	9							
09	82500 X	64654	-0-	-17846	-0-	839	1	61689	2	Y	1926	1865	0	64	8	4
						7	4	2119	9							
10	85250 X	32253	-0-	-52997	-0-	429	1	30555	2	Y	1151	1143	0	10	8	2
						3	4	1266	9							
11	91946 X	91946	-0-	-0-	-0-	1061	1	86975	2	Y	3551	3507	0	37	8	9
						4	4	3906	9							
*12	84825 X	84825	-0-	-0-	-0-	933	1	79822	2	Y	3699	3666	0	35	8	7
						1	4	4069	9							
01	91813 X	91813	-0-	-0-	-0-	972	1	86212	2	Y	4205	4154	0	47	8	11
						3	4	4626	9							

  

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0132WA		RRCID ->	290362	COMPL. DATE	08/14/2021	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8589	- 19593				
08	68200 X	63721	-0-	-4479	-0-	809	1	58875	2	Y	3640	3568	0	81	8	9
						33	4	4004	9							
09	66000 X	31525	-0-	-34475	-0-	397	1	29176	2	Y	1772	1728	0	49	8	4
						3	4	1949	9							
10	67518 X	16395	-0-	-51123	-0-	212	1	15095	2	Y	988	983	0	7	8	2
						1	4	1087	9							
11	61650 X	59823	-0-	-1827	-0-	669	1	54876	2	Y	3886	3843	0	36	8	9
						3	4	4275	9							
*12	63705 X	50102	-0-	-13603	-0-	543	1	46355	2	Y	2913	2894	0	22	8	6
						3204	9									
01	50840 X	25547	-0-	-25293	-0-	260	1	23042	2	Y	2041	2001	0	41	8	5
						2245	9									

  

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0133WA		RRCID ->	290511	COMPL. DATE	08/16/2021	TOTAL DEPTH	8239	PERF.	8541	- 19521				
08	56947 X	48411	-0-	-8536	-0-	617	1	44912	2	Y	2595	2537	0	61	8	7
						27	4	2855	9							
09	55110 X	1388	-0-	-53722	-0-	18	1	1304	2	Y	60	65	0	2	8	-0-
						66	9									
10	56947 X	12874	-0-	-44073	-0-	163	1	11685	2	Y	932	925	0	5	8	2
						1	4	1025	9							
11	55110 X	36639	-0-	-18471	-0-	408	1	33368	2	Y	2602	2575	0	23	8	6
						1	4	2862	9							
*12	48391 X	30390	-0-	-18001	-0-	326	1	27759	2	Y	2095	2075	0	22	8	4
						2305	9									
01	41323 X	25897	-0-	-15426	-0-	266	1	23527	2	Y	1912	1887	0	24	8	5
						1	4	2103	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 #: 0134WA		RRCID -> 290539			COMPL. DATE 08/17/2021			TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692						
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		50010 X	50010	-0-	-0-	-0-	648	1	47199	2	Y	1942	1893	0	55	8	5
							27	4	2136	9							
09		35640 X	-0-	-0-	-35640	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10		36828 X	-0-	-0-	-36828	-0-					Y	-0-					-0-
11		38977 X	38977	-0-	-0-	-0-	451	1	36952	2	Y	1429	1402	0	24	8	3
							2	4	1572	9							
*12		36828 X	32085	-0-	-4743	-0-	348	1	29797	2	Y	1764	1733	0	30	8	4
							1940	9									
01		38006 X	31730	-0-	-6276	-0-	333	1	29627	2	Y	1608	1577	0	31	8	4
							1	4	1769	9							
-----																	
HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0024WA		RRCID -> 290773			COMPL. DATE 01/26/2022			TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471						
08		58683 X	46727	-0-	-11956	-0-	1637	1	39826	2	Y	4774	4629	0			156
							13	4	5251	9							
09		56850 X	46521	-0-	-10329	-0-	1680	1	40185	2	Y	4213	4243	0			126
							22	4	4634	9							
10		50034 X	25544	-0-	-24490	-0-	870	1	23016	2	Y	1499	1560	0			65
							9	4	1649	9							
11		48420 X	-0-	-0-	-48420	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
12		49569 X	30351	-0-	-19218	-0-	984	1	27047	2	Y	2109	2046	0			63
							2320	9									
01		48081 X	33875	-0-	-14206	-0-	1082	1	28550	2	Y	3855	3779	0			139
							2	4	4241	9							
-----																	
HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0021WA		RRCID -> 291106			COMPL. DATE 02/01/2022			TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 19205						
08		49972 X	41217	-0-	-8755	-0-	1462	1	35505	2	Y	3853	3736	0			126
							12	4	4238	9							
09		47190 X	41671	-0-	-5519	-0-	1511	1	36167	2	Y	3614	3632	0			108
							18	4	3975	9							
10		45105 X	39697	-0-	-5408	-0-	1314	1	34857	2	Y	3194	3164	0			138
							13	4	3513	9							
11		43620 X	37840	-0-	-5780	-0-	1347	1	32972	2	Y	3199	3241	0			96
							2	4	3519	9							
12		45074 X	34880	-0-	-10194	-0-	1106	1	30360	2	Y	3103	3106	0			93
							1	4	3413	9							
01		43059 X	4031	-0-	-39028	-0-	132	1	3484	2	Y	377	456	0			14
							415	9									
-----																	
HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0026WA		RRCID -> 291107			COMPL. DATE 02/01/2022			TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420						
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		31 X	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	442	423	0			19
11		38661 X	38661	-0-	-0-	-0-	1359	1	33347	2	Y	3594	3506	0			107
							2	4	3953	9							
12		41037 X	41037	-0-	-0-	-0-	1304	1	35807	2	Y	3567	3567	0			107
							2	4	3924	9							
01		41495 X	41495	-0-	-0-	-0-	1369	1	36096	2	Y	3658	3633	0			132
							6	4	4024	9							

FORD, WEST (WOLFECAMP) //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 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	148920 X	148920	-0-	-0-	-0-	5274	1 128676	2 14926	Y	13569	13507	0	69
						44	4 14926	9					
09	149583 X	149583	-0-	-0-	-0-	5383	1 129672	2 14460	Y	13145	13129	0	85
						68	4 14460	9					
10	153109 X	153109	-0-	-0-	-0-	5031	1 134742	2 13284	Y	12076	12070	0	81
						52	4 13284	9				10 8	
11	142523 X	142523	-0-	-0-	-0-	4961	1 125377	2 12174	Y	11067	11080	0	68
						11	4 12174	9					
*12	145006 X	145006	-0-	-0-	-0-	4685	1 127852	2 12464	Y	11331	11316	0	83
						5	4 12464	9					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			83

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538

08	181728 X	181728	-0-	-0-	-0-	6449	1 157431	2 17794	Y	16176	16098	0	83
						54	4 17794	9					
09	161810 X	161810	-0-	-0-	-0-	5881	1 141743	2 14112	Y	12829	12829	0	83
						74	4 14112	9					
10	131226 X	131226	-0-	-0-	-0-	4340	1 116144	2 10696	Y	9724	9734	0	65
						46	4 10696	9				8 8	
11	122777 X	122777	-0-	-0-	-0-	4324	1 109250	2 9193	Y	8357	8371	0	51
						10	4 9193	9					
*12	109347 X	109347	-0-	-0-	-0-	3561	1 97157	2 8624	Y	7840	7833	0	58
						5	4 8624	9					
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			58

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714

08	37355 X	37355	-0-	-0-	-0-	1293	1 31521	2 4531	Y	4119	4099	0	21
						10	4 4531	9					
09	33843 X	33843	-0-	-0-	-0-	1188	1 28690	2 3950	Y	3591	3589	0	23
						15	4 3950	9					
10	30710 X	30710	-0-	-0-	-0-	962	1 25753	2 3985	Y	3623	3619	0	24
						10	4 3985	9				3 8	
11	27442 X	27442	-0-	-0-	-0-	900	1 22768	2 3773	Y	3430	3433	0	21
						1	4 3773	9					
12	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	450	1 12439	2	Y	1894	1901	0	14
						2083	9						
01	22399 X	22399	-0-	-0-	-0-	658	1 17580	2 4160	Y	3782	3767	0	28
						1	4 4160	9				1 8	

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9544 - 19662

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	170	165	0	6
09	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	67	1 1597	2 66	Y	60	64	0	2
						1	4 66	9					
10	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	76	1 2064	2	Y	-0-	2	0	-0-
						1	4						
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	2	2	0	-0-
12	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	173	1 4787	2	Y	27	26	0	1
						30	9						
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				Y	2	3	0	-0-

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 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	32730 X	32730	-0-	-0-	-0-	1145 1	27944 2	Y	3302	3286 0	17
						9 4	3632 9				
09	31694 X	31694	-0-	-0-	-0-	1122 1	27051 2	Y	3188	3184 0	21
						14 4	3507 9				
10	37788 X	37788	-0-	-0-	-0-	1238 1	33190 2	Y	3043	3041 0	20
						13 4	3347 9			3 8	
11	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	557 1	14100 2	Y	2896	2898 0	18
						1 4	3186 9				
12	37618 X	37618	-0-	-0-	-0-	1184 1	32869 2	Y	3240	3234 0	24
						1 4	3564 9				
01	44413 X	44413	-0-	-0-	-0-	1475 1	39365 2	Y	3246	3245 0	24
						2 4	3571 9			1 8	
-----											
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0033WA		RRCID -> 291627		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9869 - 20156			
08	190632 X	190632	-0-	-0-	-0-	6771 1	165367 2	Y	16763	16684 0	85
						55 4	18439 9				
09	165545 X	165545	-0-	-0-	-0-	5958 1	143561 2	Y	14500	14491 0	94
						76 4	15950 9				
10	149273 X	149273	-0-	-0-	-0-	4929 1	132000 2	Y	11173	11184 0	74
						54 4	12290 9			9 8	
11	134291 X	134291	-0-	-0-	-0-	4705 1	118875 2	Y	9729	9743 0	60
						9 4	10702 9				
*12	128937 X	128937	-0-	-0-	-0-	4199 1	114602 2	Y	9211	9203 0	68
						4 4	10132 9				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		68
-----											
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0031WA		RRCID -> 291748		COMPL. DATE 02/14/2022		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9817 - 19576			
08	247950 X	247950	-0-	-0-	-0-	8841 1	216015 2	Y	20927	20828 0	107
						74 4	23020 9				
09	200378 X	200378	-0-	-0-	-0-	7282 1	175350 2	Y	16047	16051 0	103
						94 4	17652 9				
10	192163 X	192163	-0-	-0-	-0-	6350 1	170118 2	Y	14205	14201 0	95
						69 4	15626 9			12 8	
11	167323 X	167323	-0-	-0-	-0-	5840 1	147522 2	Y	12680	12697 0	78
						13 4	13948 9				
12	175304 X	175304	-0-	-0-	-0-	5620 1	155822 2	Y	12595	12581 0	92
						7 4	13855 9				
01	167164 X	167164	-0-	-0-	-0-	5533 1	147821 2	Y	12542	12541 0	91
						14 4	13796 9			2 8	
-----											
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0036WA		RRCID -> 291919		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 9465 PERF.10039 - 20358			
08	38246 X	38246	-0-	-0-	-0-	1236 1	30247 2	Y	6139	6110 0	31
						10 4	6753 9				
09	34484 X	34484	-0-	-0-	-0-	1127 1	27154 2	Y	5626	5621 0	36
						14 4	6189 9				
10	39464 X	39464	-0-	-0-	-0-	1166 1	31171 2	Y	6468	6456 0	43
						12 4	7115 9			5 8	
11	35362 X	35362	-0-	-0-	-0-	1101 1	27922 2	Y	5761	5769 0	35
						2 4	6337 9				
12	39508 X	39508	-0-	-0-	-0-	1135 1	31404 2	Y	6335	6324 0	46
						6969 9					
01	39033 X	39033	-0-	-0-	-0-	1151 1	30807 2	Y	6430	6428 0	47
						2 4	7073 9			1 8	

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 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	30887 X	30887	-0-	-0-	-0-	998 1	24264 2	Y	5106	5081 0		26	
						8 4	5617 9						
09	29518 X	29518	-0-	-0-	-0-	964 1	23266 2	Y	4795	4790 0		31	
						13 4	5275 9						
10	33626 X	33626	-0-	-0-	-0-	997 1	26722 2	Y	5361	5352 0	4 8	36	
						10 4	5897 9						
11	33090 X	33090	-0-	-0-	-0-	1040 1	26302 2	Y	5224	5228 0		32	
						2 4	5746 9						
12	33686 X	33686	-0-	-0-	-0-	979 1	27184 2	Y	5021	5016 0		37	
						5523 9							
01	39692 X	39692	-0-	-0-	-0-	1223 1	32633 2	Y	5304	5301 0	1 8	39	
						2 4	5834 9						
-----													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0071WA		RRCID -> 292398		COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 9346 - 20232			
08	50282 X	27588	-0-	-22694	-0-	326 1	23689 2	N	3236	3156 0	87 8	32	
						13 4	3560 9						
09	48660 X	31892	-0-	-16768	-0-	374 1	27508 2	N	3643	3527 0	106 8	42	
						3 4	4007 9						
10	50282 X	37828	-0-	-12454	-0-	474 1	33919 2	N	3121	3047 0	32 8	84	
						2 4	3433 9						
11	49768 X	49768	-0-	-0-	-0-	564 1	46405 2	N	2542	2542 0	46 8	38	
						3 4	2796 9						
*12	48949 X	29592	-0-	-19357	-0-	309 1	26459 2	N	2567	2529 0	45 8	31	
						2824 9							
01	37820 X	27947	-0-	-9873	-0-	280 1	24823 2	N	2585	2542 0	48 8	26	
						2844 9							
-----													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0075WA		RRCID -> 292401		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 8822 - 19311			
08	94209 X	61104	-0-	-33105	-0-	743 1	54109 2	N	5652	5504 0	152 8	55	
						35 4	6217 9						
09	91170 X	60576	-0-	-30594	-0-	736 1	54219 2	N	5102	4920 0	179 8	58	
						9 4	5612 9						
10	76167 X	66729	-0-	-9438	-0-	854 1	60891 2	N	4522	4407 0	51 8	122	
						10 4	4974 9						
11	73680 X	72889	-0-	-791	-0-	819 1	67217 2	N	4409	4393 0	72 8	66	
						3 4	4850 9						
*12	76136 X	57080	-0-	-19056	-0-	607 1	51781 2	N	4264	4214 0	64 8	52	
						2 4	4690 9						
01	66743 X	59127	-0-	-7616	-0-	608 1	53700 2	N	4377	4306 0	80 8	43	
						4 4	4815 9						
-----													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0073WA		RRCID -> 292503		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 9149 - 20031			
08	59613 X	39056	-0-	-20557	-0-	466 1	34046 2	N	4114	3991 0	116 8	40	
						19 4	4525 9						
09	52500 X	39866	-0-	-12634	-0-	477 1	35084 2	N	3911	3765 0	142 8	44	
						3 4	4302 9						
10	46545 X	46545	-0-	-0-	-0-	586 1	41893 2	N	3694	3595 0	43 8	100	
						3 4	4063 9						
11	55134 X	55134	-0-	-0-	-0-	614 1	50445 2	N	3704	3683 0	65 8	56	
						1 4	4074 9						
*12	41199 X	33316	-0-	-7883	-0-	349 1	29743 2	N	2931	2907 0	44 8	36	
						3224 9							
01	46562 X	17137	-0-	-29425	-0-	163 1	14453 2	N	2292	2269 0	36 8	23	
						2521 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
08	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	70	1	1701	2	Y	210	203 0	7
09	891 X	891	-0-	-0-	-0-	231	9						
10	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	25	2	866	9	Y	787	770 0	24
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-	46	1	1230	2	Y	24	47 0	1
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	26	9						
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-								
-----													
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0025WA		RRCID -> 293292		COMPL. DATE 02/17/2022			TOTAL DEPTH 9398		PERF.10003 - 20347		
08	16430 X	3666	-0-	-12764	-0-	101	1	2497	2	Y	971	942 0	32
09	15900 X	3879	-0-	-12021	-0-	1068	9						
10	16430 X	1715	-0-	-14715	-0-	129	1	3092	2	Y	597	611 0	18
11	7590 X	4804	-0-	-2786	-0-	1	4	657	9				
12	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-	38	1	977	2	Y	636	627 0	27
01	3999 X	183	-0-	-3816	-0-	700	9						
						165	1	4054	2	Y	532	543 0	16
						585	9						
						6	1	174	2	Y	200	210 0	6
						3	9						
-----													
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0042WC		RRCID -> 293367		COMPL. DATE 03/14/2023			TOTAL DEPTH 10152		PERF.10645 - 21066		
08	90458 X	79462	-0-	-10996	-0-	2813	1	68954	2	Y	6974	6973 0	42
09	83550 X	72884	-0-	-10666	-0-	24	4	7671	9				
10	81530 X	70690	-0-	-10840	-0-	2609	1	63013	2	Y	6573	6555 0	60
11	78900 X	67348	-0-	-11552	-0-	32	4	7230	9				
12	79453 X	65260	-0-	-14193	-0-	2280	1	61268	2	Y	6472	6475 0	57
01	79453 X	53428	-0-	-26025	-0-	23	4	7119	9				
						2362	1	59724	2	Y	4779	4806 0	30
						5	4	5257	9				
						2112	1	58673	2	Y	4066	4064 0	32
						2	4	4473	9				
						1793	1	47918	2	Y	3372	3367 0	37
						8	4	3709	9				
-----													
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0041WD		RRCID -> 293382		COMPL. DATE 02/22/2023			TOTAL DEPTH 10330		PERF.10742 - 20450		
08	98797 X	28268	-0-	-70529	-0-	999	1	24513	2	Y	2498	2483 0	15
09	90270 X	52684	-0-	-37586	-0-	8	4	2748	9				
10	58819 X	58819	-0-	-0-	-0-	1884	1	45539	2	Y	4761	4733 0	43
11	55782 X	55782	-0-	-0-	-0-	24	4	5237	9				
12	54436 X	48457	-0-	-5979	-0-	1909	1	51287	2	Y	5093	5091 0	45
01	58807 X	44417	-0-	-14390	-0-	21	4	5602	9				
						1955	1	49482	2	Y	3945	3965 0	25
						5	4	4340	9				
						1590	1	44204	2	Y	2419	2425 0	19
						2	4	2661	9				
						1515	1	40491	2	Y	2186	2181 0	24
						6	4	2405	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	100781 X	76000	-0-	-24781	-0-	2710	1 66488	2 Y	6162	6163 0	37		
						24	4 6778	9					
09	92220 X	73628	-0-	-18592	-0-	2671	1 64474	2 Y	5862	5846 0	53		
						35	4 6448	9					
10	92380 X	71373	-0-	-21007	-0-	2333	1 62560	2 Y	5867	5868 0	52		
						26	4 6454	9					
11	79020 X	69839	-0-	-9181	-0-	2429	1 61467	2 Y	5396	5414 0	34		
						7	4 5936	9					
12	76074 X	65104	-0-	-10970	-0-	2131	1 59208	2 Y	3420	3427 0	27		
						3	4 3762	9					
01	76074 X	42882	-0-	-33192	-0-	1460	1 38987	2 Y	2211	2214 0	24		
						3	4 2432	9					
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0011WC		RRCID -> 293544		COMPL. DATE 12/19/2022			TOTAL DEPTH 10070 PERF.10023 - 20338				
08	87699 X	74587	-0-	-13112	-0-	2705	1 66324	2 Y	5032	5043 0	30		
						23	4 5535	9					
09	81330 X	70394	-0-	-10936	-0-	2601	1 62820	2 Y	4492	4481 0	41		
						32	4 4941	9					
10	82336 X	69191	-0-	-13145	-0-	2298	1 61685	2 Y	4713	4712 0	42		
						24	4 5184	9					
11	73950 X	67506	-0-	-6444	-0-	2369	1 60026	2 Y	4641	4654 0	29		
						6	4 5105	9					
12	75795 X	65840	-0-	-9955	-0-	2107	1 58571	2 Y	4691	4683 0	37		
						2	4 5160	9					
01	74586 X	63023	-0-	-11563	-0-	2084	1 55751	2 Y	4709	4694 0	52		
						8	4 5180	9					
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0022WA		RRCID -> 293546		COMPL. DATE 02/17/2022			TOTAL DEPTH 9345 PERF.10096 - 20510				
08	8649 X	1160	-0-	-7489	-0-	32	1 802	2 Y	296	287 0	10		
						326	9						
09	8370 X	2732	-0-	-5638	-0-	102	1 2395	2 Y	213	217 0	6		
						1	4 234	9					
10	8618 X	265	-0-	-8353	-0-	4	1 181	2 Y	73	76 0	3		
						80	9						
11	7080 X	323	-0-	-6757	-0-	11	1 312	2 Y	-0-	3 0	-0-		
12	3782 X	2029	-0-	-1753	-0-	71	1 1958	2 Y	-0-		-0-		
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-		-0-		
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0012WD		RRCID -> 293842		COMPL. DATE 12/19/2022			TOTAL DEPTH 10229 PERF.10210 - 19582				
08	98735 X	77522	-0-	-21213	-0-	2887	1 70665	2 Y	3586	3595 0	21		
						25	4 3945	9					
09	91470 X	76094	-0-	-15376	-0-	2877	1 69460	2 Y	3382	3372 0	31		
						37	4 3720	9					
10	90954 X	72061	-0-	-18893	-0-	2462	1 66132	2 Y	3129	3132 0	28		
						25	4 3442	9					
11	82920 X	69233	-0-	-13687	-0-	2501	1 63338	2 Y	3079	3088 0	19		
						7	4 3387	9					
12	84537 X	67304	-0-	-17233	-0-	2220	1 61735	2 Y	3042	3037 0	24		
						3	4 3346	9					
01	78616 X	62440	-0-	-16176	-0-	2135	1 57065	2 Y	2938	2930 0	32		
						8	4 3232	9					

-----																	
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0013WC RRCID -> 293844 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10246 - 20468																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		88970 X	84167	-0-	-4803	-0-	3103	1	76041	2	Y	4543	4551	0			27
							26	4	4997	9							
09		77640 X	74572	-0-	-3068	-0-	2770	1	66943	2	Y	4386	4373	0			40
							34	4	4825	9							
10		85219 X	71590	-0-	-13629	-0-	2410	1	64734	2	Y	4019	4023	0			36
							25	4	4421	9							
11		82470 X	67772	-0-	-14698	-0-	2412	1	61162	2	Y	3813	3825	0			24
							4	4	4194	9							
12		85219 X	65928	-0-	-19291	-0-	2140	1	59608	2	Y	3798	3792	0			30
							2	4	4178	9							
01		84165 X	59605	-0-	-24560	-0-	2010	1	53742	2	Y	3500	3491	0			39
							3	4	3850	9							
-----																	
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0255WA RRCID -> 293916 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8471 - 19363																	
08		102193 X	102193	-0-	-0-	-0-	1318	1	96043	2	N	4342	4273	0	110	8	22
							56	4	4776	9							
09		101423 X	101423	-0-	-0-	-0-	1283	1	94449	2	N	5164	5009	0	155	8	22
							11	4	5680	9							
10		100812 X	82932	-0-	-17880	-0-	1085	1	77461	2	N	3978	3940	0	39	8	21
							10	4	4376	9							
11		97560 X	79635	-0-	-17925	-0-	910	1	74670	2	N	3684	3623	0	63	8	19
							3	4	4052	9							
*12		100812 X	75579	-0-	-25233	-0-	812	1	69327	2	N	4945	4888	0	51	8	25
							5440	9									
01		100812 X	79685	-0-	-21127	-0-	807	1	71650	2	N	6568	6480	0	78	8	35
							3	4	7225	9							
-----																	
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0253WA RRCID -> 293926 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8331 - 19219																	
08		121489 X	117132	-0-	-4357	-0-	1500	1	109409	2	N	5597	5531	0	104	8	28
							66	4	6157	9							
09		117570 X	113961	-0-	-3609	-0-	1449	1	106577	2	N	5388	5253	0	140	8	23
							8	4	5927	9							
10		121489 X	93613	-0-	-27876	-0-	1209	1	86354	2	N	5491	5449	0	35	8	30
							10	4	6040	9							
11		117570 X	95974	-0-	-21596	-0-	1078	1	88442	2	N	5864	5802	0	61	8	31
							4	4	6450	9							
*12		117955 X	85092	-0-	-32863	-0-	915	1	78059	2	N	5560	5517	0	45	8	29
							2	4	6116	9							
01		117955 X	90350	-0-	-27605	-0-	935	1	82854	2	N	5962	5893	0	66	8	32
							3	4	6558	9							
-----																	
HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 293990 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9568 - 19749																	
08		73218 X	73218	-0-	-0-	-0-	2569	1	63025	2	Y	6911	6920	0			41
							22	4	7602	9							
09		38910 X	32217	-0-	-6693	-0-	1021	1	24620	2	Y	5965	5952	0			54
							14	4	6562	9							
10		39370 X	38109	-0-	-1261	-0-	1087	1	29193	2	Y	7107	7098	0			63
							11	4	7818	9							
11		38910 X	27866	-0-	-11044	-0-	819	1	20791	2	Y	5686	5713	0			36
							1	4	6255	9							
12		40207 X	-0-	-0-	-40207	-0-					Y	257	291	0			2
01		40207 X	-0-	-0-	-40207	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0013WA		RRCID -> 293991		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9823 - 19925				
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	54963	X	54435	-0-	-528	-0-	1856 1	45468 2	Y	6451	6467 0	39
							15 4	7096 9				
09	50520	X	41010	-0-	-9510	-0-	1342 1	32374 2	Y	6616	6595 0	60
							16 4	7278 9				
10	48577	X	39393	-0-	-9184	-0-	1162 1	31135 2	Y	6439	6442 0	57
							13 4	7083 9				
11	52560	X	38441	-0-	-14119	-0-	1189 1	30119 2	Y	6483	6499 0	41
							2 4	7131 9				
12	54436	X	33739	-0-	-20697	-0-	942 1	26227 2	Y	5972	5960 0	6 8
							1 4	6569 9				
01	54436	X	33029	-0-	-21407	-0-	939 1	25133 2	Y	6323	6297 0	3 8
							2 4	6955 9				
-----												
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0023WA		RRCID -> 294019		COMPL. DATE 02/24/2023		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9781 - 19690				
08	60528	X	60528	-0-	-0-	-0-	2090 1	51186 2	Y	6575	6589 0	39
							19 4	7233 9				
09	52560	X	46793	-0-	-5767	-0-	1589 1	38351 2	Y	6210	6193 0	56
							22 4	6831 9				
10	52855	X	44500	-0-	-8355	-0-	1362 1	36555 2	Y	5970	5973 0	53
							16 4	6567 9				
11	58470	X	43319	-0-	-15151	-0-	1411 1	35664 2	Y	5671	5688 0	36
							6 4	6238 9				
12	60543	X	42137	-0-	-18406	-0-	1249 1	34708 2	Y	5615	5601 0	6 8
							3 4	6177 9				
01	60543	X	39941	-0-	-20602	-0-	1223 1	32716 2	Y	5450	5432 0	2 8
							7 4	5995 9				
-----												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0261WA		RRCID -> 294030		COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 9003 - 19900				
08	68479	X	25671	-0-	-42808	-0-	283 1	20429 2	N	4499	4437 0	76 8
							10 4	4949 9				
09	50682	X	50682	-0-	-0-	-0-	578 1	42599 2	N	6820	6646 0	166 8
							3 4	7502 9				
10	46624	X	42485	-0-	-4139	-0-	489 1	34878 2	N	6468	6420 0	43 8
							3 4	7115 9				
11	45120	X	38101	-0-	-7019	-0-	375 1	30796 2	N	6298	6232 0	68 8
							2 4	6928 9				
*12	55424	X	55424	-0-	-0-	-0-	563 1	48129 2	N	6120	6069 0	52 8
							6732 9					
01	53361	X	53361	-0-	-0-	-0-	526 1	46573 2	N	5691	5615 0	77 8
							2 4	6260 9				
-----												
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0022WA		RRCID -> 294041		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9647 - 19523				
08	51720	X	51720	-0-	-0-	-0-	1751 1	42875 2	Y	6436	6449 0	38
							14 4	7080 9				
09	41340	X	33445	-0-	-7895	-0-	1071 1	25835 2	Y	5932	5916 0	54
							14 4	6525 9				
10	41695	X	31882	-0-	-9813	-0-	913 1	24561 2	Y	5816	5819 0	51
							10 4	6398 9				
11	41340	X	31613	-0-	-9727	-0-	959 1	24333 2	Y	5745	5760 0	36
							1 4	6320 9				
12	42718	X	31011	-0-	-11707	-0-	857 1	23805 2	Y	5772	5757 0	6 8
							6349 9					
01	42718	X	29845	-0-	-12873	-0-	848 1	22638 2	Y	5780	5758 0	3 8
							1 4	6358 9				



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0021WA		RRCID -> 294052		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 9746 - 19691			
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	66572 X	66572	-0-	-0-	-0-	2313 1	56738 2	Y	6820	6833 0	41		
						19 4	7502 9						
09	50730 X	41261	-0-	-9469	-0-	1358 1	32790 2	Y	6451	6434 0	58		
						17 4	7096 9						
10	48174 X	35385	-0-	-12789	-0-	1028 1	27618 2	Y	6115	6119 0	54		
						12 4	6727 9						
11	64290 X	36488	-0-	-27802	-0-	1137 1	28826 2	Y	5930	5947 0	37		
						2 4	6523 9						
12	66557 X	33957	-0-	-32600	-0-	956 1	26556 2	Y	5857	5842 0	46	6 8	
						2 4	6443 9						
01	66557 X	32882	-0-	-33675	-0-	960 1	25594 2	Y	5751	5732 0	63	2 8	
						2 4	6326 9						
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0024WA		RRCID -> 294053		COMPL. DATE 02/24/2023		TOTAL DEPTH 9254		PERF. 9740 - 19658			
08	51891 X	51891	-0-	-0-	-0-	1875 1	45920 2	Y	3710	3719 0	22		
						15 4	4081 9						
09	21810 X	20196	-0-	-1614	-0-	640 1	15455 2	Y	3721	3709 0	34		
						8 4	4093 9						
10	26505 X	14224	-0-	-12281	-0-	374 1	9955 2	Y	3537	3540 0	31		
						4 4	3891 9						
11	31500 X	17919	-0-	-13581	-0-	528 1	13345 2	Y	3677	3685 0	23		
						1 4	4045 9						
12	32550 X	16812	-0-	-15738	-0-	448 1	12445 2	Y	3563	3554 0	28	4 8	
						3919 9							
01	32550 X	16916	-0-	-15634	-0-	471 1	12590 2	Y	3504	3491 0	39	2 8	
						1 4	3854 9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0251WA		RRCID -> 294057		COMPL. DATE 04/26/2023		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 8490 - 19339			
08	119444 X	119444	-0-	-0-	-0-	1545 1	112661 2	N	4702	4599 0	23	145 8	
						66 4	5172 9						
09	109410 X	107822	-0-	-1588	-0-	1380 1	101541 2	N	4448	4253 0	19	199 8	
						8 4	4893 9						
10	113336 X	95505	-0-	-17831	-0-	1224 1	87380 2	N	6266	6203 0	34	48 8	
						8 4	6893 9						
11	109680 X	101543	-0-	-8137	-0-	1128 1	92591 2	N	7109	7021 0	37	85 8	
						4 4	7820 9						
*12	113336 X	95554	-0-	-17782	-0-	1015 1	86834 2	N	7004	6940 0	36	65 8	
						1 4	7704 9						
01	113336 X	93517	-0-	-19819	-0-	977 1	86542 2	N	5450	5367 0	29	90 8	
						3 4	5995 9						
HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0011WA		RRCID -> 294065		COMPL. DATE 03/13/2023		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 9626 - 19807			
08	70253 X	70253	-0-	-0-	-0-	2442 1	59824 2	Y	7243	7256 0	43		
						20 4	7967 9						
09	38032 X	38032	-0-	-0-	-0-	1210 1	29153 2	Y	6958	6938 0	63		
						15 4	7654 9						
10	38967 X	37161	-0-	-1806	-0-	1061 1	28470 2	Y	6926	6928 0	61		
						11 4	7619 9						
11	62250 X	36821	-0-	-25429	-0-	1107 1	28046 2	Y	6969	6986 0	44		
						2 4	7666 9						
12	64325 X	29159	-0-	-35166	-0-	748 1	20798 2	Y	6921	6903 0	55	7 8	
						7613 9							
01	64325 X	29828	-0-	-34497	-0-	800 1	21396 2	Y	6937	6913 0	76	3 8	
						1 4	7631 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 #: 0267WA		RRCID -> 294070		COMPL. DATE 04/06/2023				TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8858 - 19768			
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	39114 X	39114	-0-	-0-	-0-	434 1 18 4	31502 2 7160 9	N	6509	6425 0	98 8	33	
09	32259 X	32259	-0-	-0-	-0-	357 1 3 4	26266 2 5633 9	N	5121	4998 0	134 8	22	
10	32116 X	23579	-0-	-8537	-0-	279 1 2 4	19915 2 3383 9	N	3075	3047 0	33 8	17	
11	38010 X	29056	-0-	-8954	-0-	304 1 3903 9	24849 2	N	3548	3489 0	57 8	19	
*12	39277 X	29878	-0-	-9399	-0-	308 1 3289 9	26281 2	N	2990	2952 0	42 8	15	
01	39277 X	36885	-0-	-2392	-0-	370 1 1 4	32982 2 3532 9	N	3211	3150 0	59 8	17	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0263WA		RRCID -> 294114		COMPL. DATE 04/06/2023				TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8479 - 19357			
08	57598 X	13563	-0-	-44035	-0-	142 1 6 4	10336 2 3079 9	N	2799	2706 0	106 8	14	
09	48510 X	35694	-0-	-12816	-0-	393 1 3 4	28982 2 6316 9	N	5742	5558 0	173 8	25	
10	41292 X	34103	-0-	-7189	-0-	401 1 2 4	28550 2 5150 9	N	4682	4640 0	42 8	25	
11	44847 X	44847	-0-	-0-	-0-	465 1 3 4	38196 2 6183 9	N	5621	5540 0	77 8	29	
*12	42952 X	42952	-0-	-0-	-0-	435 1 5357 9	37160 2	N	4870	4818 0	56 8	25	
01	51682 X	51682	-0-	-0-	-0-	512 1 2 4	45667 2 5501 9	N	5001	4919 0	80 8	27	
HAY LANDON 9		WELL #: 0024WA		RRCID -> 294121		COMPL. DATE 03/16/2023				TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9864 - 14981			
08	51729 X	51729	-0-	-0-	-0-	1834 1 17 4	44930 2 4948 9	Y	4498	4512 0		43	
09	31560 X	18067	-0-	-13493	-0-	544 1 7 4	13148 2 4368 9	Y	3971	3968 0		46	
10	30721 X	18551	-0-	-12170	-0-	504 1 5 4	13572 2 4470 9	Y	4064	4070 0		40	
11	42030 X	18588	-0-	-23442	-0-	539 1 1 4	13666 2 4382 9	Y	3984	4000 0		24	
12	43431 X	16101	-0-	-27330	-0-	403 1 4436 9	11262 2	Y	4033	4016 0		41	
01	43431 X	15005	-0-	-28426	-0-	396 1 1 4	10584 2 4024 9	Y	3658	3667 0		32	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0265WA		RRCID -> 294122		COMPL. DATE 04/06/2023				TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8587 - 19484			
08	51212 X	24650	-0-	-26562	-0-	269 1 10 4	19542 2 4829 9	N	4390	4291 0	104 8	22	
09	43890 X	28777	-0-	-15113	-0-	329 1 2 4	24251 2 4195 9	N	3814	3677 0	143 8	16	
10	38471 X	29773	-0-	-8698	-0-	360 1 2 4	25685 2 3726 9	N	3387	3349 0	36 8	18	
11	37355 X	37355	-0-	-0-	-0-	391 1 1 4	32232 2 4731 9	N	4301	4234 0	62 8	23	
*12	38510 X	38510	-0-	-0-	-0-	394 1 4461 9	33655 2	N	4055	4011 0	46 8	21	
01	45362 X	45362	-0-	-0-	-0-	455 1 2 4	40293 2 4612 9	N	4193	4128 0	64 8	22	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY LANDON 9		WELL #: 0012WA		RRCID -> 294196		COMPL. DATE 03/15/2023			TOTAL DEPTH 9348		PERF. 9912 - 14989	
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	60056 X	60056	-0-	-0-	-0-	2151	1 52720	2 Y	4696	4707 0	45	
						19	4 5166	9				
09	45630 X	35643	-0-	-9987	-0-	1222	1 29492	2 Y	4465	4459 0	51	
						17	4 4912	9				
10	44857 X	39221	-0-	-5636	-0-	1045	1 28051	2 Y	9193	9153 0	91	
						13	4 10112	9				
11	56820 X	45681	-0-	-11139	-0-	1032	1 26140	2 Y	16822	16811 0	102	
						5	4 18504	9				
12	58714 X	37847	-0-	-20867	-0-	958	1 26598	2 Y	9353	9360 0	95	
						3	4 10288	9				
01	58714 X	28313	-0-	-30401	-0-	874	1 23378	2 Y	3687	3750 0	32	
						5	4 4056	9				
-----												
HAY LANDON 9		WELL #: 0011WA		RRCID -> 294211		COMPL. DATE 03/15/2023			TOTAL DEPTH 9584		PERF.10052 - 15142	
08	48166 X	48166	-0-	-0-	-0-	1663	1 40771	2 Y	5197	5205 0	50	
						15	4 5717	9				
09	37590 X	32607	-0-	-4983	-0-	1080	1 26021	2 Y	4993	4986 0	57	
						14	4 5492	9				
10	37572 X	30818	-0-	-6754	-0-	921	1 24660	2 Y	4752	4762 0	47	
						10	4 5227	9				
11	46530 X	31895	-0-	-14635	-0-	919	1 23257	2 Y	7016	7020 0	43	
						1	4 7718	9				
12	48174 X	30296	-0-	-17878	-0-	818	1 22717	2 Y	6146	6127 0	62	
						6761	9					
01	48174 X	24136	-0-	-24038	-0-	708	1 18880	2 Y	4134	4160 0	36	
						1	4 4547	9				
-----												
HAY LANDON 9		WELL #: 0013WA		RRCID -> 294224		COMPL. DATE 03/18/2023			TOTAL DEPTH 9576		PERF.10204 - 15281	
08	51769 X	51769	-0-	-0-	-0-	1847	1 45240	2 Y	4241	4252 0	41	
						17	4 4665	9				
09	41160 X	32192	-0-	-8968	-0-	1116	1 26920	2 Y	3765	3763 0	43	
						14	4 4142	9				
10	39742 X	29855	-0-	-9887	-0-	918	1 24655	2 Y	3884	3889 0	38	
						10	4 4272	9				
11	50010 X	30207	-0-	-19803	-0-	931	1 23569	2 Y	5187	5193 0	32	
						1	4 5706	9				
12	51770 X	32541	-0-	-19229	-0-	925	1 25679	2 Y	5397	5374 0	55	
						5937	9					
01	51770 X	24137	-0-	-27633	-0-	748	1 20018	2 Y	3064	3092 0	27	
						1	4 3370	9				
-----												
HAY LANDON 9		WELL #: 0014WA		RRCID -> 294225		COMPL. DATE 03/15/2023			TOTAL DEPTH 9373		PERF.10085 - 15181	
08	38636 X	38636	-0-	-0-	-0-	1309	1 32044	2 Y	4794	4840 0	46	
						10	4 5273	9				
09	28710 X	22455	-0-	-6255	-0-	753	1 18162	2 Y	3210	3219 0	37	
						9	4 3531	9				
10	38068 X	20374	-0-	-17694	-0-	569	1 15296	2 Y	4094	4090 0	41	
						6	4 4503	9				
11	36840 X	25440	-0-	-11400	-0-	634	1 16072	2 Y	7939	7932 0	48	
						1	4 8733	9				
12	38068 X	23992	-0-	-14076	-0-	575	1 15963	2 Y	6776	6755 0	69	
						7454	9					
01	38068 X	13772	-0-	-24296	-0-	420	1 11192	2 Y	1963	2015 0	17	
						1	4 2159	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY LANDON 9		WELL #: 0022WA		RRCID -> 294243		COMPL. DATE 03/16/2023		TOTAL DEPTH 9362		PERF. 9762 - 14868			
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	39650 X	39650	-0-	-0-	-0-	1414 1	34622 2	Y	3275	3284 0	32		
						11 4	3603 9						
09	34860 X	27326	-0-	-7534	-0-	948 1	22881 2	Y	3169	3165 0	36		
						11 4	3486 9						
10	34131 X	25018	-0-	-9113	-0-	782 1	20966 2	Y	2966	2973 0	29		
						7 4	3263 9						
11	38310 X	24015	-0-	-14295	-0-	789 1	20040 2	Y	2895	2906 0	18		
						1 4	3185 9						
12	39649 X	22412	-0-	-17237	-0-	669 1	18550 2	Y	2903	2892 0	29		
						3193 9							
01	39649 X	20601	-0-	-19048	-0-	641 1	17112 2	Y	2588	2594 0	23		
						1 4	2847 9						
HAY LANDON 9		WELL #: 0021WA		RRCID -> 294252		COMPL. DATE 03/16/2023		TOTAL DEPTH 9564		PERF.10180 - 15278			
08	51036 X	51036	-0-	-0-	-0-	1819 1	44650 2	Y	4136	4146 0	40		
						17 4	4550 9						
09	41370 X	32902	-0-	-8468	-0-	1139 1	27518 2	Y	3844	3840 0	44		
						17 4	4228 9						
10	40052 X	31688	-0-	-8364	-0-	992 1	26601 2	Y	3711	3718 0	37		
						13 4	4082 9						
11	49320 X	30230	-0-	-19090	-0-	997 1	25242 2	Y	3624	3639 0	22		
						5 4	3986 9						
12	51026 X	27733	-0-	-23293	-0-	826 1	23031 2	Y	3521	3507 0	36		
						3 4	3873 9						
01	51026 X	26532	-0-	-24494	-0-	828 1	22172 2	Y	3205	3213 0	28		
						6 4	3526 9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0174WA		RRCID -> 294257		COMPL. DATE 04/02/2023		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 8921 - 19809			
08	83516 X	83516	-0-	-0-	-0-	1031 1	75046 2	N	6721	6624 0	112 8	18	
						46 4	7393 9						
09	60480 X	60121	-0-	-359	-0-	713 1	52426 2	N	6343	6210 0	136 8	15	
						5 4	6977 9						
10	62496 X	53012	-0-	-9484	-0-	666 1	47588 2	N	4322	4302 0	26 8	9	
						4 4	4754 9						
11	60480 X	60074	-0-	-406	-0-	649 1	53263 2	N	5599	5544 0	51 8	13	
						3 4	6159 9						
*12	62496 X	54600	-0-	-7896	-0-	554 1	47307 2	N	6126	6063 0	64 8	12	
						6739 9							
01	62496 X	58324	-0-	-4172	-0-	576 1	51156 2	N	5991	5906 0	81 8	16	
						2 4	6590 9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0172WA		RRCID -> 294300		COMPL. DATE 04/02/2023		TOTAL DEPTH 8208		PERF. 8756 - 19632			
08	65968 X	65022	-0-	-946	-0-	780 1	56818 2	N	6719	6620 0	123 8	18	
						33 4	7391 9						
09	61770 X	50719	-0-	-11051	-0-	608 1	44720 2	N	4896	4750 0	153 8	11	
						5 4	5386 9						
10	63829 X	40750	-0-	-23079	-0-	515 1	36758 2	N	3158	3138 0	25 8	6	
						3 4	3474 9						
11	63450 X	56731	-0-	-6719	-0-	619 1	50662 2	N	4952	4886 0	60 8	12	
						3 4	5447 9						
*12	64976 X	51277	-0-	-13699	-0-	532 1	45496 2	N	4772	4705 0	69 8	10	
						5249 9							
01	64976 X	50037	-0-	-14939	-0-	498 1	44214 2	N	4839	4753 0	83 8	13	
						2 4	5323 9						

-----																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		59604 X	59604	-0-	-0-	-0-	2157	1	52804	2	Y	4204	4216	0			40
							19	4	4624	9							
09		36120 X	33049	-0-	-3071	-0-	1142	1	27619	2	Y	3882	3877	0			45
							18	4	4270	9							
10		37324 X	27034	-0-	-10290	-0-	845	1	22738	2	Y	3127	3141	0			31
							11	4	3440	9							
11		36120 X	31622	-0-	-4498	-0-	1039	1	26365	2	Y	3829	3837	0			23
							6	4	4212	9							
12		37324 X	30532	-0-	-6792	-0-	918	1	25584	2	Y	3659	3645	0			37
							5	4	4025	9							
01		28985 X	25980	-0-	-3005	-0-	805	1	21584	2	Y	3258	3266	0			29
							7	4	3584	9							
-----																	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0155WA		RRCID -> 295139			COMPL. DATE 05/19/2023			TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8694 - 19618						
08		76353 X	39734	-0-	-36619	-0-	466	1	34101	2	N	4680	4606	0	93	8	12
							19	4	5148	9							
09		70560 X	50338	-0-	-20222	-0-	592	1	43530	2	N	5648	5531	0	116	8	13
							3	4	6213	9							
10		67425 X	31247	-0-	-36178	-0-	389	1	27750	2	N	2823	2813	0	17	8	6
							3	4	3105	9							
11		59378 X	59378	-0-	-0-	-0-	659	1	54019	2	N	4270	4206	0	60	8	10
							3	4	4697	9							
12		64105 X	64105	-0-	-0-	-0-	677	1	57895	2	N	5029	4962	0	67	8	10
							1	4	5532	9							
01		61099 X	61099	-0-	-0-	-0-	621	1	55174	2	N	4820	4738	0	79	8	13
							2	4	5302	9							
-----																	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0153WA		RRCID -> 295198			COMPL. DATE 05/19/2023			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8672 - 19593						
08		80197 X	57951	-0-	-22246	-0-	738	1	53690	2	N	3175	3104	0	94	8	8
							30	4	3493	9							
09		77610 X	38593	-0-	-39017	-0-	500	1	36891	2	N	1088	1012	0	82	8	2
							5	4	1197	9							
10		80197 X	65664	-0-	-14533	-0-	862	1	61523	2	N	2976	2941	0	31	8	6
							5	4	3274	9							
11		97648 X	97648	-0-	-0-	-0-	1103	1	90405	2	N	5578	5509	0	62	8	13
							4	4	6136	9							
12		93859 X	93859	-0-	-0-	-0-	1028	1	87688	2	N	4674	4619	0	59	8	9
							2	4	5141	9							
01		89667 X	89667	-0-	-0-	-0-	942	1	83771	2	N	4500	4425	0	72	8	12
							4	4	4950	9							
-----																	
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0151WA		RRCID -> 295214			COMPL. DATE 05/19/2023			TOTAL DEPTH 8122 PERF. 9113 - 20276						
08		104252 X	104252	-0-	-0-	-0-	1298	1	94533	2	N	7604	7524	0	103	8	20
							57	4	8364	9							
09		105263 X	105263	-0-	-0-	-0-	1317	1	96949	2	N	6354	6206	0	153	8	15
							8	4	6989	9							
10		101029 X	79232	-0-	-21797	-0-	1020	1	72738	2	N	4969	4940	0	34	8	10
							8	4	5466	9							
11		102671 X	102671	-0-	-0-	-0-	1150	1	94216	2	N	6637	6561	0	70	8	16
							4	4	7301	9							
12		103859 X	103859	-0-	-0-	-0-	1123	1	95999	2	N	6123	6060	0	67	8	12
							2	4	6735	9							
01		101029 X	97833	-0-	-3196	-0-	1018	1	90194	2	N	6016	5930	0	82	8	16
							3	4	6618	9							

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 11/05/2023	TOTAL DEPTH 9072	PERF. 9373	- 24480		
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	140058 X	138214	-0-	-1844	-0-	4615 1 113148 2	Y	18556	18548 0	89
						39 4 20412 9				
09	162576 X	162576	-0-	-0-	-0-	5755 1 138864 2	Y	16257	16243 0	103
						74 4 17883 9				
10	168033 X	168033	-0-	-0-	-0-	5390 1 144751 2	Y	16214	16268 0	49
						57 4 17835 9				
11	216591 X	216591	-0-	-0-	-0-	7384 1 187012 2	Y	20163	20152 0	60
						16 4 22179 9				
12	218518 X	218518	-0-	-0-	-0-	6641 1 184556 2	Y	24831	24829 0	62
						7 4 27314 9				
01	140058 X	121355	-0-	-18703	-0-	3945 1 105497 2	Y	10820	10854 0	28
						11 4 11902 9				
-----										
HAY MAYA C		WELL #: 0014WA		RRCID -> 295552	COMPL. DATE 11/06/2023	TOTAL DEPTH 9261	PERF. 9293	- 24652		
08	229413 X	229413	-0-	-0-	-0-	7919 1 193962 2	Y	24970	24961 0	120
						65 4 27467 9				
09	210136 X	210136	-0-	-0-	-0-	7471 1 180392 2	Y	20162	20154 0	128
						95 4 22178 9				
10	220783 X	220783	-0-	-0-	-0-	7146 1 191849 2	Y	19737	19805 0	60
						77 4 21711 9				
11	201750 X	47138	-0-	-154612	-0-	1639 1 41485 2	Y	3646	3695 0	11
						3 4 4011 9				
12	208475 X	56232	-0-	-152243	-0-	1765 1 49086 2	Y	4890	4889 0	12
						2 4 5379 9				
01	208475 X	65530	-0-	-142945	-0-	2176 1 58122 2	Y	4750	4750 0	12
						7 4 5225 9				
-----										
HAY MAYA D		WELL #: 0015WA		RRCID -> 295553	COMPL. DATE 11/06/2023	TOTAL DEPTH 9119	PERF. 9190	- 24563		
08	127317 X	49652	-0-	-77665	-0-	1682 1 41261 2	Y	6087	6110 0	29
						13 4 6696 9				
09	164966 X	164966	-0-	-0-	-0-	5802 1 139996 2	Y	17358	17277 0	110
						74 4 19094 9				
10	170669 X	170669	-0-	-0-	-0-	5469 1 146799 2	Y	16676	16735 0	51
						57 4 18344 9				
11	144484 X	144484	-0-	-0-	-0-	4917 1 124615 2	Y	13583	13594 0	40
						11 4 14941 9				
12	138298 X	138298	-0-	-0-	-0-	4121 1 114621 2	Y	17774	17769 0	45
						5 4 19551 9				
01	127317 X	82300	-0-	-45017	-0-	2643 1 70659 2	Y	8173	8197 0	21
						8 4 8990 9				
-----										
HAY MAYA		WELL #: 0011WA		RRCID -> 295558	COMPL. DATE 08/23/2023	TOTAL DEPTH 8972	PERF. 9347	- 14179		
08	103385 X	94365	-0-	-9020	-0-	3347 1 81979 2	Y	8191	8188 0	39
						29 4 9010 9				
09	100080 X	91894	-0-	-8186	-0-	3344 1 80723 2	Y	7076	7070 0	45
						43 4 7784 9				
10	99665 X	96981	-0-	-2684	-0-	3196 1 85774 2	Y	7253	7276 0	22
						33 4 7978 9				
11	93587 X	93587	-0-	-0-	-0-	3283 1 83102 2	Y	6541	6544 0	19
						7 4 7195 9				
12	104794 X	104794	-0-	-0-	-0-	3291 1 91505 2	Y	9086	9082 0	23
						3 4 9995 9				
01	96968 X	91528	-0-	-5440	-0-	2916 1 77941 2	Y	9693	9691 0	25
						9 4 10662 9				



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY MAYA A		WELL #: 0012WA		RRCID -> 295685		COMPL. DATE 11/06/2023		TOTAL DEPTH 9301		PERF. 9430 - 24761					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	213652 X	209081	-0-	-4571	-0-	7330	1	179667	2	Y	20021	20011	0		96
						61	4	22023	9						
09	206760 X	165084	-0-	-41676	-0-	5914	1	142751	2	Y	14858	14859	0		95
						75	4	16344	9						
10	213652 X	172259	-0-	-41393	-0-	5602	1	150350	2	Y	14771	14821	0		45
						59	4	16248	9						
11	202350 X	-0-	-0-	-202350	-0-					Y	-0-	45	0		-0-
12	209095 X	109882	-0-	-99213	-0-	3424	1	95184	2	Y	10246	10220	0		26
						3	4	11271	9						
01	209095 X	167475	-0-	-41620	-0-	5420	1	144931	2	Y	15555	15541	0		40
						13	4	17111	9						
HAY MATTHEW B		WELL #: 0012WA		RRCID -> 295689		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9202		PERF. 9619 - 19962					
08	47740 X	36415	-0-	-11325	-0-	1232	1	29072	2	Y	5546	5486	0		68
						10	4	6101	9						
09	61204 X	61204	-0-	-0-	-0-	2027	1	48061	2	Y	10079	10026	0		121
						29	4	11087	9						
10	70659 X	70659	-0-	-0-	-0-	2087	1	56089	2	Y	11326	11344	0		103
						24	4	12459	9						
11	52053 X	52053	-0-	-0-	-0-	1591	1	40322	2	Y	9213	9239	0		77
						6	4	10134	9						
12	56747 X	56747	-0-	-0-	-0-	1683	1	46810	2	Y	7501	7475	0		103
						3	4	8251	9						
01	50384 X	50384	-0-	-0-	-0-	1533	1	40982	2	Y	7147	7190	0		60
						7	4	7862	9						
HAY MATTHEW F		WELL #: 0016WA		RRCID -> 295691		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9393 - 19773					
08	45632 X	41357	-0-	-4275	-0-	1359	1	32010	2	Y	7253	7171	0		89
						10	4	7978	9						
09	44160 X	22720	-0-	-21440	-0-	698	1	16548	2	Y	4969	4998	0		60
						8	4	5466	9						
10	43338 X	19863	-0-	-23475	-0-	552	1	14863	2	Y	4039	4062	0		37
						5	4	4443	9						
11	41220 X	25101	-0-	-16119	-0-	738	1	18699	2	Y	5148	5142	0		43
						1	4	5663	9						
12	41354 X	27994	-0-	-13360	-0-	768	1	21279	2	Y	5406	5375	0		74
						5947	9								
01	41354 X	26039	-0-	-15315	-0-	747	1	19892	2	Y	4908	4941	0		41
						1	4	5399	9						
HAY MATTHEW C		WELL #: 0013WA		RRCID -> 295712		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9419		PERF. 9576 - 19723					
08	100161 X	59041	-0-	-41120	-0-	2012	1	47452	2	Y	8691	8594	0		106
						17	4	9560	9						
09	84750 X	23433	-0-	-61317	-0-	772	1	18314	2	Y	3944	4003	0		47
						9	4	4338	9						
10	76818 X	11268	-0-	-65550	-0-	338	1	8969	2	Y	1779	1810	0		16
						4	4	1957	9						
11	69720 X	64476	-0-	-5244	-0-	2014	1	50974	2	Y	10438	10367	0		87
						6	4	11482	9						
12	86228 X	86228	-0-	-0-	-0-	2551	1	70948	2	Y	11569	11498	0		158
						3	4	12726	9						
01	70313 X	70313	-0-	-0-	-0-	2099	1	56050	2	Y	11050	11115	0		93
						9	4	12155	9						



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY MATTHEW D		WELL #: 0014WA		RRCID -> 295754		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9419 - 19762			
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		80011 X	43112	-0-	-36899	-0-	1412 1	33256 2	Y	7666	7581 0		94
							11 4	8433 9					
09		63540 X	31465	-0-	-32075	-0-	1003 1	23694 2	Y	6141	6161 0		74
							13 4	6755 9					
10		57226 X	25777	-0-	-31449	-0-	748 1	20007 2	Y	4559	4592 0		41
							7 4	5015 9					
11		43470 X	16122	-0-	-27348	-0-	454 1	11448 2	Y	3835	3844 0		32
							1 4	4219 9					
12		44702 X	1696	-0-	-43006	-0-	36 1	957 2	Y	639	662 0		9
							703 9						
01		43121 X	3564	-0-	-39557	-0-	64 1	1679 2	Y	1655	1650 0		14
							1821 9						
-----													
HAY MATTHEW A		WELL #: 0011WA		RRCID -> 295766		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9371		PERF. 9778 - 19867			
08		62744 X	54041	-0-	-8703	-0-	1818 1	42848 2	Y	8508	8413 0		104
							16 4	9359 9					
09		60720 X	58784	-0-	-1936	-0-	2006 1	47512 2	Y	8402	8405 0		101
							24 4	9242 9					
10		62888 X	62888	-0-	-0-	-0-	1940 1	52103 2	Y	8023	8051 0		73
							20 4	8825 9					
11		61976 X	61976	-0-	-0-	-0-	2046 1	51827 2	Y	7361	7373 0		61
							6 4	8097 9					
12		61876 X	41006	-0-	-20870	-0-	1170 1	32539 2	Y	6632	6602 0		91
							2 4	7295 9					
01		62744 X	41730	-0-	-21014	-0-	1304 1	34865 2	Y	5050	5099 0		42
							6 4	5555 9					
-----													
HAY MATTHEW E		WELL #: 0015WA		RRCID -> 295786		COMPL. DATE 10/17/2023		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9478 - 19613			
08		78368 X	72125	-0-	-6243	-0-	2437 1	57431 2	Y	11123	11000 0		136
							22 4	12235 9					
09		100575 X	100575	-0-	-0-	-0-	3423 1	81060 2	Y	14587	14548 0		175
							46 4	16046 9					
10		107547 X	107547	-0-	-0-	-0-	3257 1	87530 2	Y	15204	15241 0		138
							36 4	16724 9					
11		97328 X	97328	-0-	-0-	-0-	3145 1	79703 2	Y	13155	13183 0		110
							9 4	14471 9					
12		84244 X	84244	-0-	-0-	-0-	2445 1	68081 2	Y	12465	12404 0		171
							6 4	13712 9					
01		78368 X	73816	-0-	-4552	-0-	2216 1	59313 2	Y	11162	11239 0		94
							9 4	12278 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0341WA		RRCID -> 296029		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 8241 - 19054			
08		136307 X	104701	-0-	-31606	-0-	1330 1	96863 2	N	5865	5735 0	153 8	15
							56 4	6452 9					
09		131910 X	61686	-0-	-70224	-0-	765 1	56391 2	N	4114	3971 0	149 8	9
							5 4	4525 9					
10		136307 X	1506	-0-	-134801	-0-	20 1	1373 2	N	103	111 0	1 8	-0-
							113 9						
11		131910 X	28381	-0-	-103529	-0-	314 1	25838 2	N	2025	1982 0	38 8	5
							1 4	2228 9					
*12		104656 X	91090	-0-	-13566	-0-	984 1	84012 2	N	5539	5412 0	121 8	11
							1 4	6093 9					
01		104656 X	48779	-0-	-55877	-0-	497 1	44054 2	N	3842	3751 0	92 8	10
							2 4	4226 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 #:		0344WA	RRCID ->	296038	COMPL. DATE	02/10/2024	TOTAL DEPTH	7614	PERF.	7943	- 18810			
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		145049 X	129333	-0-	-15716	-0-	1668	1	121613	2	N	5435	5274	0	184	8	14
							73	4	5979	9							
09		140370 X	113406	-0-	-26964	-0-	1436	1	105587	2	N	5795	5523	0	273	8	13
							8	4	6375	9							
10		145049 X	99154	-0-	-45895	-0-	1301	1	92798	2	N	4586	4535	0	55	8	9
							10	4	5045	9							
11		125100 X	99774	-0-	-25326	-0-	1118	1	91586	2	N	6424	6346	0	72	8	15
							4	4	7066	9							
*12		129270 X	97624	-0-	-31646	-0-	1071	1	91669	2	N	4439	4355	0	90	8	9
							1	4	4883	9							
01		129270 X	75557	-0-	-53713	-0-	796	1	70587	2	N	3792	3708	0	83	8	10
							3	4	4171	9							
-----																	
HAY MARTIN 41/44			WELL #:		0014WC	RRCID ->	296142	COMPL. DATE	05/15/2024	TOTAL DEPTH	10282	PERF.	10621	- 14834			
08		SHUT IN	118742	-0-	118742	502429	4336	1	105815	2	N	7776	7740	0			40
							37	4	8554	9							
09		0 Z	105636	-0-	105636	608065	3943	1	95041	2	N	6003	6004	0			39
							49	4	6603	9							
10		0 Z	95975	-0-	95975	704040	3288	1	88051	2	N	4184	4192	0	3	8	28
							34	4	4602	9							
11		0 Z	87426	-0-	87426	791466	3179	1	80415	2	N	3477	3484	0			21
							7	4	3825	9							
12		0 Z	86299	-0-	86299	877765	2876	1	79708	2	N	3375	3371	0			25
							2	4	3713	9							
01		0 Z	83544	-0-	83544	961309	2886	1	77090	2	N	3235	3235	0	1	8	24
							9	4	3559	9							
-----																	
HAY MARTIN 41/44			WELL #:		0013WC	RRCID ->	296161	COMPL. DATE	05/15/2024	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	10461	- 20680			
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	256392	-0-	256392	863033	9387	1	229199	2	N	16115	16039	0			82
							79	4	17727	9							
09		0 Z	228351	-0-	228351	1091384	8499	1	204686	2	N	13688	13682	0			88
							109	4	15057	9							
10		0 Z	213735	-0-	213735	1305119	7231	1	193611	2	N	11651	11652	0	10	8	77
							77	4	12816	9							
11		0 Z	193914	-0-	193914	1499033	6976	1	176320	2	N	9638	9656	0			59
							16	4	10602	9							
12		0 Z	182855	-0-	182855	1681888	6025	1	167078	2	N	8859	8853	0			65
							7	4	9745	9							
01		0 Z	172703	-0-	172703	1854591	5899	1	157698	2	N	8261	8264	0	2	8	60
							19	4	9087	9							
-----																	
HAY MARTIN 41/44			WELL #:		0011WC	RRCID ->	296189	COMPL. DATE	05/15/2024	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	10610	- 20761			
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 #: 0343WC		RRCID -> 296370		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 8748 - 19615						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN	296445	-0-	296445	1729099	3953	1 288037	2	N	3898	3743	0	172	8	10	
						167	4 4288	9								
09	2025699 X	296600	-0-	-1729099	-0-	3909	1 287703	2	N	4513	4306	0	207	8	10	
						24	4 4964	9								
10	529325 X	260997	-0-	-268328	-0-	3555	1 253783	2	N	3302	3258	0	47	8	7	
						27	4 3632	9								
11	512250 X	197982	-0-	-314268	-0-	2353	1 193006	2	N	2377	2330	0	48	8	6	
						8	4 2615	9								
*12	529325 X	296095	-0-	-233230	-0-	3389	1 289462	2	N	2946	2882	0	64	8	6	
						3	4 3241	9								
01	529325 X	263801	-0-	-265524	-0-	2906	1 257801	2	N	2804	2732	0	71	8	7	
						10	4 3084	9								
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0044WC		RRCID -> 296423		COMPL. DATE 08/10/2023		TOTAL DEPTH 10191		PERF. N/A						
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	179141	-0-	179141	179141	6427	1 162422	2	N	9342	9285	0			57	
						16	4 10276	9								
12	SHUT-IN	154831	-0-	154831	333972	5104	1 141602	2	N	7380	7383	0			54	
						7	4 8118	9								
01	SHUT-IN	140674	-0-	140674	474646	4827	1 129131	2	N	6091	6100	0	1	8	44	
						16	4 6700	9								
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0041WC		RRCID -> 296434		COMPL. DATE 06/09/2024		TOTAL DEPTH 9925		PERF.10432 - 20692						
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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 #: 0042WC		RRCID -> 296460		COMPL. DATE 06/08/2024		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10537 - 15517						
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0043WC		RRCID -> 296469		COMPL. DATE 06/07/2024		TOTAL DEPTH 9941		PERF.10361 - 20510						
08	SHUT IN	370610	-0-	370610	877946	13340	1 325779	2	N	28525	28390	0			146	
						113	4 31378	9								
09	SHUT IN	307967	-0-	307967	1185913	11338	1 273105	2	N	21254	21263	0			137	
						145	4 23379	9								
10	0 Z	289219	-0-	289219	1475132	9706	1 259904	2	N	17733	17737	0	15	8	118	
						103	4 19506	9								
11	0 Z	227344	-0-	227344	1702476	7879	1 199096	2	N	18499	18504	0			113	
						20	4 20349	9								
12	0 Z	212684	-0-	212684	1915160	6593	1 182821	2	N	21147	21105	0			155	
						8	4 23262	9								
01	0 Z	198458	-0-	198458	2113618	6446	1 172322	2	N	17882	17904	0	3	8	130	
						20	4 19670	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY MIA		WELL #: 0011WA		RRCID -> 296526		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 9084		PERF. 9806 - 14875	
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	60170	-0-	60170	423579	2003 1 16 4	Y	8257	8256 0		40
09	486933 X	63354	-0-	-423579	-0-	2224 1 29 4	Y	6750	6747 0		43
10	71865 X	71865	-0-	-0-	-0-	2316 1 24 4	Y	6729	6752 0		20
11	69411 X	69411	-0-	-0-	-0-	2382 1 5 4	Y	6071	6073 0		18
12	49679 X	49679	-0-	-0-	-0-	1549 1 2 4	Y	4590	4596 0		12
01	47736 X	47736	-0-	-0-	-0-	1553 1 3 4	Y	4288	4289 0		11
-----											
HAY MIA		WELL #: 0012WA		RRCID -> 296527		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 9937 - 15019	
08	SHUT IN	130971	-0-	130971	908449	4458 1 37 4	Y	15634	15623 0		75
09	994721 X	86272	-0-	-908449	-0-	3024 1 38 4	Y	9228	9244 0		59
10	90365 X	81586	-0-	-8779	-0-	2619 1 28 4	Y	7798	7833 0		24
11	139287 X	139287	-0-	-0-	-0-	4894 1 11 4	Y	9396	9392 0		28
12	156979 X	156979	-0-	-0-	-0-	5006 1 5 4	Y	11568	11567 0		29
01	109064 X	109064	-0-	-0-	-0-	3626 1 10 4	Y	7763	7772 0		20
-----											
HAY MIA		WELL #: 0014WA		RRCID -> 296528		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 9315		PERF. 9814 - 14919	
08	SHUT IN	136036	-0-	136036	891680	4716 1 40 4	Y	14249	14254 0		68
09	1010721 X	119041	-0-	-891680	-0-	4275 1 56 4	Y	10463	10464 0		67
10	114160 X	114160	-0-	-0-	-0-	3741 1 40 4	Y	8953	8993 0		27
11	108305 X	108305	-0-	-0-	-0-	3800 1 9 4	Y	7412	7417 0		22
12	108692 X	108692	-0-	-0-	-0-	3479 1 3 4	Y	7749	7752 0		19
01	81995 X	75842	-0-	-6153	-0-	2553 1 7 4	Y	4528	4535 0		12
-----											
HAY MIA		WELL #: 0016WA		RRCID -> 296529		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 9693 - 14800	
08	SHUT IN	152263	-0-	152263	978859	5271 1 45 4	Y	16207	16206 0		78
09	1113563 X	134704	-0-	-978859	-0-	4815 1 64 4	Y	12366	12365 0		79
10	112032 X	112032	-0-	-0-	-0-	3664 1 38 4	Y	8990	9042 0		27
11	118448 X	118448	-0-	-0-	-0-	4128 1 9 4	Y	8867	8868 0		26
12	114061 X	114061	-0-	-0-	-0-	3616 1 4 4	Y	8966	8970 0		22
01	100845 X	100845	-0-	-0-	-0-	3351 1 10 4	Y	7168	7172 0		18

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0414WA		RRCID -> 296622		COMPL. DATE 09/30/2023		TOTAL DEPTH 7809		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	EOM BALANCE
08	SHUT IN	70702	-0-	70702	129430	734 1	53358 2	N	15070	14769	0	331 8	39	
09	SHUT IN	142019	-0-	142019	271449	33 4	16577 9	N	25406	24872	0	514 8	59	
10	SHUT IN	149651	-0-	149651	421100	1529 1	112532 2	N	22712	22606	0	118 8	47	
11	SHUT IN	157496	-0-	157496	578596	11 4	27947 9	N	25107	24899	0	194 8	61	
*12	SHUT IN	122897	-0-	122897	701493	1721 1	122935 2	N	25385	25197	0	198 8	51	
01	SHUT IN	100311	-0-	100311	801804	12 4	24983 9	N	15038	14889	0	160 8	40	
						5 4	27618 9							
						1098 1	93873 2							
						2 4	27924 9							
						935 1	82831 2							
						3 4	16542 9							
-----														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0401WA		RRCID -> 296642		COMPL. DATE 07/13/2024		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 8515 - 19555				
08	SHUT IN	93876	-0-	93876	104490	989 1	71982 2	N	18963	18361	0	555 8	94	
09	SHUT IN	137294	-0-	137294	241784	46 4	20859 9	N	19991	19412	0	586 8	87	
10	378879 X	137095	-0-	-241784	-0-	1548 1	113743 2	N	20102	19958	0	122 8	109	
11	144420 X	144420	-0-	-0-	-0-	13 4	21990 9	N	21572	21378	0	189 8	114	
*12	129638 X	129638	-0-	-0-	-0-	1587 1	113382 2	N	20545	20391	0	162 8	106	
01	157423 X	157423	-0-	-0-	-0-	14 4	22112 9	N	14934	14760	0	200 8	80	
						1452 1	119233 2							
						6 4	23729 9							
						1238 1	105798 2							
						2 4	22600 9							
						1570 1	139417 2							
						9 4	16427 9							
-----														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0404WA		RRCID -> 296649		COMPL. DATE 07/20/2024		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8384 - 19420				
08	SHUT IN	56796	-0-	56796	57993	556 1	40342 2	N	14431	13925	0	439 8	71	
09	14B2 EXT	65732	-0-	65732	123725	24 4	15874 9	N	19642	19064	0	564 8	85	
10	14B2 EXT	65920	-0-	65920	189645	5 4	21606 9	N	15760	15643	0	117 8	85	
11	278322 X	88677	-0-	-189645	-0-	670 1	47908 2	N	16089	15889	0	201 8	84	
*12	93589 X	81153	-0-	-12436	-0-	6 4	17336 9	N	11495	11385	0	135 8	59	
01	93589 X	87777	-0-	-5812	-0-	856 1	70120 2	N	10984	10870	0	114 8	59	
						3 4	17698 9							
						794 1	67711 2							
						3 4	12645 9							
						842 1	74848 2							
						5 4	12082 9							
-----														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0405WA		RRCID -> 296652		COMPL. DATE 07/17/2024		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 8750 - 19801				
08	SEALED	75432	-0-	75432	79275	748 1	54557 2	N	18267	17788	0	402 8	91	
09	14B2 EXT	93420	-0-	93420	172695	33 4	20094 9	N	20898	20316	0	582 8	91	
10	299520 X	126825	-0-	-172695	-0-	943 1	69480 2	N	16768	16617	0	152 8	90	
11	137610 X	68572	-0-	-69038	-0-	9 4	22988 9	N	10992	10862	0	162 8	58	
*12	142197 X	62199	-0-	-79998	-0-	1497 1	106870 2	N	10307	10189	0	123 8	53	
01	142197 X	80776	-0-	-61421	-0-	13 4	18445 9	N	12551	12334	0	203 8	67	
						680 1	55798 2							
						3 4	12091 9							
						589 1	50270 2							
						2 4	11338 9							
						746 1	66221 2							
						3 4	13806 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 #: 0412WA		RRCID -> 296661	COMPL. DATE 06/29/2024	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 8648	-			20666				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	66851	-0-	66851	90091	726	1	52829	2	N	12058	11756	0	297	8	31
						32	4	13264	9							
09	SHUT IN	190799	-0-	190799	280890	2188	1	160863	2	N	25210	24609	0	574	8	58
						17	4	27731	9							
10	SHUT IN	165820	-0-	165820	446710	1940	1	138544	2	N	23017	22891	0	137	8	47
						17	4	25319	9							
11	629868 X	183158	-0-	-446710	-0-	1849	1	151678	2	N	26932	26676	0	238	8	65
						6	4	29625	9							
*12	161320 X	161320	-0-	-0-	-0-	1562	1	133513	2	N	23857	23670	0	204	8	48
						2	4	26243	9							
01	162339 X	162339	-0-	-0-	-0-	1606	1	142463	2	N	16603	16439	0	168	8	44
						7	4	18263	9							
-----																
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0403WA		RRCID -> 296669	COMPL. DATE 07/15/2024	TOTAL DEPTH 8098	PERF. 8423	-			19454				
08	SHUT IN	101924	-0-	101924	103866	996	1	72546	2	N	25762	25100	0	541	8	128
						44	4	28338	9							
09	14B2 EXT	101974	-0-	101974	205840	1003	1	73820	2	N	24675	24112	0	583	8	108
						8	4	27143	9							
10	283983 X	78143	-0-	-205840	-0-	784	1	55865	2	N	19532	19422	0	112	8	106
						9	4	21485	9							
11	109690 X	109690	-0-	-0-	-0-	1038	1	85234	2	N	21286	21096	0	184	8	112
						3	4	23415	9							
*12	115276 X	115276	-0-	-0-	-0-	1138	1	96913	2	N	15657	15526	0	163	8	80
						2	4	17223	9							
*01	109020 X	109020	-0-	-0-	-0-	1043	1	92523	2	N	14046	13850	0	201	8	75
						3	4	15451	9							
-----																
HAY MIA			WELL #: 0013WA		RRCID -> 296761	COMPL. DATE 06/28/2024	TOTAL DEPTH 9083	PERF. 9618	-			14672				
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	46361	-0-	46361	46361	1506	1	36389	2	Y	7680	7631	0			49
						18	4	8448	9							
10	95697 X	49336	-0-	-46361	-0-	1419	1	38091	2	Y	8918	8940	0			27
						16	4	9810	9							
11	39709 X	39709	-0-	-0-	-0-	1242	1	31501	2	Y	6331	6339	0			19
						2	4	6964	9							
12	39153 X	33431	-0-	-5722	-0-	912	1	25380	2	Y	6490	6493	0			16
						7139	9									
01	39153 X	13478	-0-	-25675	-0-	381	1	10175	2	Y	2655	2664	0			7
						1	4	2921	9							
-----																
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0402WA		RRCID -> 296790	COMPL. DATE 06/25/2024	TOTAL DEPTH 7908	PERF. 8177	-			19211				
08	SHUT IN	91635	-0-	91635	95288	977	1	71208	2	N	17646	17114	0	453	8	87
						39	4	19411	9							
09	SHUT IN	124664	-0-	124664	219952	1355	1	99777	2	N	21385	20837	0	542	8	93
						8	4	23524	9							
10	350331 X	130379	-0-	-219952	-0-	1491	1	106284	2	N	20541	20401	0	122	8	111
						9	4	22595	9							
11	150199 X	150199	-0-	-0-	-0-	1578	1	129474	2	N	17400	17224	0	196	8	91
						7	4	19140	9							
*12	134393 X	134393	-0-	-0-	-0-	1352	1	115404	2	N	16031	15878	0	162	8	82
						3	4	17634	9							
*01	134681 X	134681	-0-	-0-	-0-	1340	1	118954	2	N	13073	12888	0	197	8	70
						7	4	14380	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 #: 0411WA RRCID -> 296865 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 9028 - 21227

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	56319	-0-	56319	89357	478 1 34739 2	N	19165	18972 0	241 8	50
						20 4 21082 9					
09	SHUT IN	77312	-0-	77312	166669	899 1 66238 2	N	9244	9022 0	251 8	21
						7 4 10168 9					
10	SHUT IN	85787	-0-	85787	252456	1025 1 73138 2	N	10557	10494 0	62 8	22
						11 4 11613 9					
11	401336 X	148880	-0-	-252456	-0-	1537 1 125965 2	N	19430	19235 0	170 8	47
						5 4 21373 9					
*12	166306 X	166306	-0-	-0-	-0-	1683 1 143720 2	N	19000	18849 0	160 8	38
						3 4 20900 9					
01	202093 X	202093	-0-	-0-	-0-	2038 1 180734 2	N	17555	17368 0	179 8	46
						10 4 19311 9					

HAY MIA WELL #: 0015WA RRCID -> 297011 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9444 - 14549

08	SHUT IN	111834	-0-	111834	674446	3850 1 94336 2	Y	12377	12375 0		59
						33 4 13615 9					
09	768828 X	94382	-0-	-674446	-0-	3325 1 80306 2	Y	9736	9733 0		62
						41 4 10710 9					
10	85920 X	85920	-0-	-0-	-0-	2830 1 75973 2	Y	6444	6486 0		20
						29 4 7088 9					
11	113508 X	113508	-0-	-0-	-0-	3965 1 100481 2	Y	8230	8226 0		24
						9 4 9053 9					
12	116439 X	116439	-0-	-0-	-0-	3683 1 102359 2	Y	9448	9448 0		24
						4 4 10393 9					
01	106969 X	106969	-0-	-0-	-0-	3524 1 94211 2	Y	8385	8387 0		22
						10 4 9224 9					

HAY THANE WELL #: 0021WA RRCID -> 297153 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 9301 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 THANE WELL #: 0027WA RRCID -> 297156 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 9589 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 MIA WELL #: 0017WA RRCID -> 297243 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9692 - 14799

08	SHUT IN	58369	-0-	58369	372550	1949 1 47778 2	Y	7843	7848 0		38
						15 4 8627 9					
09	434210 X	61660	-0-	-372550	-0-	2206 1 53270 2	Y	5596	5598 0		36
						28 4 6156 9					
10	59781 X	59781	-0-	-0-	-0-	1944 1 52192 2	Y	5114	5134 0		16
						20 4 5625 9					
11	54350 X	54350	-0-	-0-	-0-	1837 1 46565 2	Y	5404	5404 0		16
						4 4 5944 9					
12	56437 X	56437	-0-	-0-	-0-	1825 1 50709 2	Y	3546	3553 0		9
						2 4 3901 9					
01	50885 X	50885	-0-	-0-	-0-	1727 1 46119 2	Y	2760	2762 0		7
						3 4 3036 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY THANE		WELL #: 0025WA		RRCID -> 297279		COMPL. DATE 12/24/2023		TOTAL DEPTH 9336 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	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 THANE		WELL #: 0023WA		RRCID -> 297326		COMPL. DATE 12/24/2023		TOTAL DEPTH 9541 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 THANE		WELL #: 0024WC		RRCID -> 297351		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 10400 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-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0424WA		RRCID -> 297357		COMPL. DATE 07/12/2024		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8252 - 21710						
08	SHUT IN	76733	-0-	76733	86390	832 1	60674 2	N	13811	13381	0	406	8	36
						35 4	15192 9							
09	SHUT IN	103746	-0-	103746	190136	1105 1	81428 2	N	19279	18769	0	501	8	45
						6 4	21207 9							
10	SHUT IN	128989	-0-	128989	319125	1472 1	105184 2	N	20293	20169	0	127	8	42
						11 4	22322 9							
11	SHUT IN	90626	-0-	90626	409751	896 1	73384 2	N	14857	14729	0	134	8	36
						3 4	16343 9							
*12	535304 X	125553	-0-	-409751	-0-	1248 1	106515 2	N	16172	16025	0	150	8	33
						1 4	17789 9							
01	161603 X	124802	-0-	-36801	-0-	1210 1	107239 2	N	14864	14678	0	180	8	39
						3 4	16350 9							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0425WA		RRCID -> 297358		COMPL. DATE 07/13/2024		TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8317 - 20388						
08	SHUT IN	76177	-0-	76177	79997	823 1	60004 2	N	13921	13414	0	476	8	36
						37 4	15313 9							
09	SHUT IN	123346	-0-	123346	203343	1350 1	99370 2	N	20558	19894	0	653	8	47
						12 4	22614 9							
10	SHUT IN	155926	-0-	155926	359269	1825 1	130288 2	N	21638	21497	0	144	8	44
						11 4	23802 9							
11	SHUT IN	147910	-0-	147910	507179	1495 1	122624 2	N	21624	21467	0	149	8	52
						5 4	23786 9							
*12	682508 X	175329	-0-	-507179	-0-	1789 1	152764 2	N	18886	18721	0	179	8	38
						1 4	20775 9							
01	156922 X	152467	-0-	-4455	-0-	1512 1	134335 2	N	15106	14893	0	211	8	40
						3 4	16617 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 #: 0426WA RRCID -> 297359 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8157 - 20315  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	55127	-0-	55127	61140	620	1 45130	2 9351	2 9	N	8501	8186	0	298	8 22
09	SHUT IN	94839	-0-	94839	155979	1001	1 73573	2 20260	2 9	N	18418	17855	0	543	8 42
10	SHUT IN	159738	-0-	159738	315717	1893	1 135102	2 22726	2 9	N	20660	20522	0	138	8 42
11	SHUT IN	114974	-0-	114974	430691	1194	1 98021	2 15754	2 9	N	14322	14191	0	139	8 34
*12	610124 X	179433	-0-	-430691	-0-	1849	1 157943	2 19638	2 9	N	17853	17679	0	172	8 36
*01	168020 X	168020	-0-	-0-	-0-	1673	1 148319	2 18019	2 9	N	16381	16173	0	201	8 43

-----  
 HAY THANE WELL #: 0026WC RRCID -> 297368 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 10240 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-

-----  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0422WA RRCID -> 297373 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8639 - 21854  
 -----

08	SHUT IN	56500	-0-	56500	64166	586	1 42599	2 13290	2 9	N	12082	11699	0	365	8 31
09	SHUT IN	96512	-0-	96512	160678	1007	1 74121	2 21374	2 9	N	19431	18873	0	544	8 45
10	SHUT IN	153773	-0-	153773	314451	1745	1 124608	2 27407	2 9	N	24915	24767	0	142	8 51
11	SHUT IN	122744	-0-	122744	437195	1213	1 99488	2 22039	2 9	N	20035	19851	0	187	8 48
*12	607611 X	170416	-0-	-437195	-0-	1685	1 144072	2 24657	2 9	N	22415	22184	0	234	8 45
*01	172515 X	150389	-0-	-22126	-0-	1444	1 128065	2 20876	2 9	N	18978	18737	0	236	8 50

-----  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0423WA RRCID -> 297374 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8521 - 21962  
 -----

08	SHUT IN	63660	-0-	63660	66294	694	1 50461	2 12476	2 9	N	11342	10886	0	430	8 29
09	SHUT IN	140678	-0-	140678	206972	1546	1 113738	2 25384	2 9	N	23076	22374	0	678	8 53
10	SHUT IN	177987	-0-	177987	384959	2098	1 149912	2 25960	2 9	N	23600	23459	0	146	8 48
11	SHUT IN	190218	-0-	190218	575177	1940	1 159144	2 29128	2 9	N	26480	26270	0	194	8 64
*12	793959 X	218782	-0-	-575177	-0-	2242	1 191470	2 25067	2 9	N	22788	22609	0	197	8 46
*01	188024 X	188024	-0-	-0-	-0-	1856	1 164522	2 21639	2 9	N	19672	19455	0	211	8 52

FORD, WEST (WOLF CAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0421WA		RRCID ->	297466	COMPL. DATE	07/12/2024	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	9032	-	22353
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	SHUT IN	43143	-0-	43143	45740	515 1 22 4	37408 2 5198 9	N	4725	4503	0	210	8	12
09	SHUT IN	91903	-0-	91903	137643	1014 1 7 4	74613 2 16269 9	N	14790	14280	0	488	8	34
10	SHUT IN	70200	-0-	70200	207843	741 1 4 4	52879 2 16576 9	N	15069	14969	0	103	8	31
11	SHUT IN	121612	-0-	121612	329455	1236 1 5 4	101403 2 18968 9	N	17244	17084	0	149	8	42
*12	518232 X	188777	-0-	-329455	-0-	1893 1 2 4	161752 2 25130 9	N	22845	22633	0	208	8	46
01	191859 X	170204	-0-	-21655	-0-	1640 1 4 4	145502 2 23058 9	N	20962	20720	0	233	8	55
-----														
HAY THANE			WELL #: 0022WC		RRCID ->	297591	COMPL. DATE	01/08/2024	TOTAL DEPTH	10206	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 MADDILYN			WELL #: 0014WA		RRCID ->	297593	COMPL. DATE	01/29/2024	TOTAL DEPTH	9478	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	140678	-0-	140678	140678	4252 1 47 4	113973 2 22406 9	N	20369	20278	0	29	8	62
11	SHUT IN	204750	-0-	204750	345428	6582 1 16 4	166765 2 31387 9	N	28534	28508	0	4	8	84
12	SHUT IN	175706	-0-	175706	521134	5211 1 5 4	144795 2 25695 9	N	23359	23384	0			59
01	SHUT IN	140571	-0-	140571	661705	4395 1 12 4	117476 2 18688 9	N	16989	17004	0			44
-----														
HAY MADDILYN			WELL #: 0015WA		RRCID ->	297595	COMPL. DATE	01/19/2024	TOTAL DEPTH	9296	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	103954	-0-	103954	103954	3059 1 34 4	82104 2 18757 9	N	17052	16976	0	24	8	52
11	SHUT IN	116136	-0-	116136	220090	3620 1 9 4	91739 2 20768 9	N	18880	18874	0	2	8	56
12	SHUT IN	159691	-0-	159691	379781	4819 1 6 4	133940 2 20926 9	N	19024	19032	0			48
01	SHUT IN	129017	-0-	129017	508798	4121 1 11 4	110181 2 14704 9	N	13367	13381	0			34
-----														
HAY MADDILYN			WELL #: 0016WA		RRCID ->	297596	COMPL. DATE	01/15/2024	TOTAL DEPTH	9514	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	73701	-0-	73701	73701	2167 1 23 4	58094 2 13417 9	N	12197	12143	0	17	8	37
11	SHUT IN	134027	-0-	134027	207728	4243 1 10 4	107541 2 22233 9	N	20212	20187	0	2	8	60
12	SHUT IN	148480	-0-	148480	356208	4433 1 5 4	123301 2 20741 9	N	18855	18868	0			47
01	SHUT IN	116404	-0-	116404	472612	3655 1 10 4	97637 2 15102 9	N	13729	13741	0			35

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY MADDILYN		WELL #: 0011WA		RRCID -> 297629		COMPL. DATE 02/19/2024		TOTAL DEPTH 9235 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	* AMT CODE	* 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	44949	-0-	44949	44949	1318	1	35413	2	N	7459	7425	0	11 8 23
						13	4	8205	9					
11	SHUT IN	67532	-0-	67532	112481	2127	1	53882	2	N	10471	10462	0	1 8 31
						5	4	11518	9					
12	SHUT IN	87720	-0-	87720	200201	2716	1	75528	2	N	8613	8622	0	22
						2	4	9474	9					
01	SHUT IN	75485	-0-	75485	275686	2464	1	65920	2	N	6449	6454	0	17
						7	4	7094	9					
-----														
HAY MADDILYN		WELL #: 0017WA		RRCID -> 297718		COMPL. DATE 01/08/2024		TOTAL DEPTH 9330 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	* AMT CODE	* 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	22634	-0-	22634	22634	669	1	18035	2	N	3566	3550	0	5 8 11
						7	4	3923	9					
11	SHUT IN	56489	-0-	56489	79123	1801	1	45634	2	N	8228	8214	0	1 8 24
						3	4	9051	9					
12	SHUT IN	64279	-0-	64279	143402	1939	1	53840	2	N	7725	7730	0	19
						2	4	8498	9					
01	SHUT IN	55662	-0-	55662	199064	1784	1	47632	2	N	5675	5679	0	15
						3	4	6243	9					
-----														
HAY MADDILYN		WELL #: 0013WA		RRCID -> 297762		COMPL. DATE 02/01/2024		TOTAL DEPTH 9242 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	* AMT CODE	* 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	75622	-0-	75622	75622	2285	1	61314	2	N	10908	10860	0	15 8 33
						24	4	11999	9					
11	SHUT IN	90204	-0-	90204	165826	2857	1	72394	2	N	13587	13578	0	2 8 40
						7	4	14946	9					
12	SHUT IN	106727	-0-	106727	272553	3223	1	89684	2	N	12562	12570	0	32
						2	4	13818	9					
01	SHUT IN	102176	-0-	102176	374729	3270	1	87412	2	N	10440	10445	0	27
						10	4	11484	9					
-----														
HAY MADDILYN		WELL #: 0012WA		RRCID -> 297869		COMPL. DATE 02/08/2024		TOTAL DEPTH 9470 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	* AMT CODE	* 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	98430	-0-	98430	98430	2944	1	78973	2	N	14983	14917	0	21 8 45
						32	4	16481	9					
11	SHUT IN	152488	-0-	152488	250918	4876	1	123463	2	N	21943	21920	0	3 8 65
						12	4	24137	9					
12	SHUT IN	142813	-0-	142813	393731	4245	1	117926	2	N	18761	18779	0	47
						5	4	20637	9					
01	SHUT IN	126395	-0-	126395	520126	4007	1	107092	2	N	13895	13906	0	36
						11	4	15285	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY TRINITY		WELL #: 0011WA		RRCID -> 297993		COMPL. DATE 03/29/2024		TOTAL DEPTH 9051 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	24168	-0-	24168	24168	700	1	19461	2	N	3643	3634	0			9
01	SHUT IN	57512	-0-	57512	81680	4007	9									
						1714	1	45797	2	N	9089	9075	0			23
						3	4	9998	9							
HAY TRINITY		WELL #: 0015WA		RRCID -> 297994		COMPL. DATE 02/02/2024		TOTAL DEPTH 9123 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	96194	-0-	96194	96194	2332	1	64818	2	N	26399	26333	0			66
01	SHUT IN	162565	-0-	162565	258759	5	4	29039	9							
						4239	1	113349	2	N	40877	40838	0			105
						12	4	44965	9							
HAY TRINITY		WELL #: 0012WA		RRCID -> 298015		COMPL. DATE 12/04/2023		TOTAL DEPTH 9271 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	85558	-0-	85558	85558	2375	1	66034	2	N	15588	15549	0			39
01	SHUT IN	120318	-0-	120318	205876	2	4	17147	9							
						4150	1	110911	2	N	4768	4795	0			12
						12	4	5245	9							
HAY TRINITY		WELL #: 0013WA		RRCID -> 298062		COMPL. DATE 03/20/2024		TOTAL DEPTH 9119 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	70362	-0-	70362	70362	1938	1	53819	2	N	13275	13242	0			33
01	SHUT IN	116628	-0-	116628	186990	2	4	14603	9							
						3340	1	89242	2	N	21851	21828	0			56
						10	4	24036	9							
HAY TRINITY		WELL #: 0016WA		RRCID -> 298065		COMPL. DATE 03/05/2024		TOTAL DEPTH 9333 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	130457	-0-	130457	130457	3893	1	108178	2	N	16708	16666	0			42
01	SHUT IN	165985	-0-	165985	296442	7	4	18379	9							
						4879	1	130367	2	N	27932	27902	0			72
						14	4	30725	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HAY TRINITY		WELL #: 0017WA		RRCID -> 298066		COMPL. DATE 02/29/2024		TOTAL DEPTH 9139 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-		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	79714	-0-	79714	79714	2181 1	N	15395 15356 0	39
						1 4		16935 9	
01	SHUT IN	73273	-0-	73273	152987	2128 1	N	12922 12928 0	33
						7 4		14214 9	
-----									
HAY TRINITY		WELL #: 0014WA		RRCID -> 298077		COMPL. DATE 12/04/2023		TOTAL DEPTH 9329 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	72681	-0-	72681	72681	1922 1	N	15697 15658 0	39
						2 4		17267 9	
01	SHUT IN	139915	-0-	139915	212596	4058 1	N	24908 24883 0	64
						12 4		27399 9	
-----									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 2012WC		RRCID -> 298083		COMPL. DATE 04/02/2024		TOTAL DEPTH 9274 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 OLIVIA		WELL #: 0012WA		RRCID -> 298104		COMPL. DATE 04/09/2024		TOTAL DEPTH 9345 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 OLIVIA		WELL #: 0013WA		RRCID -> 298105		COMPL. DATE 04/05/2024		TOTAL DEPTH 9210 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 OLIVIA		WELL #: 0016WA		RRCID -> 298106		COMPL. DATE 03/24/2024		TOTAL DEPTH 9225 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															
HAY OLIVIA		WELL #: 0014WA		RRCID -> 298107		COMPL. DATE 03/30/2024		TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 2015WC		RRCID -> 298148		COMPL. DATE 03/21/2024		TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY VALERIE		WELL #: 0011WA		RRCID -> 298162		COMPL. DATE 06/09/2024		TOTAL DEPTH 9274 PERF. N/A									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	116020	-0-	116020	116020	3467	1	92668	2	9	N	18069	18022	0			47
HAY VALERIE		WELL #: 0012WA		RRCID -> 298163		COMPL. DATE 05/15/2024		TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	149234	-0-	149234	149234	4550	1	121649	2	9	N	20929	20875	0			54
HAY VALERIE		WELL #: 0013WA		RRCID -> 298164		COMPL. DATE 05/18/2024		TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	106328	-0-	106328	106328	3105	1	82952	2	9	N	18421	18374	0			47
HAY VALERIE		WELL #: 0014WA		RRCID -> 298165		COMPL. DATE 05/25/2024		TOTAL DEPTH 9532 PERF. N/A									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	130307	-0-	130307	130307	3853	1	102983	2	9	N	21327	21272	0			55

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY VALERIE WELL #: 0015WA RRCID -> 298180 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 9392 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		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	209008	-0-	209008	209008	6124	1	163692	2	N	35614	35522	0			92
							17	4	39175	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0051WA RRCID -> 298194 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 7582 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 #: 0055WA RRCID -> 298210 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 7641 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 #: 0053WA RRCID -> 298222 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 7527 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 OLIVIA WELL #: 0015WA RRCID -> 298224 COMPL. DATE 03/27/2024 TOTAL DEPTH 9405 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 OLIVIA WELL #: 0011WA RRCID -> 298247 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 9124 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															
HAY ROSALIE		WELL #: 0013WA		RRCID ->	298273	COMPL. DATE	06/26/2024	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY ROSALIE		WELL #: 0014WA		RRCID ->	298309	COMPL. DATE	06/22/2024	TOTAL DEPTH	9404	PERF.	N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY ROSALIE		WELL #: 0016WA		RRCID ->	298310	COMPL. DATE	06/12/2024	TOTAL DEPTH	9432	PERF.	N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0346WC		RRCID ->	298318	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	8776 - 19394						
08	0	236636	-0-	236636	1303855	3132	1	228184	2	N	4714	4609	0	128	8	12	
						135	4	5185	9								
09	1541095 X	237240	-0-	-1303855	-0-	3114	1	229205	2	N	4454	4286	0	170	8	10	
						22	4	4899	9								
10	361181 X	209610	-0-	-151571	-0-	2842	1	202890	2	N	3506	3472	0	37	8	7	
						21	4	3857	9								
11	349530 X	180396	-0-	-169134	-0-	2136	1	175101	2	N	2866	2814	0	52	8	7	
						6	4	3153	9								
*12	361181 X	98872	-0-	-262309	-0-	1060	1	90573	2	N	6580	6500	0	79	8	13	
						1	4	7238	9								
01	361181 X	81720	-0-	-279461	-0-	839	1	74458	2	N	5836	5751	0	83	8	15	
						3	4	6420	9								
HAY HENLEY C		WELL #: 0013WC		RRCID ->	298343	COMPL. DATE	08/30/2024	TOTAL DEPTH	9917	PERF.	N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAY HENLEY D		WELL #: 0014WC		RRCID ->	298344	COMPL. DATE	07/29/2024	TOTAL DEPTH	10159	PERF.	N/A						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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 #: 0347WA		RRCID ->	298369	COMPL. DATE	02/08/2024	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	8087 - 18942			
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	0	129123	-0-	129123	630631	1636 1	119069 2	N	7591	7454 0	169 8	20		
						68 4	8350 9							
09	745127 X	114496	-0-	-630631	-0-	1420 1	104518 2	N	7773	7519 0	256 8	18		
						8 4	8550 9							
10	128712 X	88947	-0-	-39765	-0-	1128 1	80509 2	N	6640	6591 0	53 8	14		
						6 4	7304 9							
11	124560 X	66281	-0-	-58279	-0-	733 1	60079 2	N	4969	4909 0	62 8	12		
						3 4	5466 9							
*12	236326 X	236326	-0-	-0-	-0-	2690 1	229716 2	N	3561	3505 0	56 8	7		
						3 4	3917 9							
01	214649 X	214649	-0-	-0-	-0-	2351 1	208550 2	N	3400	3334 0	64 8	9		
						8 4	3740 9							
-----														
HAY ROSALIE		WELL #: 0011WA		RRCID ->	298380	COMPL. DATE	06/30/2024	TOTAL DEPTH	9148	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 ROSALIE		WELL #: 0012WA		RRCID ->	298381	COMPL. DATE	07/06/2024	TOTAL DEPTH	9369	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 ROSALIE		WELL #: 0015WA		RRCID ->	298382	COMPL. DATE	06/16/2024	TOTAL DEPTH	9208	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 ROSALIE		WELL #: 0017WA		RRCID ->	298383	COMPL. DATE	06/04/2024	TOTAL DEPTH	9242	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 YENGLIK		WELL #: 0015WA		RRCID ->	298390	COMPL. DATE	07/26/2024	TOTAL DEPTH	9189	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								
HAY YENGLIK		WELL #: 0016WA		RRCID -> 298437	COMPL. DATE 07/22/2024	TOTAL DEPTH 9394	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HAY YENGLIK		WELL #: 0014WA		RRCID -> 298438	COMPL. DATE 08/16/2024	TOTAL DEPTH 9373	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HAY YENGLIK		WELL #: 0013WA		RRCID -> 298488	COMPL. DATE 08/04/2024	TOTAL DEPTH 9155	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HAY HENLEY G		WELL #: 0023WC		RRCID -> 298552	COMPL. DATE 09/27/2024	TOTAL DEPTH 9994	PERF. N/A			
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-
-----										
HAY HENLEY E		WELL #: 0021WC		RRCID -> 298560	COMPL. DATE 10/15/2024	TOTAL DEPTH 9972	PERF. N/A			
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-
-----										
HAY HENLEY A		WELL #: 0011WC		RRCID -> 298567	COMPL. DATE 09/09/2024	TOTAL DEPTH 9882	PERF. N/A			
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-
-----										
HAY HENLEY H		WELL #: 0024WC		RRCID -> 298568	COMPL. DATE 09/20/2024	TOTAL DEPTH 10171	PERF. N/A			
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-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM		//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF. N/A		
FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY HENLEY B										
WELL #: 0012WC RRCID -> 298580 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 10088 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 HENLEY F										
WELL #: 0022WC RRCID -> 298590 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 10106 PERF. N/A										
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 #: 0415WA RRCID -> 298655 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8521 - 20137										
06	0	1	-0-	1	1	2	N	-0-	-0-	
07	0	62158	-0-	62158	62159	1	N	14336	14211 0 39 8 86	
08	0	67206	-0-	67206	129365	680 1 49520 2 31 4 16975 9	N	15432	15201 0 277 8 40	
09	0	139013	-0-	139013	268378	1520 1 111908 2 15 4 25570 9	N	23245	22755 0 476 8 54	
10	0	95866	-0-	95866	364244	1120 1 79926 2 8 4 14812 9	N	13465	13420 0 71 8 28	
*11	543762 X	179518	-0-	-364244	-0-	1812 1 148544 2 6 4 29156 9	N	26505	26262 0 207 8 64	
*12	156674 X	144966	-0-	-11708	-0-	1331 1 113544 2 3 4 30088 9	N	27353	27150 0 212 8 55	
*01	156674 X	134208	-0-	-22466	-0-	1286 1 114246 2 8 4 18668 9	N	16971	16804 0 177 8 45	
HAY THANE										
WELL #: 0012WA RRCID -> 298683 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 9455 PERF. N/A										
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 THANE										
WELL #: 0014WA RRCID -> 298686 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 9210 PERF. N/A										
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. OWL DRAW 12 UNIT										
WELL #: 153438 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081										
08	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2614 3	40 9	N	36	114
09	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2696 3	47 9	N	43	157
10	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2608 3	58 9	N	53	210
11	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2613 3	53 9	N	48	70
12	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2639 3	72 9	N	65	135
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2064 3	64 9	N	58	193

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
DUST COMMANDER "26" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF.	9396 - 12899
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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
08	3813 X	1554	-0-	-2259	-0-	1539 3	15 9	N	14			92
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	23			115
10	4805 X	2089	-0-	-2716	-0-	2042 3	47 9	N	43			158
11	4650 X	1573	-0-	-3077	-0-	1573 3		N	-0-			158
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	37			195
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			195

WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9402 - 13392
08	12183 X	9964	-0-	-2219	-0-	9844 3	120 9	N	109	184	1	65
09	11790 X	11156	-0-	-634	-0-	11048 3	108 9	N	98			163
10	12183 X	8848	-0-	-3335	-0-	8736 3	112 9	N	102	185	1	80
11	11010 X	10255	-0-	-755	-0-	10192 3	63 9	N	57			137
12	11532 X	10254	-0-	-1278	-0-	10104 3	150 9	N	136	188	1	85
01	11532 X	10214	-0-	-1318	-0-	10089 3	125 9	N	114			199

SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	9053 - 12521
08	5456 X	3154	-0-	-2302	-0-	3148 3	6 9	Y	5	45	1	51
09	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5307 3	34 9	Y	31	35	1	47
10	3937 X	2581	-0-	-1356	-0-	2572 3	9 9	Y	8			55
11	3810 X	3627	-0-	-183	-0-	3612 3	15 9	Y	14	57	1	12
12	5518 X	4132	-0-	-1386	-0-	4123 3	9 9	Y	8			20
01	5518 X	4119	-0-	-1399	-0-	4108 3	11 9	Y	10			30

DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12075 - 15208
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2024

NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9426 - 13484
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	340	369	1	240
09	636 X	636	-0-	-0-	-0-	280 3	356 9	N	324	369	1	195
10	649 X	649	-0-	-0-	-0-	285 3	364 9	N	331	363	1	163
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	350	364	1	149
12	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2129 3	397 9	N	361	188	1	322
01	3100 N	4476	-0-	1376	1376	4184 3	292 9	N	265	375	1	212

BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041
08	162 X	162	-0-	-0-	-0-	160 3	2 9	N	2			112
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2894 3	9 9	N	8			120
10	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2206 3	11 9	N	10			130
11	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-			130
12	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5865 3	39 9	N	35			165
01	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2516 3	55 9	N	50			215

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	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	12307 X	11421	-0-	-886	-0-	10774	3	647	9	N	588	733	1	247		
09	11550 X	11007	-0-	-543	-0-	10351	3	656	9	N	596	557	1	286		
*10	11284 X	11035	-0-	-249	-0-	10388	3	647	9	Y	588	554	1	320		
*11	11040 X	10856	-0-	-184	-0-	10227	3	629	9	Y	572	559	1	333		
*12	11408 X	10653	-0-	-755	-0-	9992	3	661	9	Y	601	750	1	184		
01	11408 X	10419	-0-	-989	-0-	9756	3	663	9	Y	603	551	1	236		
-----																
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863 - 14049				
08	14105 X	12800	-0-	-1305	-0-	12128	3	672	9	N	611	550	1	386		
09	12570 X	12134	-0-	-436	-0-	11515	3	619	9	N	563	556	1	393		
10	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	12301	3	782	9	N	711	741	1	363		
11	14442 X	14442	-0-	-0-	-0-	14083	3	359	9	N	326	373	1	316		
12	14439 X	14439	-0-	-0-	-0-	13744	3	695	9	N	632	566	1	382		
01	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	13220	3	576	9	N	524	566	1	340		
-----																
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750 - 14051				
08	11563 X	10419	-0-	-1144	-0-	9813	3	606	9	N	551	553	1	375		
09	11190 X	9868	-0-	-1322	-0-	9319	3	549	9	N	499	557	1	317		
10	10168 X	9386	-0-	-782	-0-	8857	3	529	9	N	481	555	1	243		
11	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	9941	3	559	9	N	508	559	1	192		
12	10416 X	9101	-0-	-1315	-0-	8599	3	502	9	N	456	373	1	275		
01	10416 X	10271	-0-	-145	-0-	9699	3	572	9	N	520	566	1	229		
-----																
MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9845 - 14255				
08	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	7976	3	646	9	N	587	591	0	132		
09	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	8253	3	537	9	N	488	462	0	158		
*10	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	12610	3	581	9	Y	528	530	0	156		
*11	8310 X	8283	-0-	-27	-0-	7672	3	611	9	Y	555	566	0	145		
*12	8587 X	7276	-0-	-1311	-0-	6935	3	341	9	Y	310	291	0	164		
01	8587 X	5191	-0-	-3396	-0-	4718	3	473	9	Y	430	36	0	377	1	181
-----																
CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839 - 14213				
08	8897 X	7856	-0-	-1041	-0-	7394	3	462	9	Y	420	630	0	212		
09	8610 X	8131	-0-	-479	-0-	7393	3	738	9	Y	671	650	0	233		
10	8897 X	8147	-0-	-750	-0-	7704	3	443	9	Y	403	495	0	141		
11	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7424	3	539	9	Y	490	365	0	266		
12	8401 X	8325	-0-	-76	-0-	7589	3	736	9	Y	669	661	0	274		
01	8401 X	6734	-0-	-1667	-0-	6404	3	330	9	Y	300	430	0	144		
-----																
MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460 - 15888				
08	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	8557	3	585	9	N	532	455	0	283		
09	12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	12536	3	349	9	N	317	304	0	296		
10	14952 X	14952	-0-	-0-	-0-	14355	3	597	9	N	543	543	0	296		
11	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	8471	3	552	9	N	502	320	0	478		
12	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8088	3	547	9	N	497	724	0	251		
01	8370 X	7736	-0-	-634	-0-	7311	3	425	9	N	386	392	0	245		
-----																
RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10005 - 14674				
08	8339 X	3126	-0-	-5213	-0-	3102	3	24	9	N	22			264		
09	8070 X	1269	-0-	-6801	-0-	1241	3	28	9	N	25			289		
10	4650 X	1952	-0-	-2698	-0-	1937	3	15	9	N	14			303		
11	4500 X	490	-0-	-4010	-0-	490	3			N	-0-			303		
12	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	15356	3	347	9	N	315	404	0	214		
01	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9602	3	238	9	N	216	337	0	93		

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 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	5921 X	5874	-0-	-47	-0-	431 1	5061 3	Y	347	272 0		240
						382 9						
09	6360 X	6152	-0-	-208	-0-	410 1	5259 3	Y	439	545 0		134
						483 9						
10	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	433 1	6719 3	Y	519	580 0		73
						571 9						
11	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	433 1	6729 3	Y	392	268 0		197
						431 9						
12	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	457 1	5728 3	Y	344	435 0		106
						378 9						
01	7719 X	5445	-0-	-2274	-0-	461 1	4684 3	Y	273	166 0		213
						300 9						
-----												
CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9340 - 13782
08	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	4992 3	329 9	N	299	368 1		140
09	2100 X	1832	-0-	-268	-0-	1799 3	33 9	N	30			170
10	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	6711 3	523 9	N	475	373 1		272
11	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	5903 3	156 9	N	142	188 1		226
12	5332 X	4383	-0-	-949	-0-	4006 3	377 9	N	343	369 1		200
01	7223 X	4812	-0-	-2411	-0-	4610 3	202 9	N	184	189 1		195
-----												
ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550 - 14037
08	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	10406 3	766 9	N	696	735 1		232
09	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	10142 3	596 9	N	542	545 1		229
10	11030 X	11030	-0-	-0-	-0-	10427 3	603 9	N	548	558 1		219
11	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	9807 3	612 9	N	556	560 1		215
12	10726 X	10328	-0-	-398	-0-	9655 3	673 9	N	612	563 1		264
01	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	10181 3	604 9	N	549	564 1		249
-----												
BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615 - 14095
08	9579 X	5980	-0-	-3599	-0-	5494 3	486 9	N	442	367 1		382
09	8580 X	5992	-0-	-2588	-0-	5552 3	440 9	N	400	370 1		412
10	7409 X	6240	-0-	-1169	-0-	5820 3	420 9	N	382	558 1		236
11	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6527 3	436 9	N	396	367 1		265
12	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	6619 3	429 9	N	390	376 1		279
01	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6166 3	438 9	N	398	373 1		304
-----												
PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750 - 14197
08	13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	12776 3	611 9	N	555	539 1		214
09	12840 X	11613	-0-	-1227	-0-	11065 3	548 9	N	498	556 1		156
10	13268 X	12693	-0-	-575	-0-	12201 3	492 9	N	447	369 1		234
11	14265 X	14265	-0-	-0-	-0-	13609 3	656 9	N	596	559 1		271
12	13972 X	13972	-0-	-0-	-0-	13343 3	629 9	N	572	564 1		279
01	13392 X	7459	-0-	-5933	-0-	7115 3	344 9	N	313	377 1		215
-----												
DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271914	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778 - 16805
08	18848 X	17916	-0-	-932	-0-	17148 3	768 9	N	698	727 0		88
09	17910 X	17321	-0-	-589	-0-	16430 3	891 9	N	810	775 0		123
10	19096 X	12055	-0-	-7041	-0-	11439 3	616 9	N	560	345 0		338
11	18480 X	12636	-0-	-5844	-0-	12001 3	635 9	N	577	678 0		237
12	19096 X	9302	-0-	-9794	-0-	8611 3	691 9	N	628	533 0		332
01	17918 X	14326	-0-	-3592	-0-	13459 3	867 9	N	788	975 0		145

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271958	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	9745 - 14350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		1668 X	1668	-0-	-0-	1649 3	19 9	N	17			98
09		1622 X	1622	-0-	-0-	1607 3	15 9	N	14			112
10		1341 X	1341	-0-	-0-	1326 3	15 9	N	14			126
11		1341 X	1341	-0-	-0-	1329 3	12 9	N	11			137
12		7981 X	7981	-0-	-0-	7865 3	116 9	N	105	116	0	126
01		8787 X	8787	-0-	-0-	8664 3	123 9	N	112	76	0	162
-----												
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272008	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9725 - 14051
08		2573 X	2349	-0-	-224	2151 3	198 9	Y	180	179	0	79
09		5311 X	5311	-0-	-0-	5120 3	191 9	Y	174	158	0	95
10		6360 X	6360	-0-	-0-	6174 3	186 9	Y	169	180	0	84
11		5947 X	5947	-0-	-0-	5763 3	184 9	Y	167	165	0	86
12		5487 X	5315	-0-	-172	5149 3	166 9	Y	151	143	0	94
01		6355 X	3121	-0-	-3234	2942 3	179 9	Y	163	209	0	48
-----												
WAR EMBLEM 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272119	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9560 - 13996
08		12462 X	11727	-0-	-735	11104 3	623 9	N	566	588	0	125
09		11520 X	10854	-0-	-666	10257 3	597 9	N	543	555	0	113
10		11904 X	10824	-0-	-1080	10101 3	723 9	N	657	627	0	143
11		11520 X	9516	-0-	-2004	8955 3	561 9	N	510	533	0	120
12		11904 X	8859	-0-	-3045	8163 3	696 9	N	633	507	0	246
01		11718 X	7927	-0-	-3791	7410 3	517 9	N	470	590	0	126
-----												
LOOKOUT 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272133	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9600 - 14056
08		10 X	10	-0-	-0-	10 3		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	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LT. GIBSON 12 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272578	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	9410 - 13929
08		5084 X	-0-	-0-	-5084			N	-0-			-0-
09		4920 X	-0-	-0-	-4920			N	-0-			-0-
10		775 X	-0-	-0-	-775			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2024												
-----												
SEBRING 60-1-47		WELL #:		2H	RRCID ->	272580	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	9178	PERF.	9225 - 13560
08		7626 X	6897	-0-	-729	6498 3	399 9	Y	363	366	1	109
09		6486 X	6486	-0-	-0-	6143 3	343 9	Y	312	184	1	237
10		6884 X	6884	-0-	-0-	6532 3	352 9	Y	320	370	1	187
11		6660 X	6332	-0-	-328	5956 3	376 9	Y	342	377	1	152
12		6882 X	6745	-0-	-137	6365 3	380 9	Y	345	372	1	125
01		6882 X	5794	-0-	-1088	5520 3	274 9	Y	249	190	1	184
-----												
ARVINE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	272755	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9441 - 13423
08		6603 X	-0-	-0-	-6603			N	-0-			44
09		6150 X	-0-	-0-	-6150			N	-0-			44
10		4030 X	-0-	-0-	-4030			N	-0-			44
11		3900 X	-0-	-0-	-3900			N	-0-			44
12		4030 X	-0-	-0-	-4030			N	-0-			44
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272781	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	9651 - 19148
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		19065 X	17994	-0-	-1071	-0-	17492 3	502 9	Y	456	458 0	13
09		18450 X	16482	-0-	-1968	-0-	16058 3	424 9	Y	385	379 0	19
10		18817 X	16647	-0-	-2170	-0-	16223 3	424 9	Y	385	381 0	10
11		18325 X	18325	-0-	-0-	-0-	17841 3	484 9	Y	440	437 0	13
12		18817 X	16088	-0-	-2729	-0-	15553 3	535 9	Y	486	469 0	30
01		17980 X	17443	-0-	-537	-0-	16934 3	509 9	Y	463	480 0	13
-----												
TWENTY GRAND 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272885	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8968 - 13371
08		8680 X	8210	-0-	-470	-0-	7196 3	1014 9	N	922	1099 1	223
09		8400 X	6138	-0-	-2262	-0-	5362 3	776 9	N	705	555 1	373
10		8680 X	7872	-0-	-808	-0-	6940 3	932 9	N	847	741 1	479
11		7950 X	7701	-0-	-249	-0-	6691 3	1010 9	N	918	1127 1	270
12		8215 X	7890	-0-	-325	-0-	6823 3	1067 9	N	970	1117 1	123
01		8215 X	7539	-0-	-676	-0-	6458 3	1081 9	N	983	567 1	539
-----												
TIM TAM 24 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	273033	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10175 - 14668
08		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8388 3	261 9	N	237	238 0	116
09		8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	8346 3	255 9	N	232	239 0	109
10		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6754 3	193 9	N	175	175 0	109
11		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8624 3	270 9	N	245	248 0	106
12		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7426 3	235 9	N	214	200 0	120
01		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8361 3	317 9	N	288	302 0	106
-----												
FUNNY CIDE 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273176	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8846 - 13275
08		10354 X	9735	-0-	-619	-0-	8942 3	793 9	N	721	717 1	286
09		9870 X	9310	-0-	-560	-0-	8591 3	719 9	N	654	740 1	200
10		10199 X	9599	-0-	-600	-0-	8794 3	805 9	N	732	731 1	201
11		9660 X	8998	-0-	-662	-0-	8224 3	774 9	N	704	564 1	341
12		9734 X	9036	-0-	-698	-0-	8289 3	747 9	N	679	742 1	278
01		9734 X	9023	-0-	-711	-0-	8313 3	710 9	N	645	549 1	374
-----												
VAGRANT 38 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273294	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	9911 - 14340
08		12160 X	12160	-0-	-0-	-0-	11789 3	371 9	Y	337	412 1	47
09		10980 X	9360	-0-	-1620	-0-	8993 3	367 9	Y	334	310 1	71
10		12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	12516 3	398 9	Y	362	352 1	81
11		12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	12388 3	361 9	Y	328	356 1	53
12		12152 X	11249	-0-	-903	-0-	10930 3	319 9	Y	290	279 1	64
01		12927 X	11260	-0-	-1667	-0-	10850 3	410 9	Y	373	375 1	62
-----												
COUNT FLEET 48 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9386 - 13862
08		13547 X	4107	-0-	-9440	-0-	4067 3	40 9	Y	36	168 1	47
09		12900 X	8264	-0-	-4636	-0-	8159 3	105 9	Y	95		142
10		7657 X	6313	-0-	-1344	-0-	6244 3	69 9	Y	63	180 1	25
11		9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	8903 3	127 9	Y	115		140
12		18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	18049 3	243 9	Y	221	188 1	173
01		12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	12159 3	218 9	Y	198	187 1	184
-----												
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273524	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10190 - 20100
08		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	2667 3	604 9	N	549	781 0	301
09		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	943 3	630 9	N	573	776 0	98
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	372	245 0	225
11		1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	738 3	619 9	N	563	517 0	271
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	508	648 0	131
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	510	532 0	109



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273729	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	10165	PERF.10297	- 17480		
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	40118 X	40118	-0-	-0-	-0-	36682	3	3436	9	Y	3124	3192	0	102
09	38402 X	38402	-0-	-0-	-0-	35153	3	3249	9	Y	2954	2903	0	153
10	42864 X	42864	-0-	-0-	-0-	39432	3	3432	9	Y	3120	3064	0	209
11	42694 X	42694	-0-	-0-	-0-	39638	3	3056	9	Y	2778	2876	0	111
12	38627 X	38627	-0-	-0-	-0-	35820	3	2807	9	Y	2552	2502	0	161
01	39892 X	39892	-0-	-0-	-0-	36985	3	2907	9	Y	2643	2490	0	314
-----														
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273922	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10129	- 14320		
08	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	9895	3	84	9	Y	76	83	0	13
09	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7018	3	186	9	Y	169	162	0	20
10	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	10311	3	297	9	Y	270	260	0	30
11	9660 X	9502	-0-	-158	-0-	9249	3	253	9	Y	230	232	0	28
12	9982 X	8583	-0-	-1399	-0-	8330	3	253	9	Y	230	209	0	49
01	10602 X	9077	-0-	-1525	-0-	8815	3	262	9	Y	238	216	0	71
-----														
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	274116	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	8393	PERF. 8350	- 12574		
08	11594 X	6255	-0-	-5339	-0-	6200	3	55	9	Y	50	141	1	195
09	9810 X	576	-0-	-9234	-0-	574	3	2	9	Y	2	135	1	62
10	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	12365	3	55	9	Y	50			112
11	16311 X	16311	-0-	-0-	-0-	16193	3	118	9	Y	107	124	1	95
12	12785 X	12785	-0-	-0-	-0-	12710	3	75	9	Y	68			163
01	12431 X	12340	-0-	-91	-0-	12277	3	63	9	Y	57			220
-----														
TYPHOON 42 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	274166	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9698	- 14250		
08	14415 X	13846	-0-	-569	-0-	13688	3	158	9	Y	144	342	0	73
09	13950 X	13902	-0-	-48	-0-	13711	3	191	9	Y	174	187	0	60
10	16674 X	16674	-0-	-0-	-0-	16538	3	136	9	Y	124	141	0	43
11	15168 X	15168	-0-	-0-	-0-	15026	3	142	9	Y	129	102	0	70
12	15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	15018	3	421	9	Y	383	296	0	157
01	16678 X	15291	-0-	-1387	-0-	15041	3	250	9	Y	227	275	0	109
-----														
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275795	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9657	PERF. 9820	- 14215		
08	14756 X	13560	-0-	-1196	-0-	12457	3	1103	9	Y	1003	1084	0	171
09	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	12882	3	1047	9	Y	952	1011	0	112
10	14051 X	14051	-0-	-0-	-0-	12974	3	1077	9	Y	979	983	0	108
11	13110 X	12642	-0-	-468	-0-	11693	3	949	9	Y	863	866	0	105
12	14384 X	10490	-0-	-3894	-0-	9563	3	927	9	Y	843	769	0	179
01	14384 X	10984	-0-	-3400	-0-	10302	3	682	9	Y	620	614	0	185
-----														
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275855	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10056	PERF.10017	- 14470		
08	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	9646	3	396	9	Y	360	501	0	71
09	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9345	3	385	9	Y	350	308	0	113
10	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	9586	3	427	9	Y	388	454	0	47
11	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9529	3	396	9	Y	360	341	0	66
12	9331 X	9194	-0-	-137	-0-	8811	3	383	9	Y	348	352	0	62
01	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	10772	3	494	9	Y	449	456	0	55
-----														
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275887	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10112	PERF. 9878	- 14510		
08	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-			-0-
09	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-			-0-
10	434 X	-0-	-0-	-434	-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	T. A.	12840	-0-	12840	12840	12313	3	527	9	Y	479	420	0	59

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438													
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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		34250 X	34250	-0-	-0-	-0-	30710 3	3540 9	Y	3218	3228 0		106
09		39090 X	39090	-0-	-0-	-0-	35475 3	3615 9	Y	3286	3131 0		261
10		39864 X	39864	-0-	-0-	-0-	36595 3	3269 9	Y	2972	3117 0		116
11		36391 X	36391	-0-	-0-	-0-	33642 3	1 4	Y	2498	2493 0		121
							2748 9						
12		27059 X	27059	-0-	-0-	-0-	24731 3	1 4	Y	2115	2032 0		204
							2327 9						
01		47280 X	47280	-0-	-0-	-0-	43087 3	4193 9	Y	3812	3700 0		316
-----													
SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063													
08		19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	18825 3	904 9	N	822	836 0		75
09		19605 X	19605	-0-	-0-	-0-	18644 3	961 9	N	874	868 0		81
10		19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	18477 3	920 9	N	836	853 0		64
11		18467 X	18467	-0-	-0-	-0-	17574 3	893 9	N	812	812 0		64
12		18027 X	18027	-0-	-0-	-0-	17107 3	920 9	N	836	799 0		101
01		18557 X	18557	-0-	-0-	-0-	17550 3	1007 9	N	915	804 0		212
-----													
COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730													
08		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4402 3	7 9	N	6			87
09		15894 X	15894	-0-	-0-	-0-	15601 3	293 9	N	266	184 1		169
10		11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	11098 3	177 9	N	161	183 1		147
11		9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	8998 3	217 9	N	197	189 1		155
12		14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	13845 3	266 9	N	242	186 1		211
01		9889 X	8186	-0-	-1703	-0-	7938 3	248 9	N	225	188 1		248
-----													
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135													
08		23839 X	22723	-0-	-1116	-0-	22319 3	17 4	Y	352	367 0		41
							387 9						
09		23070 X	20819	-0-	-2251	-0-	20327 3	2 4	Y	445	452 0		34
							490 9						
10		21627 X	21627	-0-	-0-	-0-	21137 3	6 4	Y	440	446 0		28
							484 9						
11		21990 X	19291	-0-	-2699	-0-	18883 3	4 4	Y	367	344 0		51
							404 9						
12		22723 X	21480	-0-	-1243	-0-	21143 3	337 9	Y	306	328 0		29
01		22723 X	19065	-0-	-3658	-0-	18509 3	9 4	Y	497	445 0		81
							547 9						
-----													
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044													
08		27298 X	27298	-0-	-0-	-0-	26577 3	51 4	N	609	546 0		229
							670 9						
09		26158 X	26158	-0-	-0-	-0-	25433 3	4 4	N	655	761 0		123
							721 9						
10		26271 X	26271	-0-	-0-	-0-	25481 3	790 9	N	718	712 0		129
11		25383 X	25383	-0-	-0-	-0-	24615 3	768 9	N	698	714 0		113
12		25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	24709 3	815 9	N	741	714 0		140
01		25238 X	25238	-0-	-0-	-0-	24451 3	2 4	N	714	733 0		121
							785 9						
-----													
CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460													
08		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-			-0-
09		1680 X	-0-	-0-	-1680	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
LORD MURPHY 10 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276054	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	8908	PERF. 8929 - 13410		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		16182 X	12494	-0-	-3688	-0-	11958 3	526 9	10 4	Y	478	553 1	151
09		15660 X	11401	-0-	-4259	-0-	10908 3	483 9	10 4	Y	439	372 1	218
10		14415 X	11653	-0-	-2762	-0-	11134 3	509 9	10 4	Y	463	371 1	310
11		13140 X	10504	-0-	-2636	-0-	9959 3	536 9	9 4	Y	487	726 1	71
12		13051 X	11226	-0-	-1825	-0-	10696 3	525 9	5 4	Y	477	376 1	172
01		12493 X	11158	-0-	-1335	-0-	10570 3	575 9	13 4	Y	523	568 1	127
-----													
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276110	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10067 - 14430		
08		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				Y	-0-		-0-
09		5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-				Y	-0-		-0-
10		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7470 3	188 9	Y	171	150 0		21
11		11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	10950 3	287 9	Y	261	234 0		48
12		8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	8758 3	210 9	Y	191	205 0		34
01		9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	8935 3	226 9	Y	205	214 0		25
-----													
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276111	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10166 - 14625		
08		15841 X	8492	-0-	-7349	-0-	8191 3	301 9	Y	274	550 0		54
09		15330 X	8277	-0-	-7053	-0-	7977 3	300 9	Y	273	239 0		88
10		15841 X	8101	-0-	-7740	-0-	7720 3	381 9	Y	346	392 0		42
11		13170 X	6313	-0-	-6857	-0-	5865 3	448 9	Y	407	374 0		75
12		13609 X	6318	-0-	-7291	-0-	5816 3	502 9	Y	456	450 0		81
01		8556 X	6959	-0-	-1597	-0-	6502 3	457 9	Y	415	445 0		51
-----													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
NEEDLES 39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276858	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	10054	PERF.10041 - 19640		
08		32488 X	25651	-0-	-6837	-0-	25037 3	614 9	Y	558	558 0		2
09		27210 X	24871	-0-	-2339	-0-	24317 3	554 9	Y	504	504 0		2
10		25947 X	25478	-0-	-469	-0-	24845 3	633 9	Y	575	575 0		2
11		24810 X	24485	-0-	-325	-0-	23928 3	557 9	Y	506	506 0		2
12		25699 X	23953	-0-	-1746	-0-	23633 3	320 9	Y	291	292 0		1
01		25699 X	25229	-0-	-470	-0-	24863 3	366 9	Y	333	332 0		2
-----													
SILVER CHARM 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276891	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	10288	PERF.10097 - 17410		
08		15224 X	15224	-0-	-0-	-0-	14676 3	548 9	N	498	470 0		346
09		14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	14388 3	534 9	N	485	385 0		446
10		14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	14202 3	470 9	N	427	689 0		184
11		13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	13269 3	612 9	N	556	481 0		259
12		13950 X	12639	-0-	-1311	-0-	12237 3	402 9	N	365	493 0		131
01		13950 X	13521	-0-	-429	-0-	13000 3	521 9	N	474	401 0		204

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
STREET SENSE 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277113	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	9950 - 19780	
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		34689 X	33583	-0-	-1106	-0-	31811 3	1772 9	N	1611	1606 0	181	
09		33570 X	32900	-0-	-670	-0-	31214 3	1686 9	N	1533	1513 0	201	
10		34689 X	31848	-0-	-2841	-0-	30263 3	1585 9	N	1441	1500 0	142	
11		33060 X	31772	-0-	-1288	-0-	30096 3	1676 9	N	1524	1524 0	142	
12		34007 X	32864	-0-	-1143	-0-	31089 3	1775 9	N	1614	1580 0	176	
01		34007 X	32810	-0-	-1197	-0-	31040 3	1770 9	N	1609	1626 0	159	
-----													
HINDOO 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277137	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	9288 - 19265	
08		23126 X	21094	-0-	-2032	-0-	20655 3	439 9	Y	399	366 1	112	
09		21090 X	20823	-0-	-267	-0-	20380 3	443 9	Y	403	372 1	143	
10		21793 X	21461	-0-	-332	-0-	21031 3	430 9	Y	391	371 1	163	
11		21164 X	21164	-0-	-0-	-0-	20725 3	439 9	Y	399	376 1	186	
12		21713 X	21713	-0-	-0-	-0-	21245 3	468 9	Y	425	375 1	236	
01		21514 X	20949	-0-	-565	-0-	20552 3	397 9	Y	361	365 1	232	
-----													
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277138	COMPL. DATE	12/28/2014	TOTAL DEPTH	10177	PERF.	10036 - 18285	
08		31713 X	19908	-0-	-11805	-0-	18827 3	1081 9	Y	983	981 0	11	
09		30690 X	18293	-0-	-12397	-0-	17279 3	1014 9	Y	922	927 0	6	
10		31713 X	13913	-0-	-17800	-0-	13040 3	873 9	Y	794	795 0	5	
11		19260 X	12173	-0-	-7087	-0-	11125 3	1048 9	Y	953	950 0	8	
12		19902 X	14357	-0-	-5545	-0-	13603 3	754 9	Y	685	689 0	4	
01		19902 X	8959	-0-	-10943	-0-	8411 3	548 9	Y	498	497 0	5	
-----													
WHISKERY 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277204	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	9877 - 17005	
08		20573 X	20573	-0-	-0-	-0-	19350 3	1 4	N	1111	1122 0	476	
09		20460 X	13529	-0-	-6931	-0-	1222 9	12715 3	1 4	N	739	682 0	533
10		21142 X	17731	-0-	-3411	-0-	813 9	16456 3	1 4	N	1158	1218 0	473
11		20460 X	17745	-0-	-2715	-0-	1274 9	16597 3	1148 9	N	1044	1058 0	459
12		20922 X	20922	-0-	-0-	-0-	19486 3	21 4	N	1286	1150 0	595	
01		20584 X	11304	-0-	-9280	-0-	1415 9	9759 3	53 4	N	1356	1431 0	520
							1492 9						
-----													
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277205	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8971 - 15695	
08		12121 X	11253	-0-	-868	-0-	10762 3	491 9	Y	446	456 0	39	
09		9720 X	7111	-0-	-2609	-0-	6818 3	293 9	Y	266	250 0	55	
10		10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	9495 3	611 9	Y	555	566 0	44	
11		10890 X	10014	-0-	-876	-0-	9537 3	477 9	Y	434	445 0	33	
12		11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	11120 3	7 4	Y	568	506 0	95	
01		11253 X	7059	-0-	-4194	-0-	625 9	6297 3	22 4	Y	673	699 0	69
							740 9						
-----													
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	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
THUNDER GULCH 15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277475	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	9334 - 13490	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	9486 X	8843	-0-	-643	-0-	7305	3	1538	9	N	1398	1305 0	224
09	9360 X	6462	-0-	-2898	-0-	5602	3	860	9	N	782	812 0	194
*10	9672 X	6599	-0-	-3073	-0-	5580	3	1019	9	Y	926	873 0	247
*11	9360 X	9310	-0-	-50	-0-	7917	3	1393	9	Y	1266	1312 0	201
*12	8835 X	7818	-0-	-1017	-0-	6817	3	1001	9	Y	910	997 0	114
01	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	8911	3	1288	9	Y	1171	1091 0	194
-----													
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277591	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	9033	PERF.	9004 - 16085	
08	22847 X	21888	-0-	-959	-0-	20533	3	1355	9	Y	1232	1256 0	47
09	22110 X	20137	-0-	-1973	-0-	18983	3	1154	9	Y	1049	1043 0	53
10	22847 X	21527	-0-	-1320	-0-	20244	3	1283	9	Y	1166	1153 0	66
11	21390 X	21230	-0-	-160	-0-	19844	3	1386	9	Y	1260	1246 0	80
12	21886 X	19563	-0-	-2323	-0-	18321	3	1242	9	Y	1129	1186 0	23
01	21886 X	17985	-0-	-3901	-0-	16816	3	1169	9	Y	1063	1006 0	80
-----													
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277890	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9948 - 19895	
08	19809 X	4799	-0-	-15010	-0-	4594	3	205	9	Y	186	185 0	106
09	19170 X	-0-	-0-	-19170	-0-					Y	-0-		106
10	22692 X	-0-	-0-	-22692	-0-					Y	-0-		106
11	21960 X	-0-	-0-	-21960	-0-					Y	-0-		106
12	22692 X	-0-	-0-	-22692	-0-					Y	-0-		106
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		106
-----													
HOOP JR 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277891	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9697 - 19770	
08	42036 X	68	-0-	-41968	-0-	68	3			N	-0-	63 0	-0-
09	40680 X	54	-0-	-40626	-0-	54	3			N	-0-		-0-
10	41757 X	3305	-0-	-38452	-0-	3305	3			N	-0-		-0-
11	39840 X	35545	-0-	-4295	-0-	35131	3	414	9	N	376	376 0	-0-
12	29449 X	29449	-0-	-0-	-0-	29113	3	336	9	N	305	305 0	-0-
01	28341 X	28341	-0-	-0-	-0-	27963	3	378	9	N	344	344 0	-0-
-----													
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277894	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9801	PERF.	10712 - 20750	
08	18724 X	18197	-0-	-527	-0-	17768	3	429	9	Y	390	390 0	1
09	18120 X	17557	-0-	-563	-0-	17248	3	309	9	Y	281	281 0	1
10	17728 X	17728	-0-	-0-	-0-	17488	3	240	9	Y	218	218 0	1
11	17610 X	17134	-0-	-476	-0-	16959	3	175	9	Y	159	159 0	1
12	18197 X	17374	-0-	-823	-0-	17117	3	257	9	Y	234	234 0	1
01	18197 X	17051	-0-	-1146	-0-	16768	3	283	9	Y	257	256 0	2
-----													
VAGRANT 38 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	277900	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	9240 - 13700	
08	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	4212	3	1154	9	Y	1049	1400 1	145
09	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	6745	3	1437	9	Y	1306	1174 1	277
10	8339 X	6726	-0-	-1613	-0-	4993	3	1733	9	Y	1575	1500 1	352
11	8070 X	5743	-0-	-2327	-0-	4212	3	1531	9	Y	1392	1519 1	225
12	8339 X	7289	-0-	-1050	-0-	5614	3	1675	9	Y	1523	1412 1	336
01	8463 X	8033	-0-	-430	-0-	6051	3	1982	9	Y	1802	1839 1	299
-----													
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278147	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10687 - 17885	
08	20750 X	20750	-0-	-0-	-0-	19680	3	1070	9	Y	973	973 0	32
09	18960 X	17172	-0-	-1788	-0-	16299	3	873	9	Y	794	763 0	63
10	18228 X	18028	-0-	-200	-0-	17061	3	967	9	Y	879	908 0	34
11	20070 X	17082	-0-	-2988	-0-	16037	3	1045	9	Y	950	938 0	46
12	20739 X	12362	-0-	-8377	-0-	11924	3	438	9	Y	398	406 0	38
01	20739 X	16739	-0-	-4000	-0-	15817	3	922	9	Y	838	807 0	69

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
LEONATUS 11		WELL #:		1H	RRCID ->	278210	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10129	- 19895	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	26753 X	-0-	-0-	-26753	-0-				Y	-0-			273
09	25200 X	-0-	-0-	-25200	-0-				Y	-0-			273
10	19933 X	-0-	-0-	-19933	-0-				Y	-0-			273
11	19290 X	-0-	-0-	-19290	-0-				Y	-0-			273
12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-				Y	-0-			273
01	T. A.	187	-0-	187	187	187	3		Y	-0-			273
-----													
FORWARD PASS 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278211	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	10217	PERF.10066	- 14578	
08	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	15235	3	101	9	N	92	98	92
09	15744 X	15744	-0-	-0-	-0-	15647	3	97	9	N	88	88	92
10	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	7972	3	43	9	N	39	5	126
11	5040 X	4668	-0-	-372	-0-	4617	3	51	9	N	46	66	106
12	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	12225	3	37	9	N	34	56	84
01	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10547	3	86	9	N	78	57	105
-----													
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278212	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10173	- 14814	
08	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2241	3	100	9	Y	91	78	61
09	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1804	3	105	9	Y	95	3	92
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				Y	138	161	0	38
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-				Y	170	168	0	40
12	2356 X	394	-0-	-1962	-0-	229	3	165	9	Y	150	159	31
01	2356 X	1358	-0-	-998	-0-	1206	3	152	9	Y	138	138	31
-----													
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278217	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	9172	PERF. 9029	- 19270	
08	22506 X	19607	-0-	-2899	-0-	17638	3	1969	9	Y	1790	1812	68
09	18900 X	17606	-0-	-1294	-0-	15992	3	1614	9	Y	1467	1463	72
10	20026 X	19935	-0-	-91	-0-	17901	3	2034	9	Y	1849	1839	82
11	19705 X	19705	-0-	-0-	-0-	17760	3	1945	9	Y	1768	1759	91
12	20585 X	20585	-0-	-0-	-0-	18368	3	2217	9	Y	2015	1931	175
01	20625 X	20625	-0-	-0-	-0-	18592	3	2033	9	Y	1848	1885	138
-----													
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278260	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	10079	PERF.10045	- 14597	
08	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	9791	3	538	9	Y	489	424	328
09	9660 X	8733	-0-	-927	-0-	8254	3	479	9	Y	435	16	466
10	9982 X	6545	-0-	-3437	-0-	6022	3	523	9	Y	475	625	131
11	9660 X	3690	-0-	-5970	-0-	3188	3	502	9	Y	456	480	107
12	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	9553	3	620	9	Y	564	555	116
01	10323 X	9193	-0-	-1130	-0-	8559	3	634	9	Y	576	562	130
-----													
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278261	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	9127	PERF. 9039	- 19315	
08	74938 X	74938	-0-	-0-	-0-	70788	3	4150	9	Y	3773	3795	268
09	77560 X	77560	-0-	-0-	-0-	73315	3	4245	9	Y	3859	3839	288
10	78058 X	78058	-0-	-0-	-0-	74010	3	4048	9	Y	3680	3748	220
11	76911 X	76911	-0-	-0-	-0-	72585	3	4326	9	Y	3933	3944	209
12	79844 X	79844	-0-	-0-	-0-	75367	3	4477	9	Y	4070	4089	190
01	38376 X	38376	-0-	-0-	-0-	36498	3	1878	9	Y	1707	1634	263
-----													
MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278780	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 8944	- 16560	
08	23591 X	21815	-0-	-1776	-0-	20054	3	1761	9	Y	1601	1718	218
09	22830 X	18301	-0-	-4529	-0-	17111	3	1190	9	Y	1082	1015	285
10	23591 X	19735	-0-	-3856	-0-	17718	3	2017	9	Y	1834	1851	268
11	22849 X	22849	-0-	-0-	-0-	20763	3	2086	9	Y	1896	1888	276
12	22247 X	22247	-0-	-0-	-0-	20346	3	1901	9	Y	1728	1825	179
01	21824 X	20738	-0-	-1086	-0-	18938	3	1800	9	Y	1636	1625	190

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278878	COMPL. DATE	10/05/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8889 -	16565	
M	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----														
08	22465 X	22465	-0-	-0-	-0-	20726	3	1739	9	Y	1581	1581	0	234
09	20550 X	17093	-0-	-3457	-0-	15958	3	1135	9	Y	1032	911	0	355
10	22647 X	22647	-0-	-0-	-0-	20890	3	1757	9	Y	1597	1732	0	220
11	21750 X	21242	-0-	-508	-0-	19728	3	1514	9	Y	1376	1313	0	283
12	22475 X	20913	-0-	-1562	-0-	19363	3	1550	9	Y	1409	1458	0	234
01	22661 X	19171	-0-	-3490	-0-	18012	3	1159	9	Y	1054	984	0	304
-----														
SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278969	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8640 -	16230	
08	13547 X	13300	-0-	-247	-0-	12771	3	529	9	Y	481	474	0	67
09	13110 X	9106	-0-	-4004	-0-	8755	3	351	9	Y	319	319	0	67
10	13547 X	12789	-0-	-758	-0-	12247	3	542	9	Y	493	460	0	100
11	12870 X	10926	-0-	-1944	-0-	10467	3	459	9	Y	417	442	0	75
*12	13299 X	11342	-0-	-1957	-0-	10881	3	461	9	Y	419	397	0	97
*01	13299 X	11647	-0-	-1652	-0-	11182	3	465	9	Y	423	445	0	75
-----														
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279045	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	8903 -	19035	
08	16109 X	16109	-0-	-0-	-0-	14879	3	38	4	N	1084	1110	0	33
						1192	9							
09	17910 X	17910	-0-	-0-	-0-	16410	3	34	4	N	1333	1327	0	39
						1466	9							
10	17892 X	17892	-0-	-0-	-0-	16230	3	48	4	N	1467	1478	0	28
						1614	9							
11	20774 X	20774	-0-	-0-	-0-	18994	3	46	4	N	1576	1570	0	34
						1734	9							
12	28059 X	28059	-0-	-0-	-0-	25234	3	44	4	N	2528	2505	0	57
						2781	9							
01	22724 X	22724	-0-	-0-	-0-	20417	3	211	4	N	1905	1922	0	40
						2096	9							
-----														
UNBRIDLED 36 A		WELL #:		3H	RRCID ->	279580	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9417 -	19885	
08	27466 X	27177	-0-	-289	-0-	26223	3	954	9	N	867	1098	1	334
09	26370 X	18097	-0-	-8273	-0-	17313	3	784	9	N	713	730	1	317
10	28214 X	28214	-0-	-0-	-0-	27022	3	1192	9	N	1084	1080	1	321
11	26370 X	26034	-0-	-336	-0-	24939	3	1095	9	N	995	936	1	380
12	27187 X	25310	-0-	-1877	-0-	24191	3	1119	9	N	1017	936	1	461
01	28210 X	25110	-0-	-3100	-0-	24048	3	1062	9	N	965	1136	1	290
-----														
TYPHOON 42 A		WELL #:		4H	RRCID ->	279581	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	9568 -	19950	
08	34441 X	32829	-0-	-1612	-0-	31540	3	5	4	N	1167	1100	1	221
						1284	9							
09	32430 X	32070	-0-	-360	-0-	30641	3	6	4	N	1294	1294	1	221
						1423	9							
10	33294 X	32957	-0-	-337	-0-	31623	3	6	4	N	1207	1110	1	318
						1328	9							
11	31770 X	31718	-0-	-52	-0-	30447	3	3	4	N	1153	1308	1	163
						1268	9							
12	33139 X	32089	-0-	-1050	-0-	30731	3	4	4	N	1231	1129	1	265
						1354	9							
01	33139 X	32581	-0-	-558	-0-	31050	3	3	4	N	1389	1316	1	338
						1528	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
RIVA RIDGE 10 A		WELL #: 2H		RRCID -> 280098		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 9156		PERF. 9119 - 19450				
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	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	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3783	3	174	9	N	158	0		-0-
*01	11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	9345	3	1770	9	N	1609	1607	0	2
-----														
FLYING EBONY 19 STATE A		WELL #: 5H		RRCID -> 280146		COMPL. DATE 05/03/2016		TOTAL DEPTH 9763		PERF. 9843 - 19916				
08	39804 X	30767	-0-	-9037	-0-	29661	3	1106	9	N	1005	1009	1	461
09	39360 X	36998	-0-	-2362	-0-	35136	3	1862	9	N	1693	1836	1	318
10	40889 X	40243	-0-	-646	-0-	38518	3	1725	9	N	1568	1501	1	385
11	39570 X	36419	-0-	-3151	-0-	34773	3	1646	9	N	1496	1275	1	606
12	40889 X	39325	-0-	-1564	-0-	37525	3	1800	9	N	1636	1694	1	548
01	40238 X	35262	-0-	-4976	-0-	33593	3	1669	9	N	1517	1692	1	373
-----														
JET PILOT 24 A		WELL #: 5H		RRCID -> 280233		COMPL. DATE 06/21/2016		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9602 - 19895				
08	30752 X	27747	-0-	-3005	-0-	26732	3	1015	9	N	923	959	0	466
09	29760 X	27036	-0-	-2724	-0-	26054	3	982	9	N	893	1207	0	152
10	28241 X	27782	-0-	-459	-0-	26709	3	1073	9	N	975	969	0	158
11	27053 X	27053	-0-	-0-	-0-	26007	3	1046	9	N	951	978	0	131
12	27931 X	27236	-0-	-695	-0-	26149	3	1087	9	N	988	768	0	351
01	27931 X	26120	-0-	-1811	-0-	25028	3	1092	9	N	993	1160	0	184
-----														
FUNNY CIDE 32 A		WELL #: 2H		RRCID -> 280234		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 8848		PERF. 9050 - 18603				
08	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	9170	3	702	9	N	638	667	0	364
09	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	8716	3	658	9	N	598	593	0	369
10	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	7660	3	486	9	N	442	472	0	339
11	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	8545	3	649	9	N	590	585	0	344
12	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	7689	3	546	9	N	496	471	0	369
01	10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	10057	3	696	9	N	633	645	0	357
-----														
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280423		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 9042 - 16335				
08	26479 X	26479	-0-	-0-	-0-	25366	3	1113	9	Y	1012	1038	0	88
09	22590 X	14617	-0-	-7973	-0-	13922	3	695	9	Y	632	589	0	131
10	23343 X	19587	-0-	-3756	-0-	18455	3	1132	9	Y	1029	1078	0	82
11	25620 X	19333	-0-	-6287	-0-	18383	3	950	9	Y	864	880	0	66
12	26474 X	19149	-0-	-7325	-0-	18094	3	9	4	Y	951	858	0	159
01	26474 X	111	-0-	-26363	-0-	1046	9	2	4	Y	99	248	0	10
-----														
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 280584		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 9041		PERF. 9167 - 16465				
08	18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	18439	3	406	9	Y	369	424	0	32
09	10800 X	8786	-0-	-2014	-0-	8501	3	285	9	Y	259	237	0	54
10	12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	12684	3	307	9	Y	279	311	0	22
11	18240 X	13481	-0-	-4759	-0-	13187	3	294	9	Y	267	269	0	20
12	18848 X	14153	-0-	-4695	-0-	13803	3	9	4	Y	310	278	0	52
01	18848 X	33	-0-	-18815	-0-	341	9	2	4	Y	28	77	0	3



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	280585	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	8911	PERF.	9135 - 16350			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08		11036 X	5356	-0-	-5680	-0-	4140 3	1216 9	Y	1105	1153 0	96		
09		8790 X	2054	-0-	-6736	-0-	1285 3	769 9	Y	699	650 0	145		
10		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	4321 3	862 9	Y	784	866 0	63		
11		7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	5914 3	1153 9	Y	1048	1031 0	80		
12		8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	7373 3	11 4	Y	1164	1049 0	195		
01		5363 X	241	-0-	-5122	-0-	1280 9	150 3	2 4	Y	81	268 0	8	
							89 9							
-----														
ANIMAL KINGDOM 44 A		WELL #: 3H		RRCID ->	280635	COMPL. DATE	01/25/2017	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	9071 - 19133			
08		32651 X	32651	-0-	-0-	-0-	30318 3	2333 9	Y	2121	2096 0	79		
09		25654 X	25654	-0-	-0-	-0-	23971 3	1683 9	Y	1530	1560 0	49		
10		32599 X	32599	-0-	-0-	-0-	30311 3	2288 9	Y	2080	2073 0	56		
11		31384 X	31384	-0-	-0-	-0-	29358 3	2026 9	Y	1842	1845 0	53		
12		31972 X	31972	-0-	-0-	-0-	29890 3	2082 9	Y	1893	1896 0	50		
01		31964 X	31964	-0-	-0-	-0-	29971 3	1993 9	Y	1812	1808 0	54		
-----														
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	280833	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8265 - 18640			
08		29729 X	28472	-0-	-1257	-0-	26490 3	1982 9	Y	1802	1797 0	105		
09		28770 X	27543	-0-	-1227	-0-	25672 3	1871 9	Y	1701	1726 0	80		
10		28799 X	28320	-0-	-479	-0-	26419 3	1901 9	Y	1728	1722 0	86		
11		27540 X	27252	-0-	-288	-0-	25425 3	1827 9	Y	1661	1671 0	76		
12		28458 X	26507	-0-	-1951	-0-	24790 3	1717 9	Y	1561	1562 0	75		
01		28458 X	26020	-0-	-2438	-0-	24293 3	1727 9	Y	1570	1567 0	78		
-----														
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	280859	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9176 - 16419			
08		27036 X	27036	-0-	-0-	-0-	25638 3	19 4	Y	1254	1242 0	145		
09		25590 X	21391	-0-	-4199	-0-	20390 3	2 4	Y	908	984 0	69		
10		25699 X	22594	-0-	-3105	-0-	21464 3	7 4	Y	1021	1024 0	66		
11		26160 X	23256	-0-	-2904	-0-	22132 3	5 4	Y	1017	942 0	141		
12		27032 X	26808	-0-	-224	-0-	25523 3	1285 9	Y	1168	1199 0	110		
01		27032 X	25129	-0-	-1903	-0-	23803 3	10 4	Y	1196	1111 0	195		
							1316 9							
-----														
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	280860	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8980 - 16155			
08		25854 X	24348	-0-	-1506	-0-	22846 3	14 4	Y	1353	1370 0	156		
09		25020 X	24451	-0-	-569	-0-	22987 3	2 4	Y	1329	1384 0	101		
10		25854 X	24557	-0-	-1297	-0-	23009 3	5 4	Y	1403	1414 0	90		
11		24810 X	21384	-0-	-3426	-0-	19987 3	4 4	Y	1266	1180 0	176		
12		25265 X	24167	-0-	-1098	-0-	22718 3	1449 9	Y	1317	1369 0	124		
01		25265 X	22674	-0-	-2591	-0-	21193 3	7 4	Y	1340	1245 0	219		
							1474 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON	
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461														
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	25544 X	24543	-0-	-1001	-0-	23686	3	13 4	Y	767	755 0	89		
						844	9							
09	25000 X	25000	-0-	-0-	-0-	24087	3	2 4	Y	828	854 0	63		
						911	9							
10	25544 X	22165	-0-	-3379	-0-	21332	3	5 4	Y	753	768 0	48		
						828	9							
11	23760 X	19883	-0-	-3877	-0-	19104	3	3 4	Y	705	655 0	98		
						776	9							
12	25823 X	17146	-0-	-8677	-0-	16466	3	680 9	Y	618	658 0	58		
01	25823 X	21011	-0-	-4812	-0-	20177	3	7 4	Y	752	687 0	123		
						827	9							
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575														
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-		164		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		164		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		164		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		164		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1 9	Y	1		165		
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		165		
VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128														
08	95603 X	95603	-0-	-0-	-0-	89884	3	5719 9	Y	5199	5389 0	172		
09	83769 X	83769	-0-	-0-	-0-	78243	3	5526 9	Y	5024	5056 0	140		
10	92648 X	92648	-0-	-0-	-0-	86961	3	5687 9	Y	5170	5130 0	180		
11	95474 X	95474	-0-	-0-	-0-	89774	3	5700 9	Y	5182	5164 0	198		
12	94879 X	94879	-0-	-0-	-0-	89215	3	5664 9	Y	5149	5174 0	173		
01	96731 X	96731	-0-	-0-	-0-	90856	3	5875 9	Y	5341	5361 0	153		
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-		
TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501														
08	71593 X	71593	-0-	-0-	-0-	70426	3	8 4	Y	1054	1054 0	3		
						1159	9							
09	97684 X	97684	-0-	-0-	-0-	96629	3	14 4	Y	946	945 0	4		
						1041	9							
10	77265 X	77265	-0-	-0-	-0-	76079	3	5 4	Y	1074	1074 0	4		
						1181	9							
11	69270 X	64765	-0-	-4505	-0-	63721	3	3 4	Y	946	947 0	3		
						1041	9							
12	100936 X	41749	-0-	-59187	-0-	40711	3	3 4	Y	941	940 0	4		
						1035	9							
01	100936 X	38035	-0-	-62901	-0-	36877	3	1 4	Y	1052	1051 0	5		
						1157	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
TIM TAM 24 B		WELL #:		3H	RRCID ->	281511	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10107	PERF.10330	- 20272	
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		122882 X	122882	-0-	-0-	-0-	115390	3	6 4	Y	6805	6808 0	17
							7486	9					
09		109776 X	109776	-0-	-0-	-0-	104211	3	8 4	Y	5052	5047 0	22
							5557	9					
10		108386 X	108386	-0-	-0-	-0-	101722	3	3 4	Y	6055	6056 0	21
							6661	9					
11		119299 X	119299	-0-	-0-	-0-	112233	3	2 4	Y	6422	6425 0	18
							7064	9					
12		129344 X	129344	-0-	-0-	-0-	123355	3	4 4	Y	5441	5435 0	24
							5985	9					
01		100550 X	100550	-0-	-0-	-0-	94561	3	1 4	Y	5444	5441 0	27
							5988	9					
-----													
TIM TAM 24 E		WELL #:		6H	RRCID ->	281512	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10408	PERF.10830	- 20832	
08		51371 X	51371	-0-	-0-	-0-	50637	3	6 4	Y	662	661 0	2
							728	9					
09		45120 X	34326	-0-	-10794	-0-	33890	3	5 4	Y	392	392 0	2
							431	9					
10		51156 X	51156	-0-	-0-	-0-	50550	3	4 4	Y	547	547 0	2
							602	9					
11		54945 X	54945	-0-	-0-	-0-	54239	3	2 4	Y	640	640 0	2
							704	9					
12		68450 X	68450	-0-	-0-	-0-	67666	3	5 4	Y	708	707 0	3
							779	9					
01		57447 X	57447	-0-	-0-	-0-	56676	3	2 4	Y	699	698 0	4
							769	9					
-----													
TIM TAM 24 A		WELL #:		2H	RRCID ->	281513	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10293	PERF.10700	- 20610	
08		143085 X	143085	-0-	-0-	-0-	135811	3	17 4	Y	6597	6600 0	16
							7257	9					
09		131368 X	131368	-0-	-0-	-0-	125557	3	30 4	Y	5255	5248 0	23
							5781	9					
10		135920 X	135920	-0-	-0-	-0-	129421	3	11 4	Y	5898	5900 0	21
							6488	9					
11		99541 X	99541	-0-	-0-	-0-	95525	3	4 4	Y	3647	3657 0	11
							4012	9					
12		108728 X	108728	-0-	-0-	-0-	105798	3	8 4	Y	2656	2655 0	12
							2922	9					
01		159207 X	159207	-0-	-0-	-0-	154085	3	4 4	Y	4653	4642 0	23
							5118	9					
-----													
TIM TAM 24 C		WELL #:		4H	RRCID ->	281561	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10364	PERF.11030	- 20647	
08		90282 X	90282	-0-	-0-	-0-	85781	3	5 4	Y	4087	4088 0	10
							4496	9					
09		92435 X	92435	-0-	-0-	-0-	88511	3	8 4	Y	3560	3555 0	15
							3916	9					
10		95432 X	95432	-0-	-0-	-0-	91391	3	4 4	Y	3670	3672 0	13
							4037	9					
11		84969 X	84969	-0-	-0-	-0-	81363	3	2 4	Y	3276	3280 0	9
							3604	9					
12		50830 X	50830	-0-	-0-	-0-	47478	3	1 4	Y	3046	3042 0	13
							3351	9					
01		79121 X	79121	-0-	-0-	-0-	75317	3	1 4	Y	3457	3453 0	17
							3803	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
LORD MURPHY 10 STATE A		WELL #: 2H		RRCID -> 281863		COMPL. DATE 10/23/2016		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 8420		- 18700		
M	O	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	33108 X	32698	-0-	-410	-0-	30025	3	2673	9	Y	2430	2204	1	605
09	32470 X	32470	-0-	-0-	-0-	30219	3	2251	9	Y	2046	2380	1	271
10	33826 X	33826	-0-	-0-	-0-	31435	3	2391	9	Y	2174	1829	1	616
11	31650 X	30030	-0-	-1620	-0-	28054	3	1976	9	Y	1796	1868	1	544
12	36738 X	36738	-0-	-0-	-0-	34475	3	2263	9	Y	2057	2191	1	410
01	33821 X	32163	-0-	-1658	-0-	29849	3	18	4	Y	2087	1925	1	572
						2296	9							
BADEN BADEN 7 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282413		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 8471		- 15830		
08	3100 X	104	-0-	-2996	-0-	83	1	9	3	N	11	66	1	66
						12	9							
09	3000 X	17	-0-	-2983	-0-	17	3			N	-0-			66
10	3100 X	13	-0-	-3087	-0-	13	3			N	-0-			66
11	2910 X	68	-0-	-2842	-0-	67	1	1	9	N	1			67
12	3007 X	113	-0-	-2894	-0-	113	1			N	-0-			67
01	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-			67
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 282518		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 11025		PERF. 11259		- 20983		
08	23684 X	23169	-0-	-515	-0-	21579	3	1590	9	Y	1445	1444	0	4
09	22504 X	22504	-0-	-0-	-0-	21005	3	1499	9	Y	1363	1358	0	6
10	22940 X	21891	-0-	-1049	-0-	20403	3	1488	9	Y	1353	1352	0	2
11	22410 X	21834	-0-	-576	-0-	20482	3	1352	9	Y	1229	1224	0	1
12	23268 X	23268	-0-	-0-	-0-	21708	3	1560	9	Y	1418	1416	0	1
01	23250 X	22626	-0-	-624	-0-	21111	3	1515	9	Y	1377	1376	0	1
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282650		COMPL. DATE 04/11/2017		TOTAL DEPTH 10626		PERF. 10812		- 20404		
08	17856 X	15921	-0-	-1935	-0-	13649	3	2272	9	Y	2065	2065	0	6
09	17280 X	16483	-0-	-797	-0-	14266	3	2217	9	Y	2015	2008	0	9
10	17856 X	16870	-0-	-986	-0-	14730	3	2140	9	Y	1945	1946	0	3
11	16950 X	13303	-0-	-3647	-0-	11775	3	1528	9	Y	1389	1386	0	1
12	17515 X	13102	-0-	-4413	-0-	11358	3	1744	9	Y	1585	1583	0	1
01	17019 X	13735	-0-	-3284	-0-	11835	3	1900	9	Y	1727	1725	0	2
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282668		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8108		- 18310		
08	25079 X	21256	-0-	-3823	-0-	20378	3	133	4	Y	677	675	0	27
						745	9							
09	22440 X	20759	-0-	-1681	-0-	19912	3	106	4	Y	674	675	0	26
						741	9							
10	22041 X	19420	-0-	-2621	-0-	18620	3	95	4	Y	641	647	0	20
						705	9							
11	21330 X	11781	-0-	-9549	-0-	10791	3	96	4	Y	813	798	0	35
						894	9							
12	24658 X	24658	-0-	-0-	-0-	23460	3	87	4	Y	1010	996	0	49
						1111	9							
01	23583 X	23583	-0-	-0-	-0-	22393	3	69	4	Y	1019	1019	0	49
						1121	9							
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283037		COMPL. DATE 07/28/2017		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 8732		- 16316		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			19
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			19

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 283038	COMPL. DATE 08/30/2017	TOTAL DEPTH	9321	PERF. 9550 - 16915	
M	O	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-

AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 283252	COMPL. DATE 03/13/2017	TOTAL DEPTH	8523	PERF. 8851 - 18532		
08	24862 X	15574	-0-	-9288	-0-	14857 3	717 9	Y	652	665 0	25
09	24060 X	14716	-0-	-9344	-0-	13896 3	820 9	Y	745	744 0	26
10	24862 X	19869	-0-	-4993	-0-	18598 3	1271 9	Y	1155	1127 0	54
11	22673 X	22673	-0-	-0-	-0-	21307 3	1366 9	Y	1242	1254 0	42
12	23319 X	23319	-0-	-0-	-0-	21835 3	1484 9	Y	1349	1347 0	44
01	21282 X	21282	-0-	-0-	-0-	20057 3	1225 9	Y	1114	1078 0	80

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 283255	COMPL. DATE 03/31/2017	TOTAL DEPTH	10646	PERF.10868 - 20451		
08	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	8207 3	1835 9	Y	1668	1667 0	2 8 5
09	8130 X	6368	-0-	-1762	-0-	5190 3	1178 9	Y	1071	1069 0	2 8 5
10	8401 X	7484	-0-	-917	-0-	5959 3	1525 9	Y	1386	1384 0	5 8 2
11	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	6797 3	1455 9	Y	1323	1318 0	6 8 1
12	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	8627 3	1709 9	Y	1554	1551 0	3 8 1
01	9393 X	9057	-0-	-336	-0-	7465 3	1592 9	Y	1447	1446 0	1 8 1

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 283256	COMPL. DATE 04/03/2017	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11280 - 20869		
08	26133 X	25805	-0-	-328	-0-	23954 3	1851 9	Y	1683	1682 0	2 8 5
09	25290 X	25194	-0-	-96	-0-	23343 3	1851 9	Y	1683	1674 0	6 8 8
10	26133 X	24251	-0-	-1882	-0-	22502 3	1749 9	Y	1590	1587 0	8 8 3
11	25230 X	24312	-0-	-918	-0-	22596 3	1716 9	Y	1560	1551 0	10 8 2
12	26505 X	26505	-0-	-0-	-0-	24629 3	1876 9	Y	1705	1702 0	4 8 1
01	26273 X	26273	-0-	-0-	-0-	24416 3	1857 9	Y	1688	1686 0	1 8 2

NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 283717	COMPL. DATE 11/29/2017	TOTAL DEPTH	8553	PERF. 8805 - 18833		
08	32891 X	31160	-0-	-1731	-0-	29560 3	25 4	Y	1432	1498 0	68
09	31830 X	29752	-0-	-2078	-0-	28328 3	23 4	Y	1274	1248 0	94
10	32550 X	30444	-0-	-2106	-0-	29042 3	17 4	Y	1259	1213 0	140
11	30150 X	28526	-0-	-1624	-0-	27247 3	21 4	Y	1144	1183 0	101
12	31155 X	22658	-0-	-8497	-0-	21259 3	58 4	Y	1219	1320 0	-0-
01	31155 X	-0-	-0-	-31155	-0-	1341 9		Y	15	15 0	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ELWOOD 29 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283739	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	9250 - 18661	
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		27497 X	26742	-0-	-755	-0-	24656 3	2086 9	Y	1896	1802 0		289
09		26610 X	25807	-0-	-803	-0-	23770 3	2037 9	Y	1852	1856 0		285
10		27497 X	26212	-0-	-1285	-0-	23973 3	2239 9	Y	2035	2085 0		235
11		26550 X	24642	-0-	-1908	-0-	22792 3	1850 9	Y	1682	1690 0		227
12		26753 X	25162	-0-	-1591	-0-	23232 3	4 4	Y	1751	1797 0		181
01		25451 X	18491	-0-	-6960	-0-	1926 9	16805 3	1686 9	Y	1533	1519 0	195
-----													
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283760	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8100 - 18090	
08		48236 X	46001	-0-	-2235	-0-	43905 3	2096 9	Y	1905	1924 0		174
09		45960 X	44761	-0-	-1199	-0-	42691 3	2070 9	Y	1882	1826 0		230
10		47244 X	46554	-0-	-690	-0-	44410 3	2144 9	Y	1949	1937 0		242
11		45594 X	45594	-0-	-0-	-0-	43425 3	2169 9	Y	1972	2023 0		191
12		46252 X	45077	-0-	-1175	-0-	43068 3	2009 9	Y	1826	1801 0		216
01		46562 X	45032	-0-	-1530	-0-	42865 3	2167 9	Y	1970	1917 0		269
-----													
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283913	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8655 - 18588	
08		45087 X	45087	-0-	-0-	-0-	43861 3	34 4	Y	1084	1073 0		62
09		38553 X	38553	-0-	-0-	-0-	1192 9	37463 3	24 4	Y	969	991 0	40
10		41819 X	29096	-0-	-12723	-0-	1066 9	27908 3	24 4	Y	1058	1041 0	57
11		43620 X	32304	-0-	-11316	-0-	1164 9	31086 3	49 4	Y	1063	1081 0	39
12		45074 X	28071	-0-	-17003	-0-	1169 9	27507 3	57 4	Y	461	500 0	-0-
01		45074 X	34186	-0-	-10888	-0-	507 9	32792 3	48 4	Y	1224	1193 0	31
							1346 9						
-----													
ARVINE 28 A		WELL #:		2H	RRCID ->	283924	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8794	PERF.	8900 - 18994	
08		40244 X	40244	-0-	-0-	-0-	37084 3	3160 9	Y	2873	2868 0		185
09		36255 X	36255	-0-	-0-	-0-	33297 3	2958 9	Y	2689	2682 0		192
10		36765 X	36765	-0-	-0-	-0-	33862 3	2903 9	Y	2639	2639 0		192
11		36810 X	34784	-0-	-2026	-0-	32125 3	2659 9	Y	2417	2432 0		177
12		38037 X	35196	-0-	-2841	-0-	32545 3	2651 9	Y	2410	2371 0		216
01		36177 X	35178	-0-	-999	-0-	32630 3	2548 9	Y	2316	2386 0		146
-----													
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283966	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8500 - 18568	
08		48442 X	48442	-0-	-0-	-0-	46091 3	2351 9	Y	2137	2133 0		83
09		46868 X	46868	-0-	-0-	-0-	44649 3	2219 9	Y	2017	2030 0		70
10		47022 X	47022	-0-	-0-	-0-	44837 3	2185 9	Y	1986	1964 0		92
11		46890 X	42988	-0-	-3902	-0-	40950 3	2038 9	Y	1853	1883 0		62
12		48453 X	44590	-0-	-3863	-0-	42486 3	2104 9	Y	1913	1913 0		62
01		48453 X	46797	-0-	-1656	-0-	44956 3	1841 9	Y	1674	1616 0		120
-----													
SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283993	COMPL. DATE	10/18/2017	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	8783 - 16070	
08		12214 X	11985	-0-	-229	-0-	10661 3	1324 9	Y	1204	1196 0		167
09		11820 X	8051	-0-	-3769	-0-	7170 3	881 9	Y	801	799 0		169
10		12214 X	11558	-0-	-656	-0-	10243 3	1315 9	Y	1195	1121 0		243
11		11610 X	9920	-0-	-1690	-0-	8704 3	1216 9	Y	1105	1150 0		198
*12		11997 X	9724	-0-	-2273	-0-	8485 3	1239 9	Y	1126	1064 0		260
*01		11997 X	10182	-0-	-1815	-0-	8908 3	1274 9	Y	1158	1212 0		206

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284863		COMPL. DATE 04/19/2018		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 9820 - 18689					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	112609	X	112609	-0-	-0-	-0-	107829	3	4780	9	Y	4345	4369	0	126
09	110377	X	110377	-0-	-0-	-0-	105998	3	4379	9	Y	3981	3911	0	196
10	123558	X	123558	-0-	-0-	-0-	117881	3	5677	9	Y	5161	5047	0	137
11	104975	X	104975	-0-	-0-	-0-	100392	3	4583	9	Y	4166	4184	0	119
12	65651	X	65651	-0-	-0-	-0-	63542	3	2109	9	Y	1917	1918	0	118
01	89841	X	89841	-0-	-0-	-0-	85287	3	4554	9	Y	4140	4138	0	120
-----															
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-
-----															
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285428		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9259 - 19265					
08	47550	X	47550	-0-	-0-	-0-	44761	3	44	4	Y	2495	2559	0	154
							2745	9							
09	46225	X	46225	-0-	-0-	-0-	43308	3	38	4	Y	2617	2576	0	195
							2879	9							
10	46407	X	46407	-0-	-0-	-0-	43827	3	47	4	Y	2303	2349	0	149
							2533	9							
11	50392	X	50392	-0-	-0-	-0-	47156	3	46	4	Y	2900	2872	0	177
							3190	9							
12	48631	X	48631	-0-	-0-	-0-	45925	3	44	4	Y	2420	2343	0	254
							2662	9							
01	52662	X	52662	-0-	-0-	-0-	49550	3	61	4	Y	2774	2860	0	168
							3051	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CARRY BACK 6 STATE A		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
08	42935 X	40831	-0-	-2104	-0-	39846 3 959 9	26 4	Y	872	869 0	23
09	41490 X	38233	-0-	-3257	-0-	37360 3 848 9	25 4	Y	771	776 0	18
10	42873 X	35611	-0-	-7262	-0-	34828 3 759 9	24 4	Y	690	689 0	19
11	40560 X	38708	-0-	-1852	-0-	37910 3 780 9	18 4	Y	709	700 0	28
12	41912 X	39511	-0-	-2401	-0-	38558 3 930 9	23 4	Y	845	845 0	28
01	40827 X	37889	-0-	-2938	-0-	36871 3 971 9	47 4	Y	883	881 0	30
-----											
CHARISMATIC 5 STATE UNIT											
08	44392 X	35024	-0-	-9368	-0-	33129 3	1895 9	N	1723	1658 1	257
09	42095 X	42095	-0-	-0-	-0-	39635 3	2460 9	N	2236	2230 1	263
10	43121 X	39705	-0-	-3416	-0-	37223 3	2482 9	N	2256	2347 1	172
11	41846 X	41846	-0-	-0-	-0-	39254 3	2592 9	N	2356	2224 1	304
12	43493 X	41569	-0-	-1924	-0-	38926 3	2643 9	N	2403	2375 1	332
01	43493 X	43458	-0-	-35	-0-	41148 3	2310 9	N	2100	2081 1	351
-----											
OWL DRAW 12 UNIT B											
08	21638 X	20748	-0-	-890	-0-	18586 3	2162 9	Y	1965	1960 0	177
09	22456 X	22456	-0-	-0-	-0-	20148 3	2308 9	Y	2098	2155 0	120
10	22866 X	22866	-0-	-0-	-0-	20623 3	2243 9	Y	2039	2005 0	154
11	21540 X	21128	-0-	-412	-0-	19069 3	2059 9	Y	1872	1799 0	227
*12	23219 X	21466	-0-	-1753	-0-	19212 3	2254 9	Y	2049	2142 0	134
*01	22227 X	19147	-0-	-3080	-0-	17252 3	1895 9	Y	1723	1651 0	206
-----											
ANIMAL KINGDOM 44 E											
08	106897 X	106897	-0-	-0-	-0-	105830 3	1067 9	Y	970	956 0	36
09	102696 X	102696	-0-	-0-	-0-	101676 3	1020 9	Y	927	933 0	30
10	103610 X	103610	-0-	-0-	-0-	102574 3	1036 9	Y	942	947 0	25
11	100326 X	100326	-0-	-0-	-0-	99360 3	966 9	Y	878	878 0	25
12	99120 X	99120	-0-	-0-	-0-	98130 3 989 9	1 4	Y	899	900 0	24
01	96415 X	96415	-0-	-0-	-0-	95390 3	1025 9	Y	932	928 0	28
-----											
ANIMAL KINGDOM 44 B											
08	50747 X	38608	-0-	-12139	-0-	38475 3	133 9	Y	121	120 0	4
09	48840 X	40486	-0-	-8354	-0-	40416 3	70 9	Y	64	66 0	2
10	54317 X	54317	-0-	-0-	-0-	54214 3	103 9	Y	94	93 0	3
11	52516 X	52516	-0-	-0-	-0-	52388 3	128 9	Y	116	116 0	3
12	52173 X	46831	-0-	-5342	-0-	46745 3	86 9	Y	78	79 0	2
01	54312 X	46796	-0-	-7516	-0-	46709 3	87 9	Y	79	79 0	2
-----											
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT											
08	37975 X	24463	-0-	-13512	-0-	24364 3	99 9	Y	90	93 0	3
09	42720 X	33124	-0-	-9596	-0-	32985 3	139 9	Y	126	125 0	4
10	44144 X	35214	-0-	-8930	-0-	35068 3	146 9	Y	133	133 0	4
11	42720 X	30664	-0-	-12056	-0-	30495 3	169 9	Y	154	154 0	4
12	42723 X	42723	-0-	-0-	-0-	42392 3	331 9	Y	301	297 0	8
01	35216 X	30195	-0-	-5021	-0-	29883 3	312 9	Y	284	283 0	9



FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON	
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099														
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		110123 X	110123	-0-	-0-	-0-	108696 3	1427 9	Y	1297	1279 0		48	
09		99093 X	99093	-0-	-0-	-0-	97829 3	1264 9	Y	1149	1160 0		37	
10		100244 X	100244	-0-	-0-	-0-	98844 3	1400 9	Y	1273	1276 0		34	
11		79321 X	79321	-0-	-0-	-0-	78333 3	988 9	Y	898	906 0		26	
12		73301 X	73301	-0-	-0-	-0-	72309 3	992 9	Y	902	904 0		24	
01		90401 X	90401	-0-	-0-	-0-	89154 3	1247 9	Y	1134	1124 0		34	
-----														
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650														
08		37420 X	37420	-0-	-0-	-0-	37259 3	161 9	Y	146	145 0		5	
09		39417 X	39417	-0-	-0-	-0-	39252 3	165 9	Y	150	150 0		5	
10		39322 X	39322	-0-	-0-	-0-	39151 3	171 9	Y	155	156 0		4	
11		43020 X	43020	-0-	-0-	-0-	42841 3	179 9	Y	163	162 0		5	
12		46174 X	46174	-0-	-0-	-0-	45961 3	213 9	Y	194	194 0		5	
01		40830 X	40830	-0-	-0-	-0-	40639 3	191 9	Y	174	174 0		5	
-----														
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727														
08		9951 X	6381	-0-	-3570	-0-	5017 3	1364 9	Y	1240	1226 0		79	
09		8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	6870 3	1376 9	Y	1251	1258 0		72	
10		7502 X	4501	-0-	-3001	-0-	3281 3	1220 9	Y	1109	1125 0		56	
11		7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-			Y	899	895 0		60	
12		12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	11109 3	975 9	Y	886	885 0		61	
01		25794 X	25794	-0-	-0-	-0-	24960 3	834 9	Y	758	762 0		57	
-----														
KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680														
08		53103 X	52271	-0-	-832	-0-	51072 3	1199 9	Y	1090	1083 0		63	
09		50584 X	50584	-0-	-0-	-0-	49466 3	1118 9	Y	1016	1031 0		48	
10		52082 X	52082	-0-	-0-	-0-	50969 3	1113 9	Y	1012	1010 0		50	
11		50580 X	50535	-0-	-45	-0-	49470 3	1065 9	Y	968	974 0		44	
12		52266 X	50077	-0-	-2189	-0-	49138 3	939 9	Y	854	857 0		41	
01		52266 X	49470	-0-	-2796	-0-	48473 3	997 9	Y	906	902 0		45	
-----														
ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950														
08		44795 X	44228	-0-	-567	-0-	40556 3	3672 9	Y	3338	3348 0		215	
09		43350 X	39595	-0-	-3755	-0-	36069 3	3526 9	Y	3205	3191 0		229	
10		42005 X	39925	-0-	-2080	-0-	36439 3	3486 9	Y	3169	3167 0		231	
11		42810 X	37400	-0-	-5410	-0-	34174 3	3226 9	Y	2933	2949 0		215	
12		44237 X	38455	-0-	-5782	-0-	35235 3	3220 9	Y	2927	2879 0		263	
01		39990 X	38323	-0-	-1667	-0-	35014 3	3309 9	Y	3008	3082 0		189	
-----														
ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801														
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-	
-----														
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590														
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-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		RRCID -> 286651		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF.10925 - 21207	
M	O	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	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-	

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 286656		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH		8871 PERF. 9149 - 16295			
08	31217	X	28035	-0-	-3182	-0-	26563	3	1472	9	Y	1338	1375	0	51
09	30210	X	28340	-0-	-1870	-0-	26023	3	2317	9	Y	2106	2051	0	106
10	30680	X	30680	-0-	-0-	-0-	28148	3	2532	9	Y	2302	2278	0	130
11	29247	X	29247	-0-	-0-	-0-	27132	3	2115	9	Y	1923	1931	0	122
12	30373	X	30373	-0-	-0-	-0-	28271	3	2102	9	Y	1911	1995	0	38
01	30690	X	30123	-0-	-567	-0-	27905	3	2218	9	Y	2016	1903	0	151

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 286764		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH		7765 PERF. 7800 - 17790			
08	46841	X	44158	-0-	-2683	-0-	42370	3	1788	9	Y	1625	1670	0	148
09	44970	X	44103	-0-	-867	-0-	42199	3	1904	9	Y	1731	1668	0	211
10	46469	X	45342	-0-	-1127	-0-	43394	3	1948	9	Y	1771	1762	0	220
11	44670	X	44278	-0-	-392	-0-	42363	3	1915	9	Y	1741	1792	0	169
12	45570	X	44614	-0-	-956	-0-	42903	3	1711	9	Y	1555	1540	0	184
01	45570	X	45352	-0-	-218	-0-	43624	3	1728	9	Y	1571	1540	0	215

ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		8H		RRCID -> 286929		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH		9810 PERF.10050 - 20125	
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	38378	X	36502	-0-	-1876	-0-	34554	3	133	4	Y	1650	1638	0	66
							1815	9							
09	34705	X	34705	-0-	-0-	-0-	32945	3	106	4	Y	1504	1513	0	57
							1654	9							
10	44611	X	44611	-0-	-0-	-0-	42947	3	95	4	Y	1426	1439	0	44
							1569	9							
11	36674	X	36674	-0-	-0-	-0-	35003	3	99	4	Y	1429	1411	0	62
							1572	9							
12	36487	X	35858	-0-	-629	-0-	34448	3	84	4	Y	1205	1208	0	59
							1326	9							
01	47426	X	47426	-0-	-0-	-0-	45784	3	69	4	Y	1430	1420	0	69
							1573	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287268	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8250 - 18407		
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	75237 X	71543	-0-	-3694	-0-	69070	3	133	4	Y	2127	2114	0	85
						2340	9							
09	73290 X	64109	-0-	-9181	-0-	62096	3	106	4	Y	1734	1753	0	66
						1907	9							
10	75733 X	64203	-0-	-11530	-0-	62162	3	95	4	Y	1769	1781	0	54
						1946	9							
11	75605 X	75605	-0-	-0-	-0-	73285	3	99	4	Y	2019	1986	0	87
						2221	9							
12	72075 X	62886	-0-	-9189	-0-	61101	3	90	4	Y	1541	1553	0	75
						1695	9							
01	71548 X	60569	-0-	-10979	-0-	58683	3	69	4	Y	1652	1647	0	80
						1817	9							
-----														
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287269	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8500 - 18592		
08	33449 X	33167	-0-	-282	-0-	31994	3	133	4	Y	945	933	0	38
						1040	9							
09	34830 X	30953	-0-	-3877	-0-	29884	3	104	4	Y	877	882	0	33
						965	9							
10	35991 X	28409	-0-	-7582	-0-	27402	3	95	4	Y	829	837	0	25
						912	9							
11	34830 X	31541	-0-	-3289	-0-	30460	3	92	4	Y	899	885	0	39
						989	9							
12	34356 X	34356	-0-	-0-	-0-	33367	3	87	4	Y	820	819	0	40
						902	9							
01	33170 X	30047	-0-	-3123	-0-	29015	3	69	4	Y	875	873	0	42
						963	9							
-----														
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287270	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	8550 - 18636		
08	45492 X	45492	-0-	-0-	-0-	43822	3	133	4	Y	1397	1387	0	56
						1537	9							
09	45488 X	45488	-0-	-0-	-0-	43855	3	106	4	Y	1388	1391	0	53
						1527	9							
10	48236 X	42982	-0-	-5254	-0-	41489	3	95	4	Y	1271	1285	0	39
						1398	9							
11	46680 X	46028	-0-	-652	-0-	44460	3	99	4	Y	1335	1316	0	58
						1469	9							
12	48236 X	22696	-0-	-25540	-0-	21868	3	36	4	Y	720	743	0	35
						792	9							
01	46996 X	46318	-0-	-678	-0-	44606	3	69	4	Y	1494	1457	0	72
						1643	9							
-----														
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287271	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8440 - 18585		
08	34503 X	28846	-0-	-5657	-0-	27521	3	133	4	Y	1084	1070	0	43
						1192	9							
09	33390 X	28144	-0-	-5246	-0-	26825	3	106	4	Y	1103	1104	0	42
						1213	9							
10	30225 X	27031	-0-	-3194	-0-	25806	3	95	4	Y	1027	1038	0	31
						1130	9							
11	29250 X	24726	-0-	-4524	-0-	23713	3	96	4	Y	834	829	0	36
						917	9							
12	30902 X	30902	-0-	-0-	-0-	29809	3	81	4	Y	920	911	0	45
						1012	9							
01	29078 X	18777	-0-	-10301	-0-	17969	3	69	4	Y	672	684	0	33
						739	9							



-----															
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 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		56854 X	52340	-0-	-4514	-0-	50064	3	63	4	Y	2012	1984	0	115
							2213	9							
09		55020 X	48793	-0-	-6227	-0-	46797	3	49	4	Y	1770	1812	0	73
							1947	9							
10		53754 X	50848	-0-	-2906	-0-	48642	3	74	4	Y	1938	1906	0	105
							2132	9							
11		50640 X	48466	-0-	-2174	-0-	46299	3	133	4	Y	1849	1887	0	67
							2034	9							
12		52328 X	30758	-0-	-21570	-0-	29835	3	149	4	Y	704	771	0	-0-
							774	9							
01		52328 X	50551	-0-	-1777	-0-	48296	3	71	4	Y	1985	1935	0	50
							2184	9							
-----															
BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287345	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	9015 - 19186		
08		35588 X	27216	-0-	-8372	-0-	25925	3	20	4	Y	1155	1145	0	66
							1271	9							
09		30510 X	20944	-0-	-9566	-0-	19929	3	13	4	Y	911	940	0	37
							1002	9							
10		26722 X	25721	-0-	-1001	-0-	24603	3	21	4	Y	997	980	0	54
							1097	9							
11		26622 X	26622	-0-	-0-	-0-	25548	3	40	4	Y	940	960	0	34
							1034	9							
12		27218 X	22702	-0-	-4516	-0-	22215	3	46	4	Y	401	435	0	-0-
							441	9							
01		28067 X	28067	-0-	-0-	-0-	26839	3	40	4	Y	1080	1053	0	27
							1188	9							
-----															
BROKERS TIP 24 STATE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	287346	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8865 - 18622		
08		42563 X	39200	-0-	-3363	-0-	37240	3	47	4	Y	1739	1714	0	100
							1913	9							
09		41190 X	36527	-0-	-4663	-0-	34810	3	36	4	Y	1528	1565	0	63
							1681	9							
10		40269 X	38081	-0-	-2188	-0-	36183	3	55	4	Y	1675	1647	0	91
							1843	9							
11		37950 X	36295	-0-	-1655	-0-	34439	3	99	4	Y	1597	1630	0	58
							1757	9							
12		39215 X	22973	-0-	-16242	-0-	22193	3	111	4	Y	608	666	0	-0-
							669	9							
01		39215 X	37969	-0-	-1246	-0-	36023	3	53	4	Y	1721	1677	0	44
							1893	9							
-----															
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-	

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 #:		3H	RRCID ->	287393	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8665 - 18798		
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		36456 X	23156	-0-	-13300	-0-	22120	3	17	4	Y	926	913 0	53
							1019	9						
09		35280 X	30813	-0-	-4467	-0-	29599	3	19	4	Y	1086	1094 0	45
							1195	9						
10		39868 X	39868	-0-	-0-	-0-	38531	3	33	4	Y	1185	1166 0	64
							1304	9						
11		34273 X	34273	-0-	-0-	-0-	32978	3	52	4	Y	1130	1153 0	41
							1243	9						
12		31837 X	29140	-0-	-2697	-0-	28554	3	59	4	Y	479	520 0	-0-
							527	9						
01		39866 X	36164	-0-	-3702	-0-	34687	3	51	4	Y	1296	1263 0	33
							1426	9						
-----														
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287410	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	9157 - 19000		
08		45002 X	45002	-0-	-0-	-0-	42162	3	111	4	Y	2481	2582 0	184
							2729	9						
09		48057 X	48057	-0-	-0-	-0-	45280	3	101	4	Y	2433	2403 0	214
							2676	9						
10		49170 X	49170	-0-	-0-	-0-	46425	3	108	4	Y	2397	2436 0	175
							2637	9						
11		47566 X	47566	-0-	-0-	-0-	44624	3	83	4	Y	2599	2605 0	169
							2859	9						
12		33746 X	33746	-0-	-0-	-0-	32461	3	50	4	Y	1123	1165 0	127
							1235	9						
01		29431 X	29431	-0-	-0-	-0-	28074	3	60	4	Y	1179	1243 0	63
							1297	9						
-----														
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287642	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	9514 - 19490		
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-	
-----														
BIG BROWN 30 FEE B		WELL #:		2H	RRCID ->	287673	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8625 - 19047		
08		45043 X	38108	-0-	-6935	-0-	34753	3	211	4	N	2858	2956 0	331
							3144	9						
09		43590 X	42445	-0-	-1145	-0-	38637	3	182	4	N	3296	3138 0	489
							3626	9						
10		68277 X	68277	-0-	-0-	-0-	64679	3	118	4	N	3164	3345 0	308
							3480	9						
11		40830 X	38995	-0-	-1835	-0-	35729	3	23	4	N	2948	2963 0	293
							3243	9						
12		43865 X	38991	-0-	-4874	-0-	35681	3	25	4	N	2986	2987 0	292
							3285	9						
01		55180 X	42954	-0-	-12226	-0-	39130	3	25	4	N	3454	3159 0	587
							3799	9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287713	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8350 - 18427	
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	34503 X	34095	-0-	-408	-0-	31232	3	133	4	Y	2482	2451 0	99
						2730	9						
09	37088 X	37088	-0-	-0-	-0-	33893	3	106	4	Y	2808	2800 0	107
						3089	9						
10	35486 X	35486	-0-	-0-	-0-	32367	3	95	4	Y	2749	2772 0	84
						3024	9						
11	33000 X	28798	-0-	-4202	-0-	26229	3	99	4	Y	2245	2232 0	97
						2470	9						
12	41294 X	41294	-0-	-0-	-0-	37940	3	90	4	Y	2967	2919 0	145
						3264	9						
01	35452 X	35452	-0-	-0-	-0-	32399	3	69	4	Y	2713	2726 0	132
						2984	9						
-----													
OWL DRAW 12 UNIT D		WELL #:		9H	RRCID ->	287791	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	8914	PERF.	8990 - 19062	
08	32532 X	32532	-0-	-0-	-0-	29940	3	2592	9	Y	2356	2400 0	212
09	28290 X	28115	-0-	-175	-0-	26161	3	1954	9	Y	1776	1886 0	102
10	30800 X	30800	-0-	-0-	-0-	28776	3	2024	9	Y	1840	1803 0	139
11	30960 X	29377	-0-	-1583	-0-	27455	3	1922	9	Y	1747	1674 0	212
*12	32452 X	32452	-0-	-0-	-0-	30793	3	1659	9	Y	1508	1621 0	99
*01	32519 X	25809	-0-	-6710	-0-	24135	3	1674	9	Y	1522	1439 0	182
-----													
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	287800	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10073	PERF.	10370 - 20013	
08	32333 X	17516	-0-	-14817	-0-	16255	3	1261	9	Y	1146	1145 0	11
09	31290 X	17316	-0-	-13974	-0-	16010	3	1306	9	Y	1187	1181 0	17
10	17926 X	17926	-0-	-0-	-0-	16724	3	1202	9	Y	1093	1096 0	14
11	17694 X	17694	-0-	-0-	-0-	16268	3	1426	9	Y	1296	1293 0	17
12	17887 X	16946	-0-	-941	-0-	15543	3	1403	9	Y	1275	1273 0	19
01	18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	17506	3	1420	9	Y	1291	1292 0	18
-----													
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	287801	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	9965 - 19840	
08	62527 X	19564	-0-	-42963	-0-	17444	3	2120	9	Y	1927	1923 0	19
09	60510 X	19562	-0-	-40948	-0-	17733	3	1829	9	Y	1663	1659 0	23
10	21890 X	21890	-0-	-0-	-0-	20123	3	1767	9	Y	1606	1609 0	20
11	20737 X	20737	-0-	-0-	-0-	18803	3	1934	9	Y	1758	1755 0	23
12	24196 X	24196	-0-	-0-	-0-	21444	3	2752	9	Y	2502	2489 0	36
01	25106 X	25106	-0-	-0-	-0-	21985	3	3121	9	Y	2837	2834 0	39
-----													
OWL DRAW 12 UNIT E		WELL #:		10H	RRCID ->	287805	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	9240 - 19318	
08	27993 X	22861	-0-	-5132	-0-	21515	3	1346	9	Y	1224	1261 0	110
09	25830 X	23460	-0-	-2370	-0-	21814	3	1646	9	Y	1496	1520 0	86
10	27559 X	22497	-0-	-5062	-0-	20929	3	1568	9	Y	1425	1403 0	108
11	26670 X	21342	-0-	-5328	-0-	19802	3	1540	9	Y	1400	1338 0	170
*12	27559 X	20409	-0-	-7150	-0-	18904	3	1505	9	Y	1368	1448 0	90
*01	24242 X	19876	-0-	-4366	-0-	18587	3	1289	9	Y	1172	1122 0	140
-----													
OWL DRAW 12 UNIT C		WELL #:		8H	RRCID ->	287845	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	9175 - 19250	
08	30473 X	28798	-0-	-1675	-0-	25970	3	2828	9	Y	2571	2573 0	231
09	30459 X	30459	-0-	-0-	-0-	27472	3	2987	9	Y	2715	2791 0	155
10	30473 X	30111	-0-	-362	-0-	27162	3	2949	9	Y	2681	2633 0	203
11	29490 X	19942	-0-	-9548	-0-	18175	3	1767	9	Y	1606	1614 0	195
*12	30473 X	24435	-0-	-6038	-0-	22058	3	2377	9	Y	2161	2214 0	142
*01	31465 X	18180	-0-	-13285	-0-	16600	3	1580	9	Y	1436	1406 0	172

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 #:		4H	RRCID ->	287859	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	9300 - 19060	
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	68572 X	66922	-0-	-1650	-0-	63845 3	103 4	Y	2704	2785 0			201
09	66360 X	61775	-0-	-4585	-0-	2974 9							
09						58786 3	84 4	Y	2641	2610 0			232
10	68572 X	61821	-0-	-6751	-0-	2905 9							
10						58975 3	84 4	Y	2511	2560 0			183
11	65880 X	54115	-0-	-11765	-0-	2762 9							
11						52159 3	50 4	Y	1733	1804 0			112
12	67022 X	62176	-0-	-4846	-0-	1906 9							
12						59602 3	57 4	Y	2288	2141 0			259
01	66929 X	61426	-0-	-5503	-0-	2517 9							
01						58794 3	78 4	Y	2322	2456 0			125
						2554 9							
-----													
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	287891	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	9938 - 19730	
08	17856 X	9996	-0-	-7860	-0-	8580 3	1416 9	Y	1287	1281 0			12
09	17280 X	9971	-0-	-7309	-0-	8553 3	1418 9	Y	1289	1279 0	4 8		18
10	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	9528 3	1552 9	Y	1411	1411 0			18
11	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	9153 3	1727 9	Y	1570	1567 0			21
12	10292 X	8901	-0-	-1391	-0-	6809 3	2092 9	Y	1902	1895 0			28
01	11067 X	8291	-0-	-2776	-0-	6281 3	2010 9	Y	1827	1830 0			25
-----													
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	287910	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	10409 - 19976	
08	26009 X	18662	-0-	-7347	-0-	17263 3	1399 9	Y	1272	1269 0			12
09	23190 X	19641	-0-	-3549	-0-	16812 3	2829 9	Y	2572	2548 0			36
10	24686 X	24686	-0-	-0-	-0-	18058 3	6628 9	Y	6025	5985 0			76
11	18878 X	18878	-0-	-0-	-0-	17342 3	1536 9	Y	1396	1453 0			19
12	20305 X	18916	-0-	-1389	-0-	17314 3	1602 9	Y	1456	1454 0			21
01	24676 X	19356	-0-	-5320	-0-	17641 3	1715 9	Y	1559	1559 0			21
-----													
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287952	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9509 - 19856	
08	17870 X	17870	-0-	-0-	-0-	16151 3	1719 9	Y	1563	1562 0			1
09	24602 X	24602	-0-	-0-	-0-	22436 3	2166 9	Y	1969	1969 0			1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	55295 X	55295	-0-	-0-	-0-	48645 3	6650 9	Y	6045	6040 0			5
01	58955 X	58955	-0-	-0-	-0-	53303 3	5652 9	Y	5138	5135 0			8
-----													
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288120	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9556 - 19922	
08	79541 X	79541	-0-	-0-	-0-	77744 3	1797 9	Y	1634	1633 0			1
09	43487 X	43487	-0-	-0-	-0-	40206 3	3281 9	Y	2983	2982 0			2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	60606 X	60606	-0-	-0-	-0-	53610 3	6996 9	Y	6360	6355 0			5
01	60690 X	60690	-0-	-0-	-0-	54567 3	6123 9	Y	5566	5562 0			9
-----													
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-



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288155		COMPL. DATE 11/14/2018		TOTAL DEPTH 459 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	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-

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288275		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10499 - 20642					
08	46314 X	44431	-0-	-1883	-0-	43391 3	9 4	Y	937	935 0			5
						1031 9							
09	43170 X	41790	-0-	-1380	-0-	40920 3	49 4	Y	746	748 0			3
						821 9							
10	44299 X	43353	-0-	-946	-0-	42430 3	4 4	Y	835	834 0			4
						919 9							
11	42990 X	40672	-0-	-2318	-0-	39701 3	971 9	Y	883	883 0			4
12	44423 X	40604	-0-	-3819	-0-	39669 3	8 4	Y	843	843 0			4
						927 9							
01	44423 X	40941	-0-	-3482	-0-	39755 3	23 4	Y	1057	1053 0			8
						1163 9							

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288280		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351					
08	34069 X	26439	-0-	-7630	-0-	22487 3	8 4	Y	3585	3581 0			18
						3944 9							
09	26362 X	26362	-0-	-0-	-0-	22621 3	50 4	Y	3355	3359 0			14
						3691 9							
10	26267 X	26267	-0-	-0-	-0-	22532 3	4 4	Y	3392	3390 0			16
						3731 9							
11	25957 X	25957	-0-	-0-	-0-	22433 3	3524 9	Y	3204	3206 0			14
12	27249 X	26266	-0-	-983	-0-	22786 3	8 4	Y	3156	3154 0			16
						3472 9							
01	34554 X	34554	-0-	-0-	-0-	30789 3	23 4	Y	3402	3392 0			26
						3742 9							

VAGRANT 38 C		WELL #: 5H		RRCID -> 288281		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220					
08	35867 X	35146	-0-	-721	-0-	30294 3	4852 9	N	4411	4502 0			146
09	34590 X	33751	-0-	-839	-0-	29109 3	4642 9	N	4220	4248 0			118
10	36179 X	36179	-0-	-0-	-0-	31354 3	4825 9	N	4386	4351 0			153
11	34278 X	34278	-0-	-0-	-0-	29717 3	4561 9	N	4146	4141 0			158
12	35154 X	33695	-0-	-1459	-0-	29149 3	4546 9	N	4133	4152 0			139
01	36177 X	32519	-0-	-3658	-0-	28056 3	4463 9	N	4057	4079 0			117

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288403	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8468 - 18664		
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	47802 X	47222	-0-	-580	-0-	43556	3	32	4	Y	3304	3433	0	158
						3634	9							
09	43609 X	43609	-0-	-0-	-0-	40314	3	29	4	Y	2969	2908	0	219
						3266	9							
10	43952 X	43952	-0-	-0-	-0-	40718	3	22	4	Y	2920	2815	0	324
						3212	9							
11	45690 X	41603	-0-	-4087	-0-	38339	3	20	4	Y	2949	3012	0	261
						3244	9							
12	47213 X	33003	-0-	-14210	-0-	30187	3	82	4	Y	2485	2746	0	-0-
						2734	9							
01	47213 X	1392	-0-	-45821	-0-	1373	3	2	4	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
-----														
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288553	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9293 - 19351		
08	41252 X	41252	-0-	-0-	-0-	37063	3	4189	9	Y	3808	3806	0	2
09	20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	18237	3	2063	9	Y	1875	1876	0	1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	51272 X	51272	-0-	-0-	-0-	44325	3	6947	9	Y	6315	6310	0	5
01	61265 X	61265	-0-	-0-	-0-	55517	3	5748	9	Y	5225	5221	0	9
-----														
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288565	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9171 - 19578		
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-
-----														
CARRY BACK 6 STATE H		WELL #:		8H	RRCID ->	288650	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	7970 - 18365		
08	34968 X	31391	-0-	-3577	-0-	29281	3	27	4	Y	1894	1884	0	51
						2083	9							
09	32820 X	28961	-0-	-3859	-0-	27111	3	23	4	Y	1661	1673	0	39
						1827	9							
10	33914 X	29430	-0-	-4484	-0-	27541	3	22	4	Y	1697	1689	0	47
						1867	9							
11	31170 X	28907	-0-	-2263	-0-	27123	3	16	4	Y	1607	1591	0	63
						1768	9							
12	31403 X	28698	-0-	-2705	-0-	26799	3	21	4	Y	1707	1714	0	56
						1878	9							
01	31403 X	27468	-0-	-3935	-0-	25347	3	44	4	Y	1888	1880	0	64
						2077	9							
-----														
FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288651	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8967 - 19372		
08	67301 X	66037	-0-	-1264	-0-	61942	3	4095	9	Y	3723	3769	0	36
09	65130 X	59479	-0-	-5651	-0-	55385	3	4094	9	Y	3722	3682	0	76
10	62248 X	6403	-0-	-55845	-0-	6293	3	110	9	Y	100	173	0	3
11	83254 X	83254	-0-	-0-	-0-	79221	3	4033	9	Y	3666	3588	0	81
*12	79006 X	79006	-0-	-0-	-0-	75471	3	3535	9	Y	3214	3228	0	67
*01	66030 X	54628	-0-	-11402	-0-	52391	3	57	4	Y	1982	2041	0	8
						2180	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
CARRY BACK 6 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	288801	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	7863 - 18193		
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	40486 X	37971	-0-	-2515	-0-	36818	3	23	4	Y	1027	1021	0	28
09	38370 X	34954	-0-	-3416	-0-	1130	9	22	4	Y	849	857	0	20
10	39649 X	37672	-0-	-1977	-0-	33998	3	24	4	Y	933	927	0	26
11	36750 X	35516	-0-	-1234	-0-	934	9	17	4	Y	731	728	0	29
12	37975 X	2598	-0-	-35377	-0-	36622	3	10	4	Y	83	109	0	3
01	37975 X	9312	-0-	-28663	-0-	1026	9	14	4	Y	214	210	0	7
						34695	3							
						804	9							
						2497	3							
						91	9							
						9063	3							
						235	9							
CARRY BACK 6 STATE E														
08	43214 X	38626	-0-	-4588	-0-	37715	3	25	4	Y	805	800	0	22
09	41400 X	36394	-0-	-5006	-0-	886	9	24	4	Y	671	677	0	16
10	42284 X	38313	-0-	-3971	-0-	35632	3	25	4	Y	947	937	0	26
11	38580 X	37825	-0-	-755	-0-	738	9	19	4	Y	1566	1531	0	61
12	38626 X	36737	-0-	-1889	-0-	37246	3	26	4	Y	774	810	0	25
01	38626 X	36737	-0-	-1889	-0-	1042	9	54	4	Y	679	681	0	23
						36083	3							
						1723	9							
						35860	3							
						851	9							
						35936	3							
						747	9							
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT														
08	37510 X	34831	-0-	-2679	-0-	289091	3	1871	9	N	1701	1719	0	155
09	35160 X	33604	-0-	-1556	-0-	31874	3	1730	9	N	1573	1536	0	192
10	35309 X	35168	-0-	-141	-0-	33380	3	1788	9	N	1625	1615	0	202
11	34435 X	34435	-0-	-0-	-0-	32697	3	1738	9	N	1580	1629	0	153
12	34844 X	31370	-0-	-3474	-0-	29816	3	1554	9	N	1413	1399	0	167
01	35154 X	28143	-0-	-7011	-0-	27035	3	1108	9	N	1007	1036	0	138
TIM TAM 24 F														
08	61541 X	61541	-0-	-0-	-0-	289166	3	7	4	Y	5510	5507	0	14
09	54892 X	54892	-0-	-0-	-0-	6061	9	15	4	Y	4467	4462	0	19
10	75092 X	75092	-0-	-0-	-0-	49963	3	6	4	Y	6191	6188	0	22
11	82311 X	82311	-0-	-0-	-0-	4914	9	4	4	Y	6542	6545	0	19
12	62466 X	62466	-0-	-0-	-0-	68276	3	4	4	Y	5230	5226	0	23
01	67867 X	67867	-0-	-0-	-0-	6810	9	1	4	Y	5769	5763	0	29
						75111	3							
						7196	9							
						56709	3							
						5753	9							
						61520	3							
						6346	9							
TIM TAM 24 F														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	289168	3			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									
CARRY BACK 6 STATE F			WELL #:		6H	RRCID ->	289189	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7869 - 18235	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----														
08		48453 X	43406	-0-	-5047	-0-	42347	3	28	4	Y	937	929 0	25
							1031	9						
09		46260 X	41168	-0-	-5092	-0-	40215	3	26	4	Y	843	848 0	20
							927	9						
10		46686 X	43393	-0-	-3293	-0-	42463	3	29	4	Y	819	816 0	23
							901	9						
11		43320 X	40496	-0-	-2824	-0-	39465	3	21	4	Y	918	905 0	36
							1010	9						
12		43400 X	39654	-0-	-3746	-0-	38538	3	28	4	Y	989	993 0	32
							1088	9						
01		43400 X	41027	-0-	-2373	-0-	39854	3	55	4	Y	1016	1014 0	34
							1118	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-	
-----														
TIM TAM 24 B			WELL #:		11H	RRCID ->	289205	COMPL. DATE	04/06/2021	TOTAL DEPTH	9351	PERF.	9634 - 19737	
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		46531 X	7884	-0-	-38647	-0-	7279	3	84	4	Y	474	833 0	-0-
							521	9						
09		42600 X	-0-	-0-	-42600	-0-					Y	84	84 0	-0-
10		44020 X	2361	-0-	-41659	-0-	2014	3	347	9	Y	315	315	315
11		32730 X	18157	-0-	-14573	-0-	14620	3	3537	9	Y	3215	3460 0	70
12		33821 X	26006	-0-	-7815	-0-	21371	3	4635	9	Y	4214	4258 0	26
01		7874 X	3771	-0-	-4103	-0-	2947	3	824	9	Y	749	773 0	2



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438							
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289940	COMPL. DATE 02/03/2020	TOTAL DEPTH 7912	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 290160	COMPL. DATE 04/11/2021	TOTAL DEPTH 7657	PERF. 8073 - 18051	
08	90086 X	83910	-0-	-6176	-0-	81473 3 2435 9	2 4 Y	2214 2245 0	132
09	84210 X	76667	-0-	-7543	-0-	74433 3	2234 9 Y	2031 2067 0	96
10	86149 X	75354	-0-	-10795	-0-	73488 3	1866 9 Y	1696 1703 0	89
11	81210 X	81162	-0-	-48	-0-	78771 3	2391 9 Y	2174 2099 0	164
12	83917 X	81424	-0-	-2493	-0-	79221 3	2203 9 Y	2003 2054 0	113
01	83917 X	76977	-0-	-6940	-0-	74793 3 2175 9	9 4 Y	1977 1946 0	144

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 290164	COMPL. DATE 04/07/2021	TOTAL DEPTH 7612	PERF. 7795 - 17694	
08	63302 X	61205	-0-	-2097	-0-	59972 3 1231 9	2 4 Y	1119 1137 0	67
09	57893 X	57893	-0-	-0-	-0-	56863 3	1030 9 Y	936 959 0	44
10	56792 X	49089	-0-	-7703	-0-	48291 3	798 9 Y	725 731 0	38
11	59220 X	58619	-0-	-601	-0-	57512 3	1107 9 Y	1006 968 0	76
12	61194 X	61126	-0-	-68	-0-	60104 3	1022 9 Y	929 952 0	53
01	64981 X	64981	-0-	-0-	-0-	64044 3 927 9	10 4 Y	843 835 0	61

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 290195	COMPL. DATE 04/05/2021	TOTAL DEPTH 7523	PERF. 7763 - 17436	
08	83080 X	46486	-0-	-36594	-0-	45100 3 1385 9	1 4 Y	1259 1266 0	75
09	80400 X	51695	-0-	-28705	-0-	50564 3	1131 9 Y	1028 1055 0	48
10	80662 X	47782	-0-	-32880	-0-	46834 3	948 9 Y	862 865 0	45
11	65190 X	33636	-0-	-31554	-0-	32447 3	1189 9 Y	1081 1044 0	82
12	54715 X	39521	-0-	-15194	-0-	38375 3	1146 9 Y	1042 1065 0	59
01	53413 X	43168	-0-	-10245	-0-	42152 3 1009 9	7 4 Y	917 909 0	67

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 290200	COMPL. DATE 04/05/2021	TOTAL DEPTH 7477	PERF. 7828 - 17692	
08	262109 X	262109	-0-	-0-	-0-	258678 3 3425 9	6 4 Y	3114 3203 0	185
09	229371 X	229371	-0-	-0-	-0-	226122 3 3248 9	1 4 Y	2953 2999 0	139
10	223050 X	223050	-0-	-0-	-0-	219683 3	3367 9 Y	3061 3039 0	161
11	173100 X	173100	-0-	-0-	-0-	168865 3	4235 9 Y	3850 3720 0	291
12	136630 X	136630	-0-	-0-	-0-	132418 3	4212 9 Y	3829 3903 0	217
01	262105 X	159548	-0-	-102557	-0-	155547 3 3984 9	17 4 Y	3622 3576 0	263

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438													
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290216 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8081 - 18148													
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	81220 X	76803	-0-	-4417	-0-	74526 3	16 4	Y	2055	2054 0	11		
						2261 9							
09	78600 X	73003	-0-	-5597	-0-	70885 3	17 4	Y	1910	1914 0	7		
						2101 9							
10	80166 X	73014	-0-	-7152	-0-	70969 3	14 4	Y	1846	1838 0	15		
						2031 9							
11	74340 X	59737	-0-	-14603	-0-	57720 3	9 4	Y	1825	1833 0	7		
						2008 9							
12	76818 X	56559	-0-	-20259	-0-	54583 3	8 4	Y	1789	1786 0	10		
						1968 9							
01	76818 X	71828	-0-	-4990	-0-	69935 3	55 4	Y	1671	1669 0	12		
						1838 9							
-----													
COUNT FLEET 48 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8935 - 19219													
08	72579 X	72579	-0-	-0-	-0-	66780 3	5799 9	Y	5272	5270 0	17		
09	76328 X	76328	-0-	-0-	-0-	71205 3	5123 9	Y	4657	4659 0	15		
10	83147 X	83147	-0-	-0-	-0-	77809 3	5338 9	Y	4853	4851 0	17		
11	84540 X	84540	-0-	-0-	-0-	79817 3	4723 9	Y	4294	4297 0	14		
12	84253 X	84253	-0-	-0-	-0-	80455 3	3798 9	Y	3453	3445 0	22		
01	85703 X	85703	-0-	-0-	-0-	82289 3	3414 9	Y	3104	3117 0	9		
-----													
COUNT FLEET 48 STATE G WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 19231													
08	77438 X	76832	-0-	-606	-0-	72846 3	3986 9	Y	3624	3626 0	12		
09	76620 X	73745	-0-	-2875	-0-	70094 3	3651 9	Y	3319	3320 0	11		
10	79174 X	76751	-0-	-2423	-0-	73093 3	3658 9	Y	3325	3324 0	12		
11	76620 X	73254	-0-	-3366	-0-	69847 3	3407 9	Y	3097	3099 0	10		
12	77190 X	72969	-0-	-4221	-0-	69612 3	3357 9	Y	3052	3042 0	20		
01	82967 X	82967	-0-	-0-	-0-	79097 3	3870 9	Y	3518	3528 0	10		
-----													
COUNT FLEET 48 STATE D WELL #: 4H RRCID -> 291135 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8598 - 18828													
08	32247 X	32247	-0-	-0-	-0-	28061 3	4186 9	Y	3805	3807 0	13		
09	32396 X	32396	-0-	-0-	-0-	28495 3	3901 9	Y	3546	3547 0	12		
10	33662 X	33662	-0-	-0-	-0-	29731 3	3931 9	Y	3574	3573 0	13		
11	36038 X	36038	-0-	-0-	-0-	32211 3	3827 9	Y	3479	3481 0	11		
12	49380 X	49380	-0-	-0-	-0-	44807 3	4573 9	Y	4157	4141 0	27		
01	61184 X	61184	-0-	-0-	-0-	56496 3	4688 9	Y	4262	4277 0	12		
-----													
COUNT FLEET 48 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 291149 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8740 - 18881													
08	134695 X	57330	-0-	-77365	-0-	53031 3	4299 9	Y	3908	3923 0	13		
09	130350 X	54082	-0-	-76268	-0-	50437 3	3645 9	Y	3314	3316 0	11		
10	108996 X	54594	-0-	-54402	-0-	51046 3	3548 9	Y	3225	3225 0	11		
11	83700 X	52741	-0-	-30959	-0-	49538 3	3203 9	Y	2912	2914 0	9		
12	76322 X	52307	-0-	-24015	-0-	49131 3	3176 9	Y	2887	2877 0	19		
01	56327 X	10749	-0-	-45578	-0-	10079 3	670 9	Y	609	626 0	2		
-----													
COUNT FLEET 48 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 291150 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8777 - 18976													
08	57504 X	57504	-0-	-0-	-0-	52636 3	4868 9	Y	4425	4425 0	15		
09	52140 X	48499	-0-	-3641	-0-	44326 3	4173 9	Y	3794	3797 0	12		
10	48794 X	48583	-0-	-211	-0-	44407 3	4176 9	Y	3796	3795 0	13		
11	55650 X	45977	-0-	-9673	-0-	42087 3	3890 9	Y	3536	3538 0	11		
12	57505 X	48135	-0-	-9370	-0-	44048 3	4087 9	Y	3715	3702 0	24		
01	51863 X	48019	-0-	-3844	-0-	43791 3	4228 9	Y	3844	3857 0	11		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
COUNT FLEET 48 STATE I		WELL #:		9H	RRCID ->	291174	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8894 - 19237
M	O	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	73129 X	37643	-0-	-35486	-0-	34568 3	3075 9	Y	2795	2806 0		9
09	73110 X	68442	-0-	-4668	-0-	62594 3	5848 9	Y	5316	5308 0		17
10	82838 X	82838	-0-	-0-	-0-	76950 3	5888 9	Y	5353	5351 0		19
11	73829 X	73829	-0-	-0-	-0-	68925 3	4904 9	Y	4458	4463 0		14
12	75981 X	74866	-0-	-1115	-0-	70030 3	4836 9	Y	4396	4382 0		28
01	82832 X	81598	-0-	-1234	-0-	76568 3	5030 9	Y	4573	4588 0		13
-----												
COUNT FLEET 48 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	291197	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	8994 - 19184
08	34365 X	34365	-0-	-0-	-0-	30896 3	3469 9	Y	3154	3157 0		10
09	32216 X	32216	-0-	-0-	-0-	29119 3	3097 9	Y	2815	2816 0		9
10	38134 X	38134	-0-	-0-	-0-	34604 3	3530 9	Y	3209	3207 0		11
11	32997 X	32997	-0-	-0-	-0-	30074 3	2923 9	Y	2657	2659 0		9
12	36948 X	36948	-0-	-0-	-0-	33736 3	3212 9	Y	2920	2910 0		19
01	37076 X	34028	-0-	-3048	-0-	30931 3	3097 9	Y	2815	2826 0		8
-----												
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291442	COMPL. DATE	07/14/2021	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8671 - 18651
08	77252 X	73742	-0-	-3510	-0-	71157 3	2585 9	N	2350	2358 0		91
09	73650 X	68668	-0-	-4982	-0-	66297 3	2371 9	N	2155	2171 0		75
10	74214 X	68598	-0-	-5616	-0-	66464 3	2134 9	N	1940	1925 0		90
11	71370 X	67292	-0-	-4078	-0-	65011 3	2281 9	N	2074	2095 0		69
12	73749 X	68784	-0-	-4965	-0-	66466 3	2318 9	N	2107	2108 0		68
01	73749 X	68484	-0-	-5265	-0-	65972 3	2512 9	N	2284	2188 0		164
-----												
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291446	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8228 - 18409
08	73687 X	65867	-0-	-7820	-0-	62811 3	3056 9	N	2778	2812 0		108
09	71310 X	67984	-0-	-3326	-0-	65111 3	2873 9	N	2612	2629 0		91
10	72974 X	65734	-0-	-7240	-0-	62921 3	2813 9	N	2557	2529 0		119
11	67950 X	65589	-0-	-2361	-0-	62817 3	2772 9	N	2520	2555 0		84
12	70246 X	66947	-0-	-3299	-0-	64084 3	2863 9	N	2603	2603 0		84
01	70246 X	62654	-0-	-7592	-0-	60259 3	2395 9	N	2177	2105 0		156
-----												
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291547	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8434 - 18412
08	94922 X	87496	-0-	-7426	-0-	83735 3	3761 9	Y	3419	3426 0		38
09	90510 X	81747	-0-	-8763	-0-	78173 3	3574 9	Y	3249	3250 0		37
10	93031 X	81053	-0-	-11978	-0-	77147 3	3906 9	Y	3551	3536 0		52
11	86250 X	78332	-0-	-7918	-0-	74739 3	3593 9	Y	3266	3267 0		51
12	87482 X	77880	-0-	-9602	-0-	74292 3	3588 9	Y	3262	3258 0		55
01	85281 X	75085	-0-	-10196	-0-	71821 3	3264 9	Y	2967	2952 0		70
-----												
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291611	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8527 - 18557
08	96038 X	86104	-0-	-9934	-0-	83549 3	2555 9	Y	2323	2319 0		26
09	88650 X	80951	-0-	-7699	-0-	78672 3	2279 9	Y	2072	2075 0		23
10	91605 X	79395	-0-	-12210	-0-	77241 3	2154 9	Y	1958	1952 0		29
11	83490 X	78986	-0-	-4504	-0-	76170 3	2816 9	Y	2560	2549 0		40
12	86118 X	78830	-0-	-7288	-0-	76761 3	2069 9	Y	1881	1889 0		32
01	85777 X	76198	-0-	-9579	-0-	74204 3	1994 9	Y	1813	1802 0		43
-----												
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	291612	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8599 - 18637
08	88722 X	85333	-0-	-3389	-0-	83015 3	2318 9	Y	2107	2104 0		23
09	85830 X	79981	-0-	-5849	-0-	77894 3	2087 9	Y	1897	1899 0		21
10	85901 X	79496	-0-	-6405	-0-	77322 3	2174 9	Y	1976	1968 0		29
11	83130 X	77972	-0-	-5158	-0-	75652 3	2320 9	Y	2109	2105 0		33
12	85343 X	79506	-0-	-5837	-0-	77009 3	2497 9	Y	2270	2265 0		38
01	83731 X	76967	-0-	-6764	-0-	74159 3	2808 9	Y	2553	2531 0		60



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 291741		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL DEPTH 10971		PERF. 9875 - 19801				
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	75981 X	58652	-0-	-17329	-0-	53604	3	5048	9	N	4589	4585	0	44
09	73530 X	51281	-0-	-22249	-0-	47364	3	3917	9	N	3561	3555	0	50
10	67332 X	55089	-0-	-12243	-0-	51277	3	3812	9	N	3465	3471	0	44
11	65160 X	52676	-0-	-12484	-0-	48608	3	4068	9	N	3698	3693	0	49
12	62651 X	54097	-0-	-8554	-0-	49971	3	4126	9	N	3751	3745	0	55
01	58652 X	54014	-0-	-4638	-0-	49733	3	4281	9	N	3892	3894	0	53
-----														
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 291883		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 9649		PERF. 9944 - 19706				
08	79639 X	62564	-0-	-17075	-0-	56350	3	6214	9	N	5649	5672	0	55
09	78450 X	56979	-0-	-21471	-0-	51712	3	5267	9	N	4788	4776	0	67
10	83266 X	56662	-0-	-26604	-0-	52337	3	4325	9	N	3932	3949	0	50
11	80580 X	53239	-0-	-27341	-0-	49346	3	3893	9	N	3539	3542	0	47
12	83266 X	51888	-0-	-31378	-0-	49488	3	2400	9	N	2182	2197	0	32
01	62558 X	52527	-0-	-10031	-0-	50079	3	2448	9	N	2225	2227	0	30
-----														
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291889		COMPL. DATE 07/09/2021		TOTAL DEPTH 8276		PERF. 8276 - 18086				
08	90272 X	78591	-0-	-11681	-0-	74704	3	3887	9	Y	3534	3535	0	39
09	86790 X	73195	-0-	-13595	-0-	69841	3	3354	9	Y	3049	3054	0	34
10	85591 X	72212	-0-	-13379	-0-	69010	3	3202	9	Y	2911	2902	0	43
11	78930 X	71565	-0-	-7365	-0-	68674	3	2891	9	Y	2628	2630	0	41
12	78585 X	71972	-0-	-6613	-0-	69025	3	2947	9	Y	2679	2675	0	45
01	78585 X	70735	-0-	-7850	-0-	68020	3	2715	9	Y	2468	2455	0	58
-----														
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 291924		COMPL. DATE 08/24/2021		TOTAL DEPTH 10061		PERF. 10304 - 20205				
08	67115 X	43051	-0-	-24064	-0-	41613	3	1438	9	N	1307	1307	0	13
09	64620 X	45549	-0-	-19071	-0-	43508	3	2041	9	N	1855	1842	0	26
10	53866 X	53866	-0-	-0-	-0-	51563	3	2303	9	N	2094	2094	0	26
11	55118 X	55118	-0-	-0-	-0-	52443	3	2675	9	N	2432	2426	0	32
12	56257 X	56257	-0-	-0-	-0-	53540	3	2717	9	N	2470	2466	0	36
01	57073 X	57073	-0-	-0-	-0-	54247	3	2826	9	N	2569	2570	0	35
-----														
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 292058		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 9149		PERF. 9680 - 19813				
08	44392 X	13153	-0-	-31239	-0-	10516	3	2637	9	Y	2397	2396	0	1
09	50293 X	50293	-0-	-0-	-0-	43318	3	6975	9	Y	6341	6339	0	3
10	57533 X	57533	-0-	-0-	-0-	51376	3	6157	9	Y	5597	5597	0	3
11	59235 X	59235	-0-	-0-	-0-	53986	3	5249	9	Y	4772	4772	0	3
12	51956 X	46902	-0-	-5054	-0-	42087	3	4815	9	Y	4377	4376	0	4
01	64502 X	64502	-0-	-0-	-0-	58806	3	5696	9	Y	5178	5173	0	9
-----														
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I		WELL #: 9H		RRCID -> 292087		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 9641		PERF. 9238 - 18986				
08	56172 X	26106	-0-	-30066	-0-	24016	3	2090	9	N	1900	1928	0	18
09	54360 X	29848	-0-	-24512	-0-	27008	3	2840	9	N	2582	2564	0	36
10	56172 X	33927	-0-	-22245	-0-	30913	3	3014	9	N	2740	2741	0	35
11	41070 X	35058	-0-	-6012	-0-	31350	3	3708	9	N	3371	3361	0	45
12	42439 X	36255	-0-	-6184	-0-	32437	3	3818	9	N	3471	3465	0	51
01	38823 X	38823	-0-	-0-	-0-	34501	3	4322	9	N	3929	3926	0	54
-----														
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 292130		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 9183		PERF. 9346 - 19814				
08	57598 X	28124	-0-	-29474	-0-	24777	3	3347	9	Y	3043	3041	0	2
09	55740 X	20155	-0-	-35585	-0-	17709	3	2446	9	Y	2224	2225	0	1
10	57598 X	-0-	-0-	-57598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1	0	-0-
11	54660 X	-0-	-0-	-54660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-
12	30928 X	30928	-0-	-0-	-0-	26932	3	3996	9	Y	3633	3630	0	3
01	38368 X	38368	-0-	-0-	-0-	33769	3	4599	9	Y	4181	4177	0	7

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 292174		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 9380		PERF. 9717 - 20100			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	42253 X	11261	-0-	-30992	-0-	9465 3	1796 9	Y	1633	1632	0		1
09	49025 X	49025	-0-	-0-	-0-	42601 3	6424 9	Y	5840	5838	0		3
10	60749 X	60749	-0-	-0-	-0-	54688 3	6061 9	Y	5510	5510	0		3
11	66483 X	66483	-0-	-0-	-0-	60278 3	6205 9	Y	5641	5641	0		3
12	50654 X	46381	-0-	-4273	-0-	42010 3	4371 9	Y	3974	3974	0		3
01	60760 X	55917	-0-	-4843	-0-	50825 3	5092 9	Y	4629	4624	0		8
-----													
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 292237		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9610 - 19859			
08	71300 X	45408	-0-	-25892	-0-	41939 3	3469 9	Y	3154	3152	0		2
09	69000 X	34225	-0-	-34775	-0-	31319 3	2906 9	Y	2642	2643	0		1
10	71300 X	-0-	-0-	-71300	-0-			Y	-0-	1	0		-0-
11	61200 X	-0-	-0-	-61200	-0-			Y	-0-				-0-
12	46106 X	46106	-0-	-0-	-0-	40597 3	5509 9	Y	5008	5004	0		4
01	54410 X	54410	-0-	-0-	-0-	49393 3	5017 9	Y	4561	4557	0		8
-----													
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H		WELL #: 8H		RRCID -> 292536		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 10032		PERF. 10278 - 20111			
08	65069 X	53676	-0-	-11393	-0-	50935 3	2741 9	N	2492	2504	0		24
09	62760 X	50531	-0-	-12229	-0-	47770 3	2761 9	N	2510	2499	0		35
10	74679 X	51756	-0-	-22923	-0-	49138 3	2618 9	N	2380	2385	0		30
11	72270 X	51355	-0-	-20915	-0-	48360 3	2995 9	N	2723	2717	0		36
12	74679 X	54729	-0-	-19950	-0-	51618 3	3111 9	N	2828	2823	0		41
01	57517 X	57517	-0-	-0-	-0-	54252 3	3265 9	N	2968	2968	0		41
-----													
LT. GIBSON 1 STATE C		WELL #: 4H		RRCID -> 292917		COMPL. DATE 11/21/2021		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 8912 - 19289			
08	79825 X	76837	-0-	-2988	-0-	72511 3	4326 9	Y	3933	3935	0		13
09	77250 X	74170	-0-	-3080	-0-	70362 3	3808 9	Y	3462	3464	0		11
10	79825 X	75192	-0-	-4633	-0-	71580 3	3612 9	Y	3284	3283	0		12
11	74370 X	73007	-0-	-1363	-0-	69737 3	3270 9	Y	2973	2975	0		10
12	76849 X	74565	-0-	-2284	-0-	71279 3	3286 9	Y	2987	2978	0		19
01	76167 X	69451	-0-	-6716	-0-	66353 3	3098 9	Y	2816	2827	0		8
-----													
LT. GIBSON 1 STATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 292918		COMPL. DATE 11/23/2021		TOTAL DEPTH 8364		PERF. 8853 - 19211			
08	43827 X	43827	-0-	-0-	-0-	39941 3	3886 9	Y	3533	3535	0		12
09	43106 X	43106	-0-	-0-	-0-	39588 3	3518 9	Y	3198	3200	0		10
10	45712 X	45712	-0-	-0-	-0-	42142 3	3570 9	Y	3245	3244	0		11
11	45890 X	45890	-0-	-0-	-0-	42325 3	3565 9	Y	3241	3241	0		11
12	53973 X	53973	-0-	-0-	-0-	49714 3	4259 9	Y	3872	3858	0		25
01	45877 X	45877	-0-	-0-	-0-	41977 3	3900 9	Y	3545	3560	0		10
-----													
LT. GIBSON 1 STATE F		WELL #: 7H		RRCID -> 292921		COMPL. DATE 12/11/2021		TOTAL DEPTH 8571		PERF. 8670 - 19210			
08	35241 X	35241	-0-	-0-	-0-	31105 3	4136 9	Y	3760	3762	0		12
09	38171 X	38171	-0-	-0-	-0-	34303 3	3868 9	Y	3516	3517	0		11
10	39012 X	39012	-0-	-0-	-0-	35250 3	3762 9	Y	3420	3419	0		12
11	34110 X	33028	-0-	-1082	-0-	30050 3	2978 9	Y	2707	2710	0		9
12	38533 X	922	-0-	-37611	-0-	375 3	547 9	Y	497	503	0		3
01	50304 X	50304	-0-	-0-	-0-	40764 3	9540 9	Y	8673	8651	0		25
-----													
LT. GIBSON 1 STATE G		WELL #: 8H		RRCID -> 292922		COMPL. DATE 12/09/2021		TOTAL DEPTH 8639		PERF. 8857 - 19282			
08	82679 X	82679	-0-	-0-	-0-	77892 3	4787 9	Y	4352	4355	0		14
09	80409 X	80409	-0-	-0-	-0-	75992 3	4417 9	Y	4015	4016	0		13
10	92970 X	92970	-0-	-0-	-0-	88341 3	4629 9	Y	4208	4206	0		15
11	81000 X	66114	-0-	-14886	-0-	62790 3	3324 9	Y	3022	3027	0		10
12	83700 X	-0-	-0-	-83700	-0-			Y	-0-	10	0		-0-
01	92969 X	-0-	-0-	-92969	-0-			Y	199	198	0		1

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
FOOLISH PLEASURE 6 FEE F		WELL #: 6H		RRCID -> 292923		COMPL. DATE 11/21/2021		TOTAL DEPTH 8713		PERF. 9049 - 18840				
M	O	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	56513 X	48915	-0-	-7598	-0-	43951	3	4964	9	Y	4513	4567	0	44
09	51645 X	51645	-0-	-0-	-0-	46814	3	4831	9	Y	4392	4346	0	90
10	51026 X	35486	-0-	-15540	-0-	31593	3	3893	9	Y	3539	3523	0	106
11	49090 X	49090	-0-	-0-	-0-	43250	3	5840	9	Y	5309	5297	0	118
*12	53382 X	48350	-0-	-5032	-0-	43620	3	4730	9	Y	4300	4329	0	89
*01	53382 X	30766	-0-	-22616	-0-	27804	3	30	4	Y	2665	2743	0	11
						2932	9							
-----														
LT. GIBSON 1 STATE B		WELL #: 3H		RRCID -> 292933		COMPL. DATE 11/23/2021		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 8628 - 19222				
08	28746 X	28746	-0-	-0-	-0-	25262	3	3484	9	Y	3167	3169	0	10
09	38070 X	36381	-0-	-1689	-0-	32810	3	3571	9	Y	3246	3245	0	11
10	41117 X	41117	-0-	-0-	-0-	37596	3	3521	9	Y	3201	3201	0	11
11	43824 X	43824	-0-	-0-	-0-	40417	3	3407	9	Y	3097	3098	0	10
12	45162 X	45162	-0-	-0-	-0-	41755	3	3407	9	Y	3097	3087	0	20
01	42630 X	42630	-0-	-0-	-0-	39273	3	3357	9	Y	3052	3063	0	9
-----														
LT. GIBSON 1 STATE A		WELL #: 2H		RRCID -> 292934		COMPL. DATE 11/22/2021		TOTAL DEPTH 8484		PERF. 8838 - 19356				
08	89447 X	89447	-0-	-0-	-0-	82015	3	7432	9	Y	6756	6759	0	22
09	86400 X	86400	-0-	-0-	-0-	79534	3	6866	9	Y	6242	6244	0	20
10	89094 X	87605	-0-	-1489	-0-	80894	3	6711	9	Y	6101	6100	0	21
11	86550 X	85008	-0-	-1542	-0-	78782	3	6226	9	Y	5660	5663	0	18
12	89435 X	86280	-0-	-3155	-0-	80030	3	6250	9	Y	5682	5663	0	37
01	89435 X	81242	-0-	-8193	-0-	75236	3	6006	9	Y	5460	5481	0	16
-----														
FOOLISH PLEASURE 6 FEE D		WELL #: 4H		RRCID -> 293065		COMPL. DATE 11/20/2021		TOTAL DEPTH 8679		PERF. 8753 - 19072				
08	89497 X	53141	-0-	-36356	-0-	49314	3	3827	9	Y	3479	3518	0	34
09	73380 X	58926	-0-	-14454	-0-	55443	3	3483	9	Y	3166	3135	0	65
10	57319 X	33327	-0-	-23992	-0-	31081	3	2246	9	Y	2042	2046	0	61
11	53328 X	53328	-0-	-0-	-0-	48858	3	4470	9	Y	4064	4035	0	90
*12	60884 X	52405	-0-	-8479	-0-	48592	3	3813	9	Y	3466	3484	0	72
*01	60884 X	32517	-0-	-28367	-0-	30040	3	32	4	Y	2223	2286	0	9
						2445	9							
-----														
FOOLISH PLEASURE 6 FEE E		WELL #: 5H		RRCID -> 293066		COMPL. DATE 11/20/2021		TOTAL DEPTH 8939		PERF. 8831 - 19114				
08	94147 X	80733	-0-	-13414	-0-	76199	3	4534	9	Y	4122	4169	0	40
09	88830 X	-0-	-0-	-88830	-0-					Y	341	374	0	7
10	88071 X	580	-0-	-87491	-0-	574	3	6	9	Y	5	12	0	-0-
11	80340 X	22879	-0-	-57461	-0-	21194	3	1685	9	Y	1532	1498	0	34
*12	80724 X	32733	-0-	-47991	-0-	30366	3	2367	9	Y	2152	2141	0	45
*01	75640 X	21437	-0-	-54203	-0-	19897	3	21	4	Y	1381	1420	0	6
						1519	9							
-----														
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 293096		COMPL. DATE 01/15/2022		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9445 - 19801				
08	51862 X	51862	-0-	-0-	-0-	46412	3	10	4	N	4945	4943	0	24
						5440	9				341	374	0	
09	49596 X	49596	-0-	-0-	-0-	44712	3	51	4	N	4394	4399	0	19
						4833	9							
10	51538 X	51538	-0-	-0-	-0-	46741	3	5	4	N	4356	4354	0	21
						4792	9							
11	50190 X	48096	-0-	-2094	-0-	43376	3	4720	9	N	4291	4293	0	19
12	51863 X	37	-0-	-51826	-0-	2	4	35	9	N	32	51	0	-0-
01	51863 X	1136	-0-	-50727	-0-	911	3	9	4	N	196	194	0	2
						216	9							

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 293097 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9292 - 19528																
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		46945 X	46945	-0-	-0-	-0-	39920	3	10	4	N	6377	6373	0		31
							7015	9								
09		44191 X	44191	-0-	-0-	-0-	37875	3	51	4	N	5695	5702	0		24
							6265	9								
10		45457 X	45457	-0-	-0-	-0-	39121	3	4	4	N	5756	5752	0		28
							6332	9								
11		45420 X	43938	-0-	-1482	-0-	37984	3	5954	9	N	5413	5417	0		24
12		46934 X	25516	-0-	-21418	-0-	22288	3	7	4	N	2928	2937	0		15
							3221	9								
01		46934 X	27595	-0-	-19339	-0-	22861	3	20	4	N	4285	4267	0		33
							4714	9								
-----																
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293105 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9364 - 19706																
08		44719 X	44719	-0-	-0-	-0-	38648	3	11	4	N	5509	5504	0		27
							6060	9								
09		43717 X	43717	-0-	-0-	-0-	38144	3	51	4	N	5020	5026	0		21
							5522	9								
10		46261 X	46261	-0-	-0-	-0-	40653	3	5	4	N	5094	5091	0		24
							5603	9								
11		45898 X	45898	-0-	-0-	-0-	40728	3	5170	9	N	4700	4703	0		21
12		47327 X	47327	-0-	-0-	-0-	42174	3	9	4	N	4676	4673	0		24
							5144	9								
01		46252 X	24939	-0-	-21313	-0-	22264	3	13	4	N	2420	2425	0		19
							2662	9								
-----																
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293109 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9581 - 19694																
08		50779 X	50779	-0-	-0-	-0-	45305	3	11	4	N	4966	4963	0		24
							5463	9								
09		47355 X	47355	-0-	-0-	-0-	42475	3	50	4	N	4391	4396	0		19
							4830	9								
10		48956 X	48956	-0-	-0-	-0-	44068	3	5	4	N	4439	4437	0		21
							4883	9								
11		49140 X	46689	-0-	-2451	-0-	42211	3	4478	9	N	4071	4074	0		18
12		50778 X	47132	-0-	-3646	-0-	42708	3	9	4	N	4014	4011	0		21
							4415	9								
01		50778 X	24090	-0-	-26688	-0-	21865	3	12	4	N	2012	2017	0		16
							2213	9								
-----																
APOLLO 48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293139 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9464 - 20071																
08		57288 X	56842	-0-	-446	-0-	51642	3	5200	9	Y	4727	4721	0		55
09		55440 X	54315	-0-	-1125	-0-	49383	3	4932	9	Y	4484	4511	0		28
10		61714 X	61714	-0-	-0-	-0-	56648	3	5066	9	Y	4605	4607	0		26
11		59458 X	59458	-0-	-0-	-0-	54704	3	4754	9	Y	4322	4310	0		38
12		61417 X	61417	-0-	-0-	-0-	56390	3	5027	9	Y	4570	4583	0		25
01		61721 X	56011	-0-	-5710	-0-	51384	3	4627	9	Y	4206	4193	0		38

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	293163	COMPL. DATE	01/16/2022	TOTAL	DEPTH	9237	PERF.	9445 - 19801
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	49324 X	49324	-0-	-0-	-0-	44156 3	11 4	N	4688	4685	0		23
09	45680 X	45680	-0-	-0-	-0-	5157 9 41249 3	52 4	N	3981	3987	0		17
10	45952 X	45952	-0-	-0-	-0-	4379 9 41649 3	5 4	N	3907	3905	0		19
11	47730 X	45184	-0-	-2546	-0-	4298 9 41070 3	4114 9	N	3740	3743	0		16
12	49321 X	14815	-0-	-34506	-0-	13801 3 1008 9	6 4	N	916	927	0		5
01	49321 X	18992	-0-	-30329	-0-	16870 3 2101 9	21 4	N	1910	1900	0		15
-----													
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293165	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL	DEPTH	9437	PERF.	9672 - 19877
08	55035 X	55035	-0-	-0-	-0-	50158 3	12 4	N	4423	4420	0		22
09	51996 X	51996	-0-	-0-	-0-	4865 9 47229 3	474 4	N	3903	3908	0		17
10	52870 X	52870	-0-	-0-	-0-	4293 9 48533 3	17 4	N	3927	3925	0		19
11	53250 X	50243	-0-	-3007	-0-	4320 9 46302 3	3941 9	N	3583	3586	0		16
12	55025 X	49069	-0-	-5956	-0-	45444 3 3615 9	10 4	N	3286	3285	0		17
01	55025 X	52441	-0-	-2584	-0-	48409 3 3900 9	132 4	N	3545	3535	0		27
-----													
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293168	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL	DEPTH	9027	PERF.	9255 - 19887
08	58684 X	58684	-0-	-0-	-0-	54667 3	4017 9	Y	3652	3648	0		42
09	53220 X	47429	-0-	-5791	-0-	43885 3	3544 9	Y	3222	3244	0		20
10	57481 X	57481	-0-	-0-	-0-	53423 3	4058 9	Y	3689	3688	0		21
11	60218 X	60218	-0-	-0-	-0-	56058 3	4160 9	Y	3782	3770	0		33
12	56017 X	55500	-0-	-517	-0-	51512 3	3988 9	Y	3625	3638	0		20
01	58683 X	48644	-0-	-10039	-0-	45268 3	3376 9	Y	3069	3061	0		28
-----													
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	293177	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL	DEPTH	9384	PERF.	9580 - 20158
08	79236 X	64933	-0-	-14303	-0-	54081 3	10852 9	Y	9865	9830	0		115
09	60990 X	60568	-0-	-422	-0-	51623 3	8945 9	Y	8132	8196	0		51
10	66682 X	66682	-0-	-0-	-0-	56287 3	10395 9	Y	9450	9447	0		54
11	67076 X	67076	-0-	-0-	-0-	57308 3	9768 9	Y	8880	8856	0		78
12	71722 X	71722	-0-	-0-	-0-	63322 3	8400 9	Y	7636	7672	0		42
01	68578 X	68578	-0-	-0-	-0-	60426 3	8152 9	Y	7411	7385	0		68
-----													
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293179	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL	DEPTH	9101	PERF.	9445 - 19933
08	61194 X	52853	-0-	-8341	-0-	48277 3	4576 9	Y	4160	4156	0		48
09	57450 X	49656	-0-	-7794	-0-	45414 3	4242 9	Y	3856	3880	0		24
10	59148 X	50400	-0-	-8748	-0-	46323 3	4077 9	Y	3706	3709	0		21
11	52200 X	16494	-0-	-35706	-0-	15198 3	1296 9	Y	1178	1189	0		10
12	53940 X	13774	-0-	-40166	-0-	12156 3	1618 9	Y	1471	1473	0		8
01	52855 X	37014	-0-	-15841	-0-	32548 3	4466 9	Y	4060	4031	0		37
-----													
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	293180	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL	DEPTH	9135	PERF.	9355 - 19879
08	82584 X	67683	-0-	-14901	-0-	61382 3	6301 9	Y	5728	5728	0		67
09	80010 X	64706	-0-	-15304	-0-	58901 3	5805 9	Y	5277	5311	0		33
10	82677 X	64002	-0-	-18675	-0-	58337 3	5665 9	Y	5150	5154	0		29
11	80010 X	41703	-0-	-38307	-0-	38542 3	3161 9	Y	2874	2878	0		25
12	78120 X	37256	-0-	-40864	-0-	33600 3	3656 9	Y	3324	3331	0		18
01	67673 X	56473	-0-	-11200	-0-	50681 3	5792 9	Y	5265	5235	0		48

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	293187	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9334	PERF.	9631 - 20175	
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		
08	74152 X	66097	-0-	-8055	-0-	59903	3	6194	9	Y	5631	5621 0	65
09	66930 X	60153	-0-	-6777	-0-	54539	3	5614	9	Y	5104	5137 0	32
10	65535 X	65535	-0-	-0-	-0-	59606	3	5929	9	Y	5390	5391 0	31
11	63960 X	14798	-0-	-49162	-0-	13329	3	1469	9	Y	1335	1354 0	12
12	66092 X	-0-	-0-	-66092	-0-					Y	-0-	12 0	-0-
01	66092 X	-0-	-0-	-66092	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293189	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9276 - 19779	
08	57784 X	50959	-0-	-6825	-0-	46478	3	4481	9	Y	4074	4070 0	47
09	55920 X	46632	-0-	-9288	-0-	42405	3	4227	9	Y	3843	3866 0	24
10	57567 X	47612	-0-	-9955	-0-	43446	3	4166	9	Y	3787	3789 0	22
11	51120 X	46674	-0-	-4446	-0-	42671	3	4003	9	Y	3639	3629 0	32
12	51873 X	51873	-0-	-0-	-0-	47408	3	4465	9	Y	4059	4068 0	23
01	51227 X	51227	-0-	-0-	-0-	47056	3	4171	9	Y	3792	3780 0	35
-----													
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293190	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9619 - 20098	
08	68851 X	58855	-0-	-9996	-0-	54631	3	4224	9	Y	3840	3833 0	45
09	63750 X	53523	-0-	-10227	-0-	49761	3	3762	9	Y	3420	3444 0	21
10	61535 X	55660	-0-	-5875	-0-	51839	3	3821	9	Y	3474	3475 0	20
11	63540 X	63540	-0-	-0-	-0-	59539	3	4001	9	Y	3637	3625 0	32
12	64627 X	64627	-0-	-0-	-0-	60282	3	4345	9	Y	3950	3960 0	22
01	62688 X	62688	-0-	-0-	-0-	58579	3	4109	9	Y	3735	3723 0	34
-----													
LT. GIBSON 1 STATE E		WELL #:		6H	RRCID ->	293241	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8955 - 19534	
08	65875 X	64770	-0-	-1105	-0-	61306	3	3464	9	Y	3149	3152 0	10
09	63750 X	62360	-0-	-1390	-0-	59291	3	3069	9	Y	2790	2791 0	9
10	66005 X	66005	-0-	-0-	-0-	62955	3	3050	9	Y	2773	2772 0	10
11	62880 X	51228	-0-	-11652	-0-	49005	3	2223	9	Y	2021	2024 0	7
12	64976 X	15839	-0-	-49137	-0-	14458	3	1381	9	Y	1255	1254 0	8
01	65751 X	64727	-0-	-1024	-0-	59861	3	4866	9	Y	4424	4419 0	13
-----													
AUTHENTIC 13 C STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	293415	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9531 - 25803	
08	77314 X	61860	-0-	-15454	-0-	53610	3	8250	9	Y	7500	7471 0	39
09	74820 X	58992	-0-	-15828	-0-	51488	3	7504	9	Y	6822	6820 0	41
10	77314 X	58773	-0-	-18541	-0-	51661	3	7112	9	Y	6465	6489 0	17
11	64740 X	54370	-0-	-10370	-0-	47667	3	6703	9	Y	6094	6070 0	41
12	61845 X	54449	-0-	-7396	-0-	47923	3	6526	9	Y	5933	5947 0	27
01	61845 X	58135	-0-	-3710	-0-	51492	3	6643	9	Y	6039	6050 0	16
-----													
AUTHENTIC 13 B STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	293432	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	9529	PERF.	9661 - 25870	
08	84041 X	71417	-0-	-12624	-0-	63464	3	7953	9	Y	7230	7202 0	38
09	78480 X	65387	-0-	-13093	-0-	58370	3	7017	9	Y	6379	6379 0	38
10	77500 X	65259	-0-	-12241	-0-	58440	3	6819	9	Y	6199	6221 0	16
11	69120 X	61493	-0-	-7627	-0-	55041	3	6452	9	Y	5865	5842 0	39
12	71424 X	58566	-0-	-12858	-0-	52506	3	6060	9	Y	5509	5523 0	25
01	71424 X	56779	-0-	-14645	-0-	50782	3	5997	9	Y	5452	5463 0	14

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293439	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8274 - 18142
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	38326 X	38326	-0-	-0-	-0-	33867 3	7 4	Y	4047	4043	0	22
						4452 9						
09	34752 X	34752	-0-	-0-	-0-	31496 3	7 4	Y	2954	2965	0	11
						3249 9						
10	37540 X	37540	-0-	-0-	-0-	34133 3	7 4	Y	3091	3077	0	25
						3400 9						
11	37080 X	36220	-0-	-860	-0-	33070 3	5 4	Y	2859	2873	0	11
						3145 9						
12	38917 X	38917	-0-	-0-	-0-	35690 3	5 4	Y	2929	2924	0	16
						3222 9						
01	38316 X	36235	-0-	-2081	-0-	33178 3	26 4	Y	2755	2751	0	20
						3031 9						
-----												
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293441	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8280 - 18016
08	109151 X	98351	-0-	-10800	-0-	94755 3	20 4	Y	3251	3250	0	18
						3576 9						
09	105630 X	93327	-0-	-12303	-0-	90138 3	22 4	Y	2879	2887	0	10
						3167 9						
10	106609 X	92906	-0-	-13703	-0-	89893 3	18 4	Y	2723	2711	0	22
						2995 9						
11	95190 X	94875	-0-	-315	-0-	91776 3	15 4	Y	2804	2815	0	11
						3084 9						
12	98363 X	93216	-0-	-5147	-0-	90387 3	15 4	Y	2558	2555	0	14
						2814 9						
01	98363 X	87641	-0-	-10722	-0-	84991 3	68 4	Y	2347	2344	0	17
						2582 9						
-----												
AUTHENTIC 13 A STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	293443	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9437 - 24466
08	94829 X	83631	-0-	-11198	-0-	75100 3	8531 9	Y	7755	7726	0	40
09	86700 X	76702	-0-	-9998	-0-	69022 3	7680 9	Y	6982	6980	0	42
10	89187 X	76791	-0-	-12396	-0-	69213 3	7578 9	Y	6889	6913	0	18
11	86070 X	71934	-0-	-14136	-0-	64708 3	7226 9	Y	6569	6543	0	44
12	84134 X	72238	-0-	-11896	-0-	65272 3	6966 9	Y	6333	6349	0	28
01	83638 X	70385	-0-	-13253	-0-	63559 3	6826 9	Y	6205	6217	0	16
-----												
PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	293481	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	9008 - 24761
08	81406 X	76225	-0-	-5181	-0-	67196 3	9029 9	Y	8208	8176	0	43
09	78390 X	69160	-0-	-9230	-0-	60921 3	8239 9	Y	7490	7488	0	45
10	75857 X	70832	-0-	-5025	-0-	62703 3	8129 9	Y	7390	7416	0	19
11	73770 X	69533	-0-	-4237	-0-	61581 3	7952 9	Y	7229	7199	0	49
12	76229 X	70932	-0-	-5297	-0-	63319 3	7613 9	Y	6921	6939	0	31
01	76229 X	69427	-0-	-6802	-0-	61884 3	7543 9	Y	6857	6870	0	18
-----												
AUTHENTIC 13 D STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	293549	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	9566	PERF.	9801 - 25651
08	79701 X	77700	-0-	-2001	-0-	67962 3	9738 9	Y	8853	8819	0	46
09	74820 X	71153	-0-	-3667	-0-	62662 3	8491 9	Y	7719	7719	0	46
10	71138 X	71138	-0-	-0-	-0-	63047 3	8091 9	Y	7355	7382	0	19
11	75180 X	66107	-0-	-9073	-0-	58571 3	7536 9	Y	6851	6824	0	46
12	77686 X	67408	-0-	-10278	-0-	59981 3	7427 9	Y	6752	6768	0	30
01	77686 X	62329	-0-	-15357	-0-	55385 3	6944 9	Y	6313	6326	0	17

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE		WELL #: 3H		RRCID ->	293706	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	9164	PERF.	9240 - 24716
M	O	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	83731 X	77111	-0-	-6620	-0-	68209 3	8902 9	Y	8093	8062 0	42
09	81030 X	68596	-0-	-12434	-0-	60769 3	7827 9	Y	7115	7114 0	43
10	80972 X	74024	-0-	-6948	-0-	65726 3	8298 9	Y	7544	7567 0	20
11	75660 X	68979	-0-	-6681	-0-	61229 3	7750 9	Y	7045	7018 0	47
12	77097 X	66924	-0-	-10173	-0-	59414 3	7510 9	Y	6827	6843 0	31
01	77097 X	66402	-0-	-10695	-0-	58971 3	7431 9	Y	6755	6768 0	18
-----											
TIM TAM 24 M		WELL #: 14H		RRCID ->	293710	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9387 - 19685
08	39429 X	39429	-0-	-0-	-0-	33943 3	5486 9	Y	4987	4989 0	12
09	37595 X	37595	-0-	-0-	-0-	32163 3	5432 9	Y	4938	4929 0	21
10	42016 X	42016	-0-	-0-	-0-	36562 3	5454 9	Y	4958	4962 0	17
11	38160 X	36611	-0-	-1549	-0-	32020 3	4591 9	Y	4174	4179 0	12
12	39432 X	35423	-0-	-4009	-0-	30503 3	4920 9	Y	4473	4465 0	20
01	42005 X	35167	-0-	-6838	-0-	31005 3	4162 9	Y	3784	3785 0	19
-----											
TIM TAM 24 L		WELL #: 13H		RRCID ->	293735	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9399	PERF.	9624 - 19771
08	61539 X	61539	-0-	-0-	-0-	54887 3	6652 9	Y	6047	6048 0	15
09	57473 X	57473	-0-	-0-	-0-	51795 3	5678 9	Y	5162	5155 0	22
10	57908 X	56453	-0-	-1455	-0-	50570 3	5883 9	Y	5348	5351 0	19
11	59550 X	54326	-0-	-5224	-0-	49086 3	5240 9	Y	4764	4769 0	14
12	61535 X	48281	-0-	-13254	-0-	43407 3	4874 9	Y	4431	4425 0	20
01	61535 X	49458	-0-	-12077	-0-	44139 3	5319 9	Y	4835	4831 0	24
-----											
TIM TAM 24 N		WELL #: 15H		RRCID ->	293736	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	9451	PERF.	9720 - 19838
08	64852 X	64852	-0-	-0-	-0-	54332 3	10520 9	Y	9564	9560 0	24
09	50166 X	50166	-0-	-0-	-0-	41873 3	8293 9	Y	7539	7530 0	33
10	57305 X	57305	-0-	-0-	-0-	48442 3	8863 9	Y	8057	8062 0	28
11	62760 X	53288	-0-	-9472	-0-	45234 3	8054 9	Y	7322	7329 0	21
12	64852 X	52678	-0-	-12174	-0-	45021 3	7657 9	Y	6961	6951 0	31
01	64852 X	50320	-0-	-14532	-0-	42891 3	7429 9	Y	6754	6751 0	34
-----											
PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE		WELL #: 5H		RRCID ->	293747	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	9444 - 25074
08	103571 X	75867	-0-	-27704	-0-	67132 3	8735 9	Y	7941	7911 0	41
09	90720 X	67767	-0-	-22953	-0-	60006 3	7761 9	Y	7055	7054 0	42
10	86614 X	68803	-0-	-17811	-0-	61182 3	7621 9	Y	6928	6952 0	18
11	75300 X	61142	-0-	-14158	-0-	54204 3	6938 9	Y	6307	6283 0	42
12	75857 X	54763	-0-	-21094	-0-	48447 3	6316 9	Y	5742	5758 0	26
01	75857 X	53687	-0-	-22170	-0-	47388 3	6299 9	Y	5726	5737 0	15
-----											
PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE		WELL #: 6H		RRCID ->	293756	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9296 - 24902
08	112809 X	99187	-0-	-13622	-0-	89032 3	10155 9	Y	9232	9194 0	48
09	105000 X	94610	-0-	-10390	-0-	85744 3	8866 9	Y	8060	8060 0	48
10	99262 X	80507	-0-	-18755	-0-	72815 3	7692 9	Y	6993	7023 0	18
11	96000 X	87212	-0-	-8788	-0-	78986 3	8226 9	Y	7478	7446 0	50
12	99200 X	94938	-0-	-4262	-0-	86427 3	8511 9	Y	7737	7752 0	35
01	99200 X	89709	-0-	-9491	-0-	82219 3	7490 9	Y	6809	6826 0	18
-----											
PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE		WELL #: 7H		RRCID ->	293782	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9407	PERF.	9360 - 25199
08	85746 X	49493	-0-	-36253	-0-	43454 3	6039 9	Y	5490	5469 0	29
09	77340 X	32426	-0-	-44914	-0-	27989 3	4437 9	Y	4034	4039 0	24
10	74741 X	43163	-0-	-31578	-0-	37698 3	5465 9	Y	4968	4979 0	13
11	50730 X	39312	-0-	-11418	-0-	34339 3	4973 9	Y	4521	4504 0	30
12	50313 X	34587	-0-	-15726	-0-	30299 3	4288 9	Y	3898	3910 0	18
01	41881 X	36201	-0-	-5680	-0-	31733 3	4468 9	Y	4062	4069 0	11



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293847	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8363 - 18787	
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		117521 X	109275	-0-	-8246	-0-	105593 3	3682 9	Y	3347	3343 0		37
09		112620 X	100939	-0-	-11681	-0-	97685 3	3254 9	Y	2958	2962 0		33
10		116374 X	94785	-0-	-21589	-0-	91818 3	2967 9	Y	2697	2691 0		39
11		106800 X	97264	-0-	-9536	-0-	94178 3	3086 9	Y	2805	2800 0		44
12		109275 X	92589	-0-	-16686	-0-	89700 3	2889 9	Y	2626	2626 0		44
01		109275 X	87614	-0-	-21661	-0-	84351 3	3263 9	Y	2966	2940 0		70
-----													
FOOLISH PLEASURE 6 FEE G		WELL #:		7H	RRCID ->	293914	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	8995 - 19297	
08		90055 X	70092	-0-	-19963	-0-	65398 3	4694 9	Y	4267	4320 0		42
09		81960 X	67440	-0-	-14520	-0-	62999 3	4441 9	Y	4037	3996 0		83
10		79329 X	35750	-0-	-43579	-0-	32870 3	2880 9	Y	2618	2623 0		78
11		71310 X	62046	-0-	-9264	-0-	57136 3	4910 9	Y	4464	4443 0		99
12		70091 X	58780	-0-	-11311	-0-	54697 3	4083 9	Y	3712	3734 0		77
01		70091 X	46148	-0-	-23943	-0-	43317 3	47 4	Y	2531	2597 0		11
							2784 9						
-----													
FOOLISH PLEASURE 6 FEE H		WELL #:		8H	RRCID ->	293917	COMPL. DATE	03/21/2023	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	9228 - 19486	
08		123287 X	100616	-0-	-22671	-0-	93419 3	7197 9	Y	6543	6619 0		64
09		113250 X	94653	-0-	-18597	-0-	88165 3	6488 9	Y	5898	5841 0		121
10		110856 X	46719	-0-	-64137	-0-	43077 3	3642 9	Y	3311	3333 0		99
11		101040 X	82342	-0-	-18698	-0-	75676 3	6666 9	Y	6060	6025 0		134
12		100626 X	75477	-0-	-25149	-0-	69964 3	5513 9	Y	5012	5042 0		104
01		100626 X	53819	-0-	-46807	-0-	50237 3	54 4	Y	3207	3298 0		13
							3528 9						
-----													
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	293949	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	8153 - 18572	
08		88536 X	65754	-0-	-22782	-0-	63237 3	2517 9	Y	2288	2289 0		25
09		78300 X	59538	-0-	-18762	-0-	57286 3	2252 9	Y	2047	2049 0		23
10		74772 X	67254	-0-	-7518	-0-	64936 3	2318 9	Y	2107	2099 0		31
11		72360 X	56459	-0-	-15901	-0-	54565 3	1894 9	Y	1722	1726 0		27
12		67673 X	50895	-0-	-16778	-0-	49103 3	1792 9	Y	1629	1629 0		27
01		67239 X	50003	-0-	-17236	-0-	47804 3	2199 9	Y	1999	1979 0		47
-----													
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	293969	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	8937 - 19200	
08		102300 X	74964	-0-	-27336	-0-	68803 3	6161 9	N	5601	5536 0		208
09		89340 X	60146	-0-	-29194	-0-	55001 3	5145 9	N	4677	4735 0		150
10		85870 X	67614	-0-	-18256	-0-	62033 3	5581 9	N	5074	5087 0		137
11		73830 X	68688	-0-	-5142	-0-	63533 3	5155 9	N	4686	4688 0		135
12		75578 X	67749	-0-	-7829	-0-	62455 3	5294 9	N	4813	4820 0		128
01		74958 X	61179	-0-	-13779	-0-	56370 3	4809 9	N	4372	4369 0		131
-----													
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	293970	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	9011 - 19221	
08		98859 X	84014	-0-	-14845	-0-	76586 3	7428 9	N	6753	6686 0		250
09		92520 X	77899	-0-	-14621	-0-	71336 3	6563 9	N	5966	6024 0		192
10		95480 X	78670	-0-	-16810	-0-	71976 3	6694 9	N	6085	6113 0		164
11		90510 X	85160	-0-	-5350	-0-	78648 3	6512 9	N	5920	5914 0		170
12		91574 X	82595	-0-	-8979	-0-	75895 3	6700 9	N	6091	6099 0		162
01		84010 X	72946	-0-	-11064	-0-	67206 3	5740 9	N	5218	5223 0		157

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	293973	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	9235 - 19466
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
08	133486 X	110476	-0-	-23010	-0-	103780 3	6696 9	N	6087	6015 0	226
09	122160 X	92373	-0-	-29787	-0-	86913 3	5460 9	N	4964	5031 0	159
10	122574 X	101716	-0-	-20858	-0-	95632 3	6084 9	N	5531	5541 0	149
11	111750 X	88097	-0-	-23653	-0-	83273 3	4824 9	N	4385	4408 0	126
12	110484 X	82492	-0-	-27992	-0-	77781 3	4711 9	N	4283	4295 0	114
01	110484 X	85594	-0-	-24890	-0-	80828 3	4766 9	N	4333	4317 0	130
-----											
AUTHENTIC 13 E STATE		WELL #: 5H		RRCID ->	293974	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	9557	PERF.	9583 - 25783
08	120094 X	84351	-0-	-35743	-0-	73906 3	10445 9	Y	9495	9459 0	49
09	108780 X	67580	-0-	-41200	-0-	59356 3	8224 9	Y	7476	7480 0	45
10	106020 X	83490	-0-	-22530	-0-	73851 3	9639 9	Y	8763	8785 0	23
11	81630 X	73215	-0-	-8415	-0-	64840 3	8375 9	Y	7614	7586 0	51
12	84351 X	23987	-0-	-60364	-0-	21278 3	2709 9	Y	2463	2503 0	11
01	84351 X	35574	-0-	-48777	-0-	30798 3	4776 9	Y	4342	4342 0	11
-----											
AUTHENTIC 13 G STATE		WELL #: 7H		RRCID ->	293975	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9738 - 25959
08	103137 X	80863	-0-	-22274	-0-	72780 3	8083 9	Y	7348	7320 0	38
09	96090 X	73899	-0-	-22191	-0-	66607 3	7292 9	Y	6629	6627 0	40
10	94643 X	74928	-0-	-19715	-0-	67713 3	7215 9	Y	6559	6582 0	17
11	78240 X	67894	-0-	-10346	-0-	61272 3	6622 9	Y	6020	5997 0	40
12	80848 X	68696	-0-	-12152	-0-	62177 3	6519 9	Y	5926	5939 0	27
01	76384 X	70175	-0-	-6209	-0-	63562 3	6613 9	Y	6012	6023 0	16
-----											
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	293983	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	8907 - 19401
08	78864 X	63295	-0-	-15569	-0-	58312 3	4983 9	N	4530	4483 0	168
09	69570 X	55462	-0-	-14108	-0-	51186 3	4276 9	N	3887	3930 0	125
10	67208 X	64427	-0-	-2781	-0-	59650 3	4777 9	N	4343	4351 0	117
11	65040 X	62138	-0-	-2902	-0-	57661 3	4477 9	N	4070	4070 0	117
12	67208 X	62323	-0-	-4885	-0-	57915 3	4408 9	N	4007	4017 0	107
01	64418 X	58410	-0-	-6008	-0-	54226 3	4184 9	N	3804	3797 0	114
-----											
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 17H		RRCID ->	293984	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	8957	PERF.	9218 - 19482
08	132866 X	113303	-0-	-19563	-0-	103329 3	9974 9	N	9067	8917 0	336
09	124350 X	90224	-0-	-34126	-0-	82130 3	8094 9	N	7358	7458 0	236
10	104167 X	104167	-0-	-0-	-0-	94935 3	9232 9	N	8393	8403 0	226
11	109650 X	50552	-0-	-59098	-0-	46203 3	4349 9	N	3954	4066 0	114
12	113305 X	60557	-0-	-52748	-0-	54706 3	5851 9	N	5319	5291 0	142
01	113305 X	87334	-0-	-25971	-0-	80359 3	6975 9	N	6341	6293 0	190
-----											
AUTHENTIC 13 F STATE		WELL #: 6H		RRCID ->	294018	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9405 - 25516
08	77810 X	71767	-0-	-6043	-0-	64116 3	7651 9	Y	6955	6929 0	36
09	75300 X	69177	-0-	-6123	-0-	62032 3	7145 9	Y	6495	6492 0	39
10	77810 X	66347	-0-	-11463	-0-	59597 3	6750 9	Y	6136	6159 0	16
11	75300 X	63191	-0-	-12109	-0-	56853 3	6338 9	Y	5762	5739 0	39
12	72559 X	72559	-0-	-0-	-0-	66003 3	6556 9	Y	5960	5972 0	27
01	71765 X	67739	-0-	-4026	-0-	60842 3	6897 9	Y	6270	6281 0	16
-----											
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	294034	COMPL. DATE	07/23/2022	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8371 - 18846
08	113150 X	96039	-0-	-17111	-0-	93490 3	2549 9	Y	2317	2314 0	26
09	109500 X	81111	-0-	-28389	-0-	79266 3	1845 9	Y	1677	1684 0	19
10	107074 X	65809	-0-	-41265	-0-	64566 3	1243 9	Y	1130	1132 0	17
11	92940 X	85260	-0-	-7680	-0-	83478 3	1782 9	Y	1620	1612 0	25
12	96038 X	85352	-0-	-10686	-0-	83670 3	1682 9	Y	1529	1528 0	26
01	96038 X	78108	-0-	-17930	-0-	76837 3	1271 9	Y	1155	1154 0	27

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
FOOLISH PLEASURE 6 FEE I		WELL #: 9H		RRCID -> 294036		COMPL. DATE 03/22/2023		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9077 - 19318				
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		98022 X	75983	-0-	-22039	-0-	69656 3	6327 9	Y	5752	5824 0	56
09		87450 X	72342	-0-	-15108	-0-	66440 3	5902 9	Y	5365	5311 0	110
10		83855 X	32053	-0-	-51802	-0-	29322 3	2731 9	Y	2483	2519 0	74
11		73530 X	51554	-0-	-21976	-0-	46241 3	5313 9	Y	4830	4797 0	107
12		75981 X	58970	-0-	-17011	-0-	53711 3	5259 9	Y	4781	4789 0	99
01		71486 X	37342	-0-	-34144	-0-	34018 3	37 4	Y	2988	3075 0	12
							3287 9					
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 294038		COMPL. DATE 07/07/2022		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8473 - 19029				
08		116901 X	101617	-0-	-15284	-0-	97566 3	4051 9	Y	3683	3677 0	41
09		113130 X	96633	-0-	-16497	-0-	92749 3	3884 9	Y	3531	3532 0	40
10		110391 X	84467	-0-	-25924	-0-	80706 3	3761 9	Y	3419	3409 0	50
11		105330 X	86807	-0-	-18523	-0-	82956 3	3851 9	Y	3501	3496 0	55
12		101618 X	76032	-0-	-25586	-0-	72556 3	3476 9	Y	3160	3162 0	53
01		101618 X	91588	-0-	-10030	-0-	88234 3	3354 9	Y	3049	3030 0	72
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 294073		COMPL. DATE 04/05/2023		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9036 - 19383				
08		149017 X	123319	-0-	-25698	-0-	115634 3	7685 9	N	6986	6905 0	259
09		137520 X	102479	-0-	-35041	-0-	96246 3	6233 9	N	5666	5743 0	182
10		138353 X	119283	-0-	-19070	-0-	111727 3	7556 9	N	6869	6866 0	185
11		123630 X	101833	-0-	-21797	-0-	95859 3	5974 9	N	5431	5460 0	156
12		123318 X	95220	-0-	-28098	-0-	89637 3	5583 9	N	5075	5096 0	135
01		123318 X	98392	-0-	-24926	-0-	92588 3	5804 9	N	5276	5253 0	158
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 294273		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 8844 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-
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 294305		COMPL. DATE 08/05/2023		TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9364 - 20083				
08		155279 X	147228	-0-	-8051	-0-	132800 3	14428 9	Y	13116	13122 0	44
09		150270 X	129834	-0-	-20436	-0-	117508 3	12326 9	Y	11205	11213 0	36
10		155279 X	124090	-0-	-31189	-0-	113142 3	10948 9	Y	9953	9959 0	30
11		148830 X	114026	-0-	-34804	-0-	103937 3	10089 9	Y	9172	9167 0	35
12		147219 X	111960	-0-	-35259	-0-	102412 3	9548 9	Y	8680	8676 0	39
01		130014 X	112718	-0-	-17296	-0-	103526 3	9192 9	Y	8356	8338 0	57
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 294306		COMPL. DATE 08/04/2023		TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9052 - 19829				
08		146196 X	132489	-0-	-13707	-0-	119523 3	12966 9	Y	11787	11792 0	40
09		141480 X	120924	-0-	-20556	-0-	109934 3	10990 9	Y	9991	9999 0	32
10		146196 X	117671	-0-	-28525	-0-	107640 3	10031 9	Y	9119	9124 0	27
11		138390 X	107075	-0-	-31315	-0-	97913 3	9162 9	Y	8329	8324 0	32
12		132494 X	102824	-0-	-29670	-0-	94124 3	8700 9	Y	7909	7906 0	35
01		119412 X	101431	-0-	-17981	-0-	93237 3	8194 9	Y	7449	7433 0	51

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	294438	COMPL. DATE	07/05/2023	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	9268	-	19993		
M	O	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	112003	X	90757	-0-	-21246	-0-	79772	3	10985	9	Y	9986	9988	0	34
09	108390	X	79733	-0-	-28657	-0-	70603	3	9130	9	Y	8300	8307	0	27
10	112003	X	74139	-0-	-37864	-0-	65583	3	8556	9	Y	7778	7782	0	23
11	106380	X	74948	-0-	-31432	-0-	66876	3	8072	9	Y	7338	7333	0	28
12	90768	X	82624	-0-	-8144	-0-	74381	3	8243	9	Y	7494	7489	0	33
01	90768	X	86138	-0-	-4630	-0-	78042	3	8096	9	Y	7360	7343	0	50
-----															
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	294596	COMPL. DATE	08/04/2023	TOTAL DEPTH	9131	PERF.	9334	-	20099		
08	156364	X	143378	-0-	-12986	-0-	128830	3	14548	9	Y	13225	13224	0	45
09	151320	X	127366	-0-	-23954	-0-	115358	3	12008	9	Y	10916	10926	0	35
10	156364	X	128248	-0-	-28116	-0-	116717	3	11531	9	Y	10483	10487	0	31
11	150180	X	119638	-0-	-30542	-0-	109037	3	10601	9	Y	9637	9631	0	37
12	143375	X	117185	-0-	-26190	-0-	107229	3	9956	9	Y	9051	9048	0	40
01	143375	X	117356	-0-	-26019	-0-	107997	3	9359	9	Y	8508	8490	0	58
-----															
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	294656	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL DEPTH	9136	PERF.	9429	-	20134		
08	127038	X	101572	-0-	-25466	-0-	90425	3	11147	9	Y	10134	10139	0	34
09	122940	X	94080	-0-	-28860	-0-	84610	3	9470	9	Y	8609	8615	0	28
10	99479	X	96676	-0-	-2803	-0-	87210	3	9466	9	Y	8605	8607	0	26
11	98310	X	79401	-0-	-18909	-0-	71835	3	7566	9	Y	6878	6877	0	27
12	101587	X	50335	-0-	-51252	-0-	45170	3	5165	9	Y	4695	4701	0	21
01	101587	X	33964	-0-	-67623	-0-	30000	3	3964	9	Y	3604	3600	0	25
-----															
PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE		WELL #: 4H		RRCID ->	294694	COMPL. DATE	11/03/2022	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	9381	-	25062		
08	65007	X	59588	-0-	-5419	-0-	52215	3	7373	9	Y	6703	6676	0	35
09	62910	X	57478	-0-	-5432	-0-	50955	3	6523	9	Y	5930	5929	0	36
10	65007	X	59123	-0-	-5884	-0-	52611	3	6512	9	Y	5920	5941	0	15
11	59370	X	54763	-0-	-4607	-0-	48714	3	6049	9	Y	5499	5477	0	37
12	59582	X	52559	-0-	-7023	-0-	46819	3	5740	9	Y	5218	5232	0	23
01	59582	X	54392	-0-	-5190	-0-	48686	3	5706	9	Y	5187	5196	0	14
-----															
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	294755	COMPL. DATE	06/01/2023	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9388	-	19670		
08	150443	X	122538	-0-	-27905	-0-	109659	3	12879	9	Y	11708	11812	0	51
09	145590	X	66569	-0-	-79021	-0-	58937	3	7632	9	Y	6938	6972	0	17
10	136834	X	68803	-0-	-68031	-0-	61108	3	7695	9	Y	6995	7006	0	6
11	132420	X	116603	-0-	-15817	-0-	105100	3	11503	9	Y	10457	10453	0	10
12	122543	X	104672	-0-	-17871	-0-	95331	3	9341	9	Y	8492	8492	0	10
01	122543	X	109259	-0-	-13284	-0-	99826	3	9433	9	Y	8575	8576	0	9
-----															
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	294774	COMPL. DATE	07/05/2023	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9600	-	20387		
08	122481	X	105812	-0-	-16669	-0-	95057	3	10755	9	Y	9777	9780	0	33
09	118530	X	97845	-0-	-20685	-0-	88616	3	9229	9	Y	8390	8396	0	27
10	108965	X	99278	-0-	-9687	-0-	90249	3	9029	9	Y	8208	8210	0	25
11	104400	X	93413	-0-	-10987	-0-	85198	3	8215	9	Y	7468	7464	0	29
12	107818	X	95035	-0-	-12783	-0-	87111	3	7924	9	Y	7204	7201	0	32
01	105803	X	91911	-0-	-13892	-0-	84681	3	7230	9	Y	6573	6560	0	45
-----															
PREWIT-BARBARO 23 B FEE		WELL #: 11H		RRCID ->	294794	COMPL. DATE	11/07/2023	TOTAL DEPTH	8993	PERF.	9149	-	19932		
08	151714	X	125312	-0-	-26402	-0-	105160	3	20152	9	Y	18320	18252	0	95
09	146820	X	118727	-0-	-28093	-0-	100516	3	18211	9	Y	16555	16551	0	99
10	138074	X	119545	-0-	-18529	-0-	102257	3	17288	9	Y	15716	15774	0	41
11	121260	X	107076	-0-	-14184	-0-	91397	3	15679	9	Y	14254	14199	0	96
*12	151714	X	97992	-0-	-53722	-0-	83360	3	14632	9	Y	13302	13338	0	60
01	108066	X	96286	-0-	-11780	-0-	82354	3	13932	9	Y	12665	12692	0	33

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		4HR	RRCID ->	294795	COMPL. DATE	08/06/2023	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	9294 - 20090
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		146103 X	135290	-0-	-10813	-0-	122898 3	12392 9	Y	11265	11267 0	38
09		141390 X	128121	-0-	-13269	-0-	116130 3	11991 9	Y	10901	10904 0	35
10		146103 X	128172	-0-	-17931	-0-	116708 3	11464 9	Y	10422	10426 0	31
11		139560 X	119893	-0-	-19667	-0-	109598 3	10295 9	Y	9359	9354 0	36
12		135284 X	109693	-0-	-25591	-0-	101109 3	8584 9	Y	7804	7805 0	35
01		135284 X	94423	-0-	-40861	-0-	85903 3	8520 9	Y	7745	7727 0	53
-----												
PREWIT-BARBARO 23 C FEE		WELL #:		12H	RRCID ->	294815	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9296 - 20087
08		122916 X	122916	-0-	-0-	-0-	110746 3	12170 9	Y	11064	11022 0	58
09		112044 X	112044	-0-	-0-	-0-	101434 3	10610 9	Y	9645	9645 0	58
10		118087 X	118087	-0-	-0-	-0-	107385 3	10702 9	Y	9729	9762 0	25
11		100318 X	100318	-0-	-0-	-0-	91971 3	8347 9	Y	7588	7562 0	51
12		103223 X	103223	-0-	-0-	-0-	95025 3	8198 9	Y	7453	7470 0	34
01		122109 X	95245	-0-	-26864	-0-	87840 3	7405 9	Y	6732	6748 0	18
-----												
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	294886	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL DEPTH	8915	PERF.	9186 - 19969
08		110298 X	99117	-0-	-11181	-0-	87966 3	11151 9	Y	10137	10143 0	34
09		106740 X	87716	-0-	-19024	-0-	78322 3	9394 9	Y	8540	8546 0	28
10		105338 X	85306	-0-	-20032	-0-	76321 3	8985 9	Y	8168	8172 0	24
11		101940 X	81009	-0-	-20931	-0-	72715 3	8294 9	Y	7540	7535 0	29
12		105338 X	83033	-0-	-22305	-0-	74779 3	8254 9	Y	7504	7499 0	34
01		95325 X	76252	-0-	-19073	-0-	68773 3	7479 9	Y	6799	6787 0	46
-----												
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	295053	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	9295 - 19565
08		124403 X	106027	-0-	-18376	-0-	97498 3	8529 9	Y	7754	7821 0	34
09		116820 X	54054	-0-	-62766	-0-	49294 3	4760 9	Y	4327	4350 0	11
10		103075 X	56635	-0-	-46440	-0-	51487 3	5148 9	Y	4680	4687 0	4
11		107846 X	107846	-0-	-0-	-0-	99264 3	8582 9	Y	7802	7799 0	7
12		106020 X	102114	-0-	-3906	-0-	95226 3	6888 9	Y	6262	6262 0	7
01		106020 X	101331	-0-	-4689	-0-	94383 3	6948 9	Y	6316	6316 0	7
-----												
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	295054	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9112 - 19325
08		130448 X	102825	-0-	-27623	-0-	92477 3	10348 9	Y	9407	9486 0	41
09		121170 X	66446	-0-	-54724	-0-	59352 3	7094 9	Y	6449	6474 0	16
10		114824 X	63834	-0-	-50990	-0-	56638 3	7196 9	Y	6542	6552 0	6
11		111120 X	90535	-0-	-20585	-0-	80953 3	9582 9	Y	8711	8709 0	8
12		102827 X	91576	-0-	-11251	-0-	83434 3	8142 9	Y	7402	7401 0	9
01		102827 X	86380	-0-	-16447	-0-	78745 3	7635 9	Y	6941	6942 0	8
-----												
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	295065	COMPL. DATE	05/11/2023	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9262 - 16912
08		89900 X	69295	-0-	-20605	-0-	63707 3	5588 9	Y	5080	5126 0	22
09		84540 X	43786	-0-	-40754	-0-	40369 3	3417 9	Y	3106	3120 0	8
10		86583 X	38855	-0-	-47728	-0-	35189 3	3666 9	Y	3333	3338 0	3
11		83790 X	61173	-0-	-22617	-0-	55262 3	5911 9	Y	5374	5372 0	5
12		69285 X	58609	-0-	-10676	-0-	54016 3	4593 9	Y	4175	4175 0	5
01		69285 X	51771	-0-	-17514	-0-	47921 3	3850 9	Y	3500	3501 0	4
-----												
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	295074	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	9052 - 19284
08		93124 X	84129	-0-	-8995	-0-	76153 3	7976 9	Y	7251	7307 0	32
09		90120 X	24522	-0-	-65598	-0-	22055 3	2467 9	Y	2243	2269 0	6
10		90551 X	18613	-0-	-71938	-0-	15933 3	2680 9	Y	2436	2440 0	2
11		87630 X	66412	-0-	-21218	-0-	58076 3	8336 9	Y	7578	7573 0	7
12		84134 X	75448	-0-	-8686	-0-	68400 3	7048 9	Y	6407	6407 0	7
01		84134 X	75184	-0-	-8950	-0-	68736 3	6448 9	Y	5862	5863 0	6

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
PREWIT-BARBARO 23 G FEE		WELL #: 16H		RRCID ->	295075	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	9379 - 20085			
M	O	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	121427 X	98072	-0-	-23355	-0-	85364 3	12708 9	Y	11553	11511 0	60			
09	117510 X	93397	-0-	-24113	-0-	82080 3	11317 9	Y	10288	10286 0	62			
10	121427 X	93593	-0-	-27834	-0-	83077 3	10516 9	Y	9560	9597 0	25			
11	102420 X	84925	-0-	-17495	-0-	75673 3	9252 9	Y	8411	8379 0	57			
12	100068 X	84343	-0-	-15725	-0-	75840 3	8503 9	Y	7730	7752 0	35			
01	92132 X	77582	-0-	-14550	-0-	69830 3	7752 9	Y	7047	7063 0	19			
-----														
PREWIT-BARBARO 23 K FEE		WELL #: 20H		RRCID ->	295076	COMPL. DATE	10/10/2023	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	9312 - 20019			
08	128557 X	99846	-0-	-28711	-0-	87260 3	12586 9	Y	11442	11400 0	60			
09	117600 X	88624	-0-	-28976	-0-	77771 3	10853 9	Y	9866	9867 0	59			
10	118296 X	86782	-0-	-31514	-0-	76928 3	9854 9	Y	8958	8994 0	23			
11	102990 X	85164	-0-	-17826	-0-	75607 3	9557 9	Y	8688	8653 0	58			
12	100750 X	77227	-0-	-23523	-0-	68597 3	8630 9	Y	7845	7868 0	35			
01	99851 X	73828	-0-	-26023	-0-	65709 3	8119 9	Y	7381	7397 0	19			
-----														
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	295151	COMPL. DATE	05/08/2023	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	9214 - 19343			
08	108934 X	95127	-0-	-13807	-0-	84328 3	10799 9	Y	9817	9935 0	43			
09	105420 X	42642	-0-	-62778	-0-	37117 3	5525 9	Y	5023	5053 0	13			
10	96844 X	37262	-0-	-59582	-0-	32014 3	5248 9	Y	4771	4780 0	4			
11	93720 X	74045	-0-	-19675	-0-	64394 3	9651 9	Y	8774	8770 0	8			
12	95139 X	87659	-0-	-7480	-0-	78407 3	9252 9	Y	8411	8409 0	10			
01	95139 X	80820	-0-	-14319	-0-	72440 3	8380 9	Y	7618	7620 0	8			
-----														
PREWIT-BARBARO 23 D FEE		WELL #: 13H		RRCID ->	295482	COMPL. DATE	10/27/2023	TOTAL DEPTH	9208	PERF.	9653 - 20155			
08	131440 X	111311	-0-	-20129	-0-	97742 3	13569 9	Y	12335	12289 0	64			
09	127200 X	97832	-0-	-29368	-0-	86484 3	11348 9	Y	10316	10318 0	62			
10	104842 X	94210	-0-	-10632	-0-	83974 3	10236 9	Y	9305	9343 0	24			
11	107730 X	90594	-0-	-17136	-0-	81020 3	9574 9	Y	8704	8669 0	59			
12	111321 X	77699	-0-	-33622	-0-	68958 3	8741 9	Y	7946	7969 0	36			
01	106113 X	77280	-0-	-28833	-0-	69229 3	8051 9	Y	7319	7336 0	19			
-----														
PREWIT-BARBARO 23 F FEE		WELL #: 15H		RRCID ->	295483	COMPL. DATE	10/10/2023	TOTAL DEPTH	9003	PERF.	9465 - 19761			
08	121613 X	98845	-0-	-22768	-0-	84981 3	13864 9	Y	12604	12557 0	66			
09	117690 X	91908	-0-	-25782	-0-	79659 3	12249 9	Y	11135	11134 0	67			
10	111972 X	88845	-0-	-23127	-0-	77740 3	11105 9	Y	10095	10136 0	26			
11	95670 X	81302	-0-	-14368	-0-	71088 3	10214 9	Y	9285	9249 0	62			
12	98859 X	77533	-0-	-21326	-0-	67959 3	9574 9	Y	8704	8727 0	39			
01	92070 X	72160	-0-	-19910	-0-	63337 3	8823 9	Y	8021	8039 0	21			
-----														
PREWIT-BARBARO 23 M FEE		WELL #: 22H		RRCID ->	295493	COMPL. DATE	10/10/2023	TOTAL DEPTH	9238	PERF.	9595 - 20217			
08	125488 X	99446	-0-	-26042	-0-	88114 3	11332 9	Y	10302	10263 0	54			
09	121440 X	95954	-0-	-25486	-0-	85546 3	10408 9	Y	9462	9459 0	57			
10	98704 X	95681	-0-	-3023	-0-	86043 3	9638 9	Y	8762	8796 0	23			
11	96240 X	80257	-0-	-15983	-0-	72005 3	8252 9	Y	7502	7475 0	50			
12	99448 X	84631	-0-	-14817	-0-	76346 3	8285 9	Y	7532	7548 0	34			
01	99448 X	82413	-0-	-17035	-0-	74628 3	7785 9	Y	7077	7092 0	19			
-----														
PREWIT-BARBARO 23 I FEE		WELL #: 18H		RRCID ->	295513	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	9190 - 19992			
08	99405 X	99405	-0-	-0-	-0-	85913 3	13492 9	Y	12265	12220 0	64			
09	87886 X	87886	-0-	-0-	-0-	76365 3	11521 9	Y	10474	10475 0	63			
10	87685 X	87685	-0-	-0-	-0-	77192 3	10493 9	Y	9539	9577 0	25			
11	80425 X	80425	-0-	-0-	-0-	70980 3	9445 9	Y	8586	8553 0	58			
12	78691 X	78691	-0-	-0-	-0-	69755 3	8936 9	Y	8124	8145 0	37			
01	99417 X	74127	-0-	-25290	-0-	66010 3	8117 9	Y	7379	7397 0	19			

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. PREWIT-BARBARO 23 L FEE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 21H		RRCID ->	295514	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	9332	-		19957		
08		71240 X	71240	-0-	-0-	61274	3	9966	9	Y	9060	9026	0			47
09		64793 X	64793	-0-	-0-	55915	3	8878	9	Y	8071	8070	0			48
10		65428 X	65428	-0-	-0-	57102	3	8326	9	Y	7569	7597	0			20
11		59476 X	59476	-0-	-0-	51875	3	7601	9	Y	6910	6884	0			46
12		56383 X	56383	-0-	-0-	49155	3	7228	9	Y	6571	6587	0			30
01		63643 X	59051	-0-	-4592	51504	3	7547	9	Y	6861	6873	0			18
		AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	295997	COMPL. DATE	10/30/2023	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	8072	-		18136
08		199764 X	160295	-0-	-39469	149878	3	32	4	Y	9441	9444	0			51
						10385	9									
09		186270 X	147907	-0-	-38363	139060	3	33	4	Y	8013	8035	0			29
						8814	9									
10		187984 X	139953	-0-	-48031	131834	3	26	4	Y	7357	7327	0			59
						8093	9									
11		169710 X	138961	-0-	-30749	131404	3	21	4	Y	6851	6882	0			28
						7536	9									
12		160301 X	139312	-0-	-20989	132117	3	20	4	Y	6523	6515	0			36
						7175	9									
01		160301 X	129223	-0-	-31078	122806	3	96	4	Y	5746	5740	0			42
						6321	9									
		AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	295999	COMPL. DATE	10/31/2023	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	8155	-		18353
08		197873 X	152613	-0-	-45260	142085	3	30	4	Y	9544	9547	0			52
						10498	9									
09		187470 X	141611	-0-	-45859	132677	3	31	4	Y	8094	8117	0			29
						8903	9									
10		180327 X	139709	-0-	-40618	131349	3	26	4	Y	7576	7545	0			60
						8334	9									
11		164610 X	134518	-0-	-30092	126932	3	20	4	Y	6878	6910	0			28
						7566	9									
12		152613 X	135263	-0-	-17350	128043	3	20	4	Y	6545	6537	0			36
						7200	9									
01		143561 X	123246	-0-	-20315	116935	3	93	4	Y	5653	5647	0			42
						6218	9									
		AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	296000	COMPL. DATE	10/31/2023	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8331	-		18486
08		218054 X	163360	-0-	-54694	156289	3	33	4	Y	6398	6392	0			35
						7038	9									
09		197310 X	147123	-0-	-50187	141605	3	34	4	Y	4985	5002	0			18
						5484	9									
10		180606 X	141313	-0-	-39293	136416	3	27	4	Y	4427	4410	0			35
						4870	9									
11		174780 X	135713	-0-	-39067	131146	3	21	4	Y	4133	4151	0			17
						4546	9									
12		163370 X	135154	-0-	-28216	130844	3	20	4	Y	3900	3895	0			22
						4290	9									
01		163370 X	126480	-0-	-36890	122641	3	97	4	Y	3402	3399	0			25
						3742	9									
		COUNT TURF 47-38 STATE E		WELL #:	7H	RRCID ->	296143	COMPL. DATE	01/28/2024	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	8708	-		14306
08		140647 X	134231	-0-	-6416	120610	3	13621	9	Y	12383	12394	0			41
09		136110 X	121779	-0-	-14331	110210	3	11569	9	Y	10517	10524	0			34
10		140647 X	119862	-0-	-20785	108788	3	11074	9	Y	10067	10066	0			35
11		141900 X	113182	-0-	-28718	103417	3	9765	9	Y	8877	8883	0			29
12		137981 X	111346	-0-	-26635	102100	3	9246	9	Y	8405	8380	0			54
01		120435 X	103005	-0-	-17430	94368	3	8637	9	Y	7852	7883	0			23

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
COUNT TURF 47-38 STATE G		WELL #:		9H	RRCID ->	296250	COMPL. DATE	01/24/2024	TOTAL DEPTH	8661	PERF.	8705 - 19155		
M	O	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	90948 X	90948	-0-	-0-	-0-	81352	3	9596	9	Y	8724	8731	0	29
09	85920 X	80669	-0-	-5251	-0-	72467	3	8202	9	Y	7456	7461	0	24
10	88784 X	80949	-0-	-7835	-0-	73173	3	7776	9	Y	7069	7068	0	25
11	85920 X	76332	-0-	-9588	-0-	69511	3	6821	9	Y	6201	6206	0	20
12	88784 X	75732	-0-	-13052	-0-	69125	3	6607	9	Y	6006	5987	0	39
01	77779 X	70408	-0-	-7371	-0-	64059	3	6349	9	Y	5772	5794	0	17
-----														
COUNT TURF 47-38 STATE F		WELL #:		8H	RRCID ->	296254	COMPL. DATE	01/28/2024	TOTAL DEPTH	8787	PERF.	8688 - 19223		
08	164145 X	159789	-0-	-4356	-0-	144614	3	15175	9	Y	13795	13803	0	46
09	158850 X	146156	-0-	-12694	-0-	133296	3	12860	9	Y	11691	11699	0	38
10	164145 X	142694	-0-	-21451	-0-	130759	3	11935	9	Y	10850	10850	0	38
11	163740 X	135796	-0-	-27944	-0-	125284	3	10512	9	Y	9556	9563	0	31
12	159774 X	133895	-0-	-25879	-0-	123944	3	9951	9	Y	9046	9019	0	58
01	142352 X	125350	-0-	-17002	-0-	116048	3	9302	9	Y	8456	8489	0	25
-----														
COUNT TURF 47-38 STATE A		WELL #:		3H	RRCID ->	296379	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8821 - 19110		
08	SHUT-IN	199827	-0-	199827	1657269	178032	3	21795	9	Y	19814	19826	0	66
09	1811138 X	153869	-0-	-1657269	-0-	136795	3	17074	9	Y	15522	15537	0	51
10	170314 X	51491	-0-	-118823	-0-	43180	3	8311	9	Y	7555	7580	0	26
11	164820 X	85111	-0-	-79709	-0-	72508	3	12603	9	Y	11457	11446	0	37
12	170314 X	89948	-0-	-80366	-0-	77685	3	12263	9	Y	11148	11113	0	72
01	89211 X	89211	-0-	-0-	-0-	77804	3	11407	9	Y	10370	10412	0	30
-----														
COUNT TURF 47-38 STATE B		WELL #:		4H	RRCID ->	296380	COMPL. DATE	02/11/2024	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	8920 - 19209		
08	SHUT-IN	160279	-0-	160279	1684480	145883	3	14396	9	Y	13087	13102	0	43
09	1829929 X	145449	-0-	-1684480	-0-	134089	3	11360	9	Y	10327	10336	0	34
10	151156 X	144809	-0-	-6347	-0-	133209	3	11600	9	Y	10545	10542	0	37
11	146280 X	133051	-0-	-13229	-0-	123313	3	9738	9	Y	8853	8861	0	29
12	151156 X	129176	-0-	-21980	-0-	119802	3	9374	9	Y	8522	8496	0	55
01	128446 X	128446	-0-	-0-	-0-	119471	3	8975	9	Y	8159	8190	0	24
-----														
COUNT TURF 47-38 STATE C		WELL #:		5H	RRCID ->	296381	COMPL. DATE	02/10/2024	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	8735 - 18936		
08	223634 X	194412	-0-	-29222	-0-	179098	3	15314	9	Y	13922	13934	0	46
09	216420 X	166960	-0-	-49460	-0-	154431	3	12529	9	Y	11390	11399	0	37
10	223634 X	159485	-0-	-64149	-0-	147357	3	12128	9	Y	11025	11023	0	39
11	216420 X	156820	-0-	-59600	-0-	146305	3	10515	9	Y	9559	9567	0	31
12	194401 X	95915	-0-	-98486	-0-	89022	3	6893	9	Y	6266	6257	0	40
01	185318 X	91625	-0-	-93693	-0-	83944	3	7681	9	Y	6983	7003	0	20
-----														
COUNT TURF 47-38 STATE D		WELL #:		6H	RRCID ->	296382	COMPL. DATE	02/10/2024	TOTAL DEPTH	8779	PERF.	8928 - 19226		
08	SHUT-IN	210804	-0-	210804	1920879	193796	3	17008	9	Y	15462	15480	0	51
09	2037816 X	116937	-0-	-1920879	-0-	107765	3	9172	9	Y	8338	8362	0	27
10	245272 X	105949	-0-	-139323	-0-	95825	3	10124	9	Y	9204	9199	0	32
11	237360 X	104031	-0-	-133329	-0-	94855	3	9176	9	Y	8342	8347	0	27
12	245272 X	110084	-0-	-135188	-0-	101090	3	8994	9	Y	8176	8150	0	53
01	105635 X	105635	-0-	-0-	-0-	97287	3	8348	9	Y	7589	7620	0	22
-----														
CLYDE VAN DUSEN 12 WR A		WELL #:		2H	RRCID ->	296509	COMPL. DATE	11/14/2023	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	N/A		
08	SHUT-IN	252367	-0-	252367	543262	200711	3	51656	9	Y	46960	46967	0	23
09	SHUT-IN	219314	-0-	219314	762576	178084	3	41230	9	Y	37482	37485	0	20
10	SHUT-IN	204608	-0-	204608	967184	169048	3	35560	9	Y	32327	32328	0	19
11	SHUT-IN	180739	-0-	180739	1147923	151671	3	29068	9	Y	26425	26429	0	15
12	SHUT-IN	174942	-0-	174942	1322865	147970	3	26972	9	Y	24520	24514	0	21
01	T. A.	66735	-0-	66735	1389600	56609	3	10126	9	Y	9205	9211	0	15



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
CLYDE VAN DUSEN 12 WR C		WELL #:		4H	RRCID ->	296516	COMPL. DATE	11/03/2023	TOTAL DEPTH	9384	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	SHUT-IN	240013	-0-	240013	751238	192198	3	47815	9	Y	43468	43478	0	22
09	SHUT-IN	207275	-0-	207275	958513	169170	3	38105	9	Y	34641	34644	0	19
10	SHUT-IN	194632	-0-	194632	1153145	161659	3	32973	9	Y	29975	29976	0	18
11	SHUT-IN	170983	-0-	170983	1324128	144073	3	26910	9	Y	24464	24468	0	14
12	SHUT-IN	163648	-0-	163648	1487776	139721	3	23927	9	Y	21752	21747	0	19
01	T. A.	61160	-0-	61160	1548936	52538	3	8622	9	Y	7838	7844	0	13
-----														
CLYDE VAN DUSEN 12 WR E		WELL #:		6H	RRCID ->	296518	COMPL. DATE	11/22/2023	TOTAL DEPTH	9405	PERF. N/A			
08	SHUT-IN	220011	-0-	220011	647006	177056	3	42955	9	Y	39050	39055	0	19
09	SHUT-IN	189767	-0-	189767	836773	155612	3	34155	9	Y	31050	31052	0	17
10	SHUT-IN	178139	-0-	178139	1014912	148425	3	29714	9	Y	27013	27014	0	16
11	SHUT-IN	161871	-0-	161871	1176783	136953	3	24918	9	Y	22653	22656	0	13
12	SHUT-IN	149440	-0-	149440	1326223	127745	3	21695	9	Y	19723	19719	0	17
01	T. A.	58229	-0-	58229	1384452	50180	3	8049	9	Y	7317	7322	0	12
-----														
CLYDE VAN DUSEN 12 WR G		WELL #:		8H	RRCID ->	296520	COMPL. DATE	11/28/2023	TOTAL DEPTH	9416	PERF. N/A			
08	SHUT-IN	242374	-0-	242374	800121	197723	3	44651	9	Y	40592	40598	0	20
09	SHUT-IN	202589	-0-	202589	1002710	168767	3	33822	9	Y	30747	30750	0	17
10	SHUT-IN	186653	-0-	186653	1189363	157296	3	29357	9	Y	26688	26689	0	16
11	SHUT-IN	171073	-0-	171073	1360436	146240	3	24833	9	Y	22575	22579	0	12
12	SHUT-IN	161712	-0-	161712	1522148	140047	3	21665	9	Y	19695	19690	0	17
01	T. A.	60670	-0-	60670	1582818	52675	3	7995	9	Y	7268	7273	0	12
-----														
CLYDE VAN DUSEN 12 WR I		WELL #:		10H	RRCID ->	296521	COMPL. DATE	12/08/2023	TOTAL DEPTH	9469	PERF. N/A			
08	SHUT-IN	200965	-0-	200965	688346	159874	3	41091	9	Y	37355	37362	0	18
09	SHUT-IN	159743	-0-	159743	848089	128688	3	31055	9	Y	28232	28235	0	15
10	SHUT-IN	147966	-0-	147966	996055	120238	3	27728	9	Y	25207	25207	0	15
11	SHUT-IN	133340	-0-	133340	1129395	109600	3	23740	9	Y	21582	21585	0	12
12	SHUT-IN	101195	-0-	101195	1230590	82015	3	19180	9	Y	17436	17433	0	15
01	T. A.	42599	-0-	42599	1273189	35218	3	7381	9	Y	6710	6714	0	11
-----														
CLYDE VAN DUSEN 12 WR J		WELL #:		11H	RRCID ->	296522	COMPL. DATE	12/17/2023	TOTAL DEPTH	9286	PERF. N/A			
08	SHUT-IN	164064	-0-	164064	582722	125279	3	38785	9	Y	35259	35265	0	17
09	SHUT-IN	130119	-0-	130119	712841	99764	3	30355	9	Y	27595	27597	0	15
10	SHUT-IN	115711	-0-	115711	828552	89114	3	26597	9	Y	24179	24179	0	15
11	SHUT-IN	102309	-0-	102309	930861	79708	3	22601	9	Y	20546	20550	0	11
12	SHUT-IN	66596	-0-	66596	997457	50615	3	15981	9	Y	14528	14527	0	12
01	T. A.	32037	-0-	32037	1029494	24659	3	7378	9	Y	6707	6708	0	11
-----														
CLYDE VAN DUSEN 12 WR H		WELL #:		9H	RRCID ->	296594	COMPL. DATE	12/23/2023	TOTAL DEPTH	9251	PERF. N/A			
08	SHUT-IN	178434	-0-	178434	712504	139846	3	38588	9	Y	35080	35090	0	17
09	SHUT-IN	140523	-0-	140523	853027	110981	3	29542	9	Y	26856	26858	0	15
10	SHUT-IN	121793	-0-	121793	974820	97472	3	24321	9	Y	22110	22112	0	13
11	SHUT-IN	101920	-0-	101920	1076740	82290	3	19630	9	Y	17845	17848	0	10
12	SHUT-IN	80245	-0-	80245	1156985	63654	3	16591	9	Y	15083	15080	0	13
01	T. A.	35104	-0-	35104	1192089	28882	3	6222	9	Y	5656	5660	0	9
-----														
CLYDE VAN DUSEN 12 WR F		WELL #:		7H	RRCID ->	296595	COMPL. DATE	12/30/2023	TOTAL DEPTH	9253	PERF. N/A			
08	SHUT-IN	178444	-0-	178444	691018	137468	3	40976	9	Y	37251	37263	0	18
09	SHUT-IN	146823	-0-	146823	837841	115287	3	31536	9	Y	28669	28672	0	15
10	SHUT-IN	132787	-0-	132787	970628	106124	3	26663	9	Y	24239	24239	0	15
11	SHUT-IN	111520	-0-	111520	1082148	90437	3	21083	9	Y	19166	19170	0	11
12	SHUT-IN	93701	-0-	93701	1175849	75996	3	17705	9	Y	16095	16092	0	14
01	T. A.	39429	-0-	39429	1215278	32730	3	6699	9	Y	6090	6094	0	10

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
CLYDE VAN DUSEN 12 WR D		WELL #:		5H	RRCID ->	296650	COMPL. DATE	05/23/2024	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	9521 - 19927			
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	203927	-0-	203927	795717	158489	3	45438	9	Y	41307	41321	0	20
09		SHUT-IN	155838	-0-	155838	951555	122093	3	33745	9	Y	30677	30680	0	17
10		1083625 X	132070	-0-	-951555	-0-	104497	3	27573	9	Y	25066	25068	0	15
11		124511 X	124511	-0-	-0-	-0-	101211	3	23300	9	Y	21182	21185	0	12
12		117800 X	95063	-0-	-22737	-0-	77543	3	17520	9	Y	15927	15925	0	14
01		117800 X	35281	-0-	-82519	-0-	28711	3	6570	9	Y	5973	5977	0	10
-----															
CLYDE VAN DUSEN 12 WR B		WELL #:		3H	RRCID ->	296651	COMPL. DATE	01/10/2024	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	N/A			
08		SHUT-IN	185081	-0-	185081	467806	141995	3	43086	9	Y	39169	39178	0	19
09		SHUT-IN	138331	-0-	138331	606137	107226	3	31105	9	Y	28277	28281	0	15
10		SHUT-IN	124792	-0-	124792	730929	98074	3	26718	9	Y	24289	24289	0	15
11		SHUT-IN	114681	-0-	114681	845610	92321	3	22360	9	Y	20327	20331	0	11
12		SHUT-IN	89659	-0-	89659	935269	72152	3	17507	9	Y	15915	15912	0	14
01		SHUT-IN	36656	-0-	36656	971925	29855	3	6801	9	Y	6183	6187	0	10
-----															
PREWIT-JUSTIFY 14 A FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	296786	COMPL. DATE	09/22/2022	TOTAL DEPTH	9117	PERF.	9280 - 24420			
08		93341 X	63408	-0-	-29933	-0-	58405	3	5003	9	Y	4548	4533	0	24
09		84090 X	66798	-0-	-17292	-0-	61404	3	5394	9	Y	4904	4899	0	29
10		125333 X	74786	-0-	-50547	-0-	69101	3	5685	9	Y	5168	5184	0	13
11		121290 X	72712	-0-	-48578	-0-	67247	3	5465	9	Y	4968	4948	0	33
12		125333 X	66261	-0-	-59072	-0-	61068	3	5193	9	Y	4721	4733	0	21
01		74772 X	64378	-0-	-10394	-0-	60251	3	4127	9	Y	3752	3763	0	10
-----															
LEONATUS 11 WR B		WELL #:		3H	RRCID ->	296812	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	N/A			
08		SHUT-IN	281645	-0-	281645	465294	225372	3	56273	9	Y	51157	51154	0	25
09		SHUT-IN	225286	-0-	225286	690580	183134	3	42152	9	Y	38320	38324	0	21
10		SHUT-IN	196449	-0-	196449	887029	162430	3	34019	9	Y	30926	30928	0	19
11		SHUT-IN	183314	-0-	183314	1070343	153601	3	29713	9	Y	27012	27016	0	15
12		SHUT-IN	149529	-0-	149529	1219872	126558	3	22971	9	Y	20883	20880	0	18
01		0 W	147025	-0-	147025	1366897	126158	3	20867	9	Y	18970	18957	0	31
-----															
LEONATUS 11 WR A		WELL #:		2H	RRCID ->	296815	COMPL. DATE	07/03/2024	TOTAL DEPTH	9106	PERF.	9480 - 19780			
08		SHUT-IN	270404	-0-	270404	353632	209389	3	61015	9	Y	55468	55451	0	27
09		SHUT-IN	217674	-0-	217674	571306	169771	3	47903	9	Y	43548	43551	0	24
10		SHUT-IN	183716	-0-	183716	755022	145803	3	37913	9	Y	34466	34469	0	21
11		SHUT-IN	150810	-0-	150810	905832	120989	3	29821	9	Y	27110	27116	0	15
12		SHUT-IN	124125	-0-	124125	1029957	101630	3	22495	9	Y	20450	20447	0	18
*01		1148005 X	118048	-0-	-1029957	-0-	97653	3	20395	9	Y	18541	18528	0	31
-----															
LEONATUS 11 WR F		WELL #:		7H	RRCID ->	298555	COMPL. DATE	06/24/2024	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9478 - 19948			
08		0	176289	-0-	176289	357847	144719	3	31570	9	Y	28700	28706	0	14
09		0	159895	-0-	159895	517742	133241	3	26654	9	Y	24231	24232	0	13
10		0	142389	-0-	142389	660131	120255	3	22134	9	Y	20122	20123	0	12
11		803528 X	143397	-0-	-660131	-0-	122566	3	20831	9	Y	18937	18939	0	10
12		139500 X	98133	-0-	-41367	-0-	84131	3	14002	9	Y	12729	12728	0	11
01		139500 X	63523	-0-	-75977	-0-	54271	3	9252	9	Y	8411	8408	0	14

-----																	
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																	
LEONATUS 11 WR G WELL #: 8H RRCID -> 298595 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 9500 - 19810																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
06		0	6937	-0-	6937	6937	5706	3	1231	9	Y	1119	1118	0			1
07		0	243415	-0-	243415	250352	190645	3	52770	9	Y	47973	47942	0			32
08		0	212149	-0-	212149	462501	165209	3	46940	9	Y	42673	42684	0			21
09		0	164935	-0-	164935	627436	129402	3	35533	9	Y	32303	32307	0			17
*10		770838 X	143402	-0-	-627436	-0-	114377	3	29025	9	Y	26386	26387	0			16
*11		124183 X	124183	-0-	-0-	-0-	99958	3	24225	9	Y	22023	22027	0			12
12		124620 X	108537	-0-	-16083	-0-	88629	3	19908	9	Y	18098	18094	0			16
01		124620 X	112169	-0-	-12451	-0-	93151	3	19018	9	Y	17289	17277	0			28
-----																	
LEONATUS 11 WR C WELL #: 4H RRCID -> 298730 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9450 - 19750																	
-----																	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		60000 X	NO RPT	-0-	-60000	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		155000 X	NO RPT	-0-	-155000	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		155000 X	NO RPT	-0-	-155000	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
COG OPERATING LLC 166150																	
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585																	
-----																	
08		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6742	3	105	9	N	95					402
09		6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6158	3	101	9	N	92					494
10		6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6329	3	110	9	N	100					594
11		8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8452	3	150	9	N	136	192	1			538
12		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9203	3	139	9	N	126					664
01		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5621	3	83	9	N	75					739
-----																	
AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207																	
-----																	
08		31 X	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					197
09		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					197
10		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					197
11		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					197
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					197
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
-----																	
ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125																	
-----																	
08		279 X	153	-0-	-126	-0-	153	3			Y	-0-					233
09		104 X	104	-0-	-0-	-0-	95	3	9	9	Y	8					241
10		31 X	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					241
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	20					261
*12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					261
*01		T. A.	17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					261
-----																	
CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122																	
-----																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			11
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GLENN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 2003H		RRCID -> 274159		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10773 - 14040					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	25889 X	25889	-0-	-0-	-0-	930	1	24143	3	Y	742	751	1		433
						816	9								
09	20449 X	20449	-0-	-0-	-0-	900	1	18921	3	Y	571	374	1		630
						628	9								
10	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	930	1	19010	3	Y	683	760	1		553
						751	9								
11	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	900	1	14941	3	Y	460	382	1		631
						506	9								
12	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	930	1	13205	3	Y	681	383	1		929
						749	9								
01	25885 X	12789	-0-	-13096	-0-	930	1	11494	3	Y	332	767	1		494
						365	9								
CARPENTER E UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 275861		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 9391		PERF. 9665 - 12835					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	121				Y	-0-				702
09	T. A.	344	-0-	344	-0-	465	344	3		Y	-0-	250	1		452
10	T. A.	2593	-0-	2593	-0-	3058	240	1	1224	3	Y	1026	702	1	776
							1129	9							
11	T. A.	2234	-0-	2234	-0-	5292	1636	3	598	9	Y	544	947	1	373
12	T. A.	2798	-0-	2798	-0-	8090	2374	3	424	9	Y	385	491	1	267
01	8173 X	83	-0-	-8090	-0-		9	3	74	9	Y	67			334
CARPENTER F UNIT		WELL #: 224H		RRCID -> 277466		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 10799		PERF.10770 - 14835					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				616
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				616
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				616
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				616
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6				622
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				627
ALDRIN STATE UNIT		WELL #: 2822H		RRCID -> 277814		COMPL. DATE 11/28/2014		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10740 - 14628					
08	13206 X	11063	-0-	-2143	-0-	463	1	10233	3	Y	334	364	1		198
						367	9								
09	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	927	1	11226	3	Y	266	276	1		188
						293	9								
10	8587 X	2379	-0-	-6208	-0-	136	1	1761	3	Y	438	311	1		315
						482	9								
11	10710 X	2120	-0-	-8590	-0-	296	1	1554	3	Y	245	290	1		270
						270	9								
12	12865 X	3309	-0-	-9556	-0-	3309	3			Y	-0-				270
01	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-				270
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-	-0-				N	-0-				126
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-				N	-0-				126
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-				126
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-				N	-0-				126
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				129
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TRAIL BOSS		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 422H		RRCID -> 278209		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 10136		PERF.10565 - 14755		
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	16613 X	16613	-0-	-0-	-0-	992	1	15086	3	N	486	371 1	693
						535	9						
09	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	960	1	12994	3	N	456	714 1	435
						502	9						
10	12834 X	11316	-0-	-1518	-0-	992	1	10089	3	N	214		649
						235	9						
11	13500 X	8077	-0-	-5423	-0-	960	1	6877	3	N	218	381 1	486
						240	9						
12	13950 X	10872	-0-	-3078	-0-	992	1	9555	3	N	295		781
						325	9						
01	13950 X	10026	-0-	-3924	-0-	992	1	8722	3	N	284	382 1	683
						312	9						
SHEPARD STATE		WELL #: 824H		RRCID -> 278228		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9711 - 13915		
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	300	1	2535	3	Y	91	169 0	1413
						100	9						
09	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3256	3	106	9	Y	96	43 0	1466
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1466
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	524 0	942
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		942
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		942
ARMSTRONG STATE		WELL #: 2824H		RRCID -> 278238		COMPL. DATE 05/24/2015			TOTAL DEPTH 10508		PERF.10693 - 14620		
08	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	519	1	8329	3	Y	275	372 1	211
						303	9						
09	7380 X	5382	-0-	-1998	-0-	351	1	4753	3	Y	253	167 1	297
						278	9						
10	7626 X	2984	-0-	-4642	-0-	334	1	2400	3	Y	227		524
						250	9						
11	8430 X	2735	-0-	-5695	-0-	210	1	2412	3	Y	103	237 1	390
						113	9						
12	8711 X	2409	-0-	-6302	-0-	226	1	2054	3	Y	117		507
						129	9						
01	9145 X	680	-0-	-8465	-0-	226	1	454	3	Y	-0-		507
GLENN		WELL #: 2021H		RRCID -> 278268		COMPL. DATE 04/18/2015			TOTAL DEPTH 10486		PERF.10788 - 14965		
08	19282 X	18260	-0-	-1022	-0-	930	1	16799	3	Y	483	367 1	845
						531	9						
09	19671 X	19671	-0-	-0-	-0-	900	1	18181	3	Y	536	751 1	630
						590	9						
10	20158 X	20158	-0-	-0-	-0-	930	1	18679	3	Y	499	377 1	752
						549	9						
11	17670 X	16834	-0-	-836	-0-	900	1	15481	3	Y	412	376 1	788
						453	9						
12	20057 X	4419	-0-	-15638	-0-	4173	3	246	9	Y	224	382 1	630
01	20336 X	7780	-0-	-12556	-0-	930	1	6384	3	Y	424		1054
						466	9						



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150														
AUGUSTUS STATE		WELL #: 1023H		RRCID -> 281265		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 10001		PERF.10145 - 14185						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	22909 X	20653	-0-	-2256	-0-	62	1	19544	3	N	952	1138	1			522
09	22170 X	3738	-0-	-18432	-0-	1047	9									554
10	21793 X	62	-0-	-21731	-0-	60	1	3218	3	N	418	386	1			554
11	21090 X	60	-0-	-21030	-0-	460	9									554
12	21793 X	-0-	-0-	-21793	-0-	62	1			N	-0-					554
01	20646 X	-0-	-0-	-20646	-0-	60	1			N	-0-					554
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-
SHEPARD STATE		WELL #: 826H		RRCID -> 281429		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10374 - 14710						
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	T. A.	51011	-0-	51011	75307	1022	1	45976	3	Y	3648	3483	0			959
09	T. A.	49058	-0-	49058	124365	4013	9	44375	3	Y	3125	3223	0			861
10	T. A.	25039	-0-	25039	149404	1245	1	21210	3	Y	2106	2167	0			800
11	T. A.	13017	-0-	13017	162421	3438	9	10952	3	Y	1486	1353	0			933
12	187651 X	25230	-0-	-162421	-0-	1512	1	21567	3	Y	2372	2355	0			950
01	20969 X	20969	-0-	-0-	-0-	2317	9	17999	3	Y	1742	1460	0			1232
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					685
09	4 X	4	-0-	-0-	-0-			4	3	N	-0-					685
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					685
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-			2	3	N	-0-					685
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					685
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					685







OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WETHERBEE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 422H		RRCID -> 284003		COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	924	-0-	924	938	851	3	66	4	Y	6			211
09	T. A.	33778	-0-	33778	34716	305	1	32627	3	Y	769	619	0	361
10	T. A.	24335	-0-	24335	59051	460	1	22021	3	Y	1685	1543	0	503
11	T. A.	24238	-0-	24238	83289	1854	9	22148	3	Y	1206	1078	0	631
12	110119 X	26830	-0-	-83289	-0-	763	1	24661	3	Y	1526	1698	0	459
01	34007 X	17915	-0-	-16092	-0-	1327	9	16217	3	Y	1097	1060	0	496
						490	1							
						1679	9							
						491	1							
						1207	9							
WETHERBEE UNIT		WELL #: 424H		RRCID -> 284873		COMPL. DATE 05/24/2018				TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	35					Y	20			709
09	T. A.	4383	-0-	4383	4418	25	1	2689	3	Y	1517	1514	0	712
10	T. A.	25425	-0-	25425	29843	1669	9	23087	3	Y	1687	1896	0	503
11	T. A.	4582	-0-	4582	34425	482	1	3965	3	Y	436	711	0	228
12	T. A.	24220	-0-	24220	58645	1856	9	22157	3	Y	1475	1259	0	444
01	74675 X	16030	-0-	-58645	-0-	137	1	14513	3	Y	980	981	0	443
						480	9							
						1623	9							
						439	1							
						1078	9							
SHEPARD STATE		WELL #: 823H		RRCID -> 285029		COMPL. DATE 06/23/2018				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192				
08	23678 X	23678	-0-	-0-	-0-	930	1	21755	3	N	903	964	0	707
09	21797 X	21797	-0-	-0-	-0-	993	9	19885	3	N	920	895	0	732
10	22393 X	22393	-0-	-0-	-0-	900	1	20482	3	N	892	986	0	638
11	22920 X	18891	-0-	-4029	-0-	1012	9	17118	3	N	794	825	0	607
12	23684 X	15612	-0-	-8072	-0-	930	1	14111	3	N	519	491	0	635
01	23684 X	982	-0-	-22702	-0-	981	9	52	3	N	-0-			635
						900	1							
						873	9							
						571	9							
						930	1							
ELBOW DOWN		WELL #: 824H		RRCID -> 285160		COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745				
08	19034 X	7408	-0-	-11626	-0-	6507	3	901	9	Y	819	719	0	465
09	16230 X	12672	-0-	-3558	-0-	11672	3	1000	9	Y	909	966	0	408
10	16771 X	8361	-0-	-8410	-0-	235	1	6996	3	Y	1027	1025	0	410
11	16230 X	3174	-0-	-13056	-0-	1130	9	2553	3	Y	355	436	0	329
12	13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-	230	1			Y	-0-			329
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	391	9			Y	105	95	0	339

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 624H		RRCID -> 286224		COMPL. DATE 08/22/2018			TOTAL DEPTH 9414		PERF. 9530 - 14342			
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	25265 X	21938	-0-	-3327	-0-	366	1	20069	3	Y	1366	1310	0	189
						1503	9							
09	22980 X	21940	-0-	-1040	-0-	370	1	19940	3	Y	1482	1242	0	429
						1630	9							
10	26877 X	23105	-0-	-3772	-0-	1028	1	20547	3	Y	1391	1358	0	462
						1530	9							
11	26010 X	21801	-0-	-4209	-0-	1077	1	19166	3	Y	1416	1460	0	418
						1558	9							
12	26877 X	24263	-0-	-2614	-0-	1215	1	21458	3	Y	1445	1440	0	423
						1590	9							
01	T. A.	22156	-0-	22156	22156	1197	1	19593	3	Y	1242	1325	0	340
						1366	9							

GRISSOM		WELL #: 1835H		RRCID -> 286331		COMPL. DATE 07/17/2018			TOTAL DEPTH 9131		PERF. 9533 - 14082			
08	10819 X	9278	-0-	-1541	-0-	974	1	7365	3	Y	854	726	0	247
						939	9							
09	10470 X	8058	-0-	-2412	-0-	353	1	7097	3	Y	553	533	0	267
						608	9							
10	10230 X	887	-0-	-9343	-0-	856	3	31	9	Y	28	76	0	219
11	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	9434	3	1528	9	Y	1389	1252	0	356
12	10230 X	4513	-0-	-5717	-0-	459	1	3791	3	Y	239	463	0	132
						263	9							
01	9269 X	5648	-0-	-3621	-0-	718	1	4907	3	Y	21	138	0	15
						23	9							

GRISSOM		WELL #: 1836H		RRCID -> 286334		COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9635 - 14120			
08	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	995	1	7526	3	Y	688	686	0	199
						757	9							
09	8490 X	2907	-0-	-5583	-0-	118	1	2381	3	Y	371	391	0	179
						408	9							
10	8060 X	94	-0-	-7966	-0-	85	3	9	9	Y	8	51	0	136
11	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	11434	3	548	9	Y	498	506	0	128
12	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	1129	1	9327	3	Y	525	362	0	291
						578	9							
01	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	1376	1	9395	3	Y	572	458	0	405
						629	9							

GRISSOM		WELL #: 1838H		RRCID -> 286335		COMPL. DATE 07/08/2018			TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9640 - 14087			
08	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	1179	1	8919	3	Y	1270	1081	0	367
						1397	9							
09	6480 X	5348	-0-	-1132	-0-	225	1	4530	3	Y	539	646	0	260
						593	9							
10	6696 X	858	-0-	-5838	-0-	823	3	35	9	Y	32	74	0	218
11	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	10343	3	1647	9	Y	1497	1331	0	384
12	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	975	1	8054	3	Y	1378	1000	0	762
						1516	9							
01	11501 X	9194	-0-	-2307	-0-	1012	1	6909	3	Y	1157	1101	0	818
						1273	9							





FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROULETTE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 10676		PERF.11015 - 15063				
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	46084 X	46084	-0-	-0-	-0-	45308	3	22	4	N	685	743	1	285
09	23576 X	23576	-0-	-0-	-0-	23054	3	5	4	N	470	370	1	385
10	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	13489	3	67	4	N	229	381	1	233
11	41480 X	41480	-0-	-0-	-0-	40906	3	574	9	N	522	370	1	385
12	35116 X	35116	-0-	-0-	-0-	34417	3	699	9	N	635	727	1	293
*01	36589 X	36589	-0-	-0-	-0-	35926	3	663	9	N	603	564	1	332

  

DUST DEVIL		WELL #: 1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 10220		PERF.10642 - 14679			
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202

  

EL JEFE		WELL #: 803H		RRCID -> 276693		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 9892		PERF.10136 - 14223				
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	7440 X	5823	-0-	-1617	-0-	4953	3	870	9	Y	791	740	1	212
09	7200 X	5236	-0-	-1964	-0-	4537	3	699	9	Y	635	666	1	181
10	7440 X	6115	-0-	-1325	-0-	5341	3	774	9	Y	704	605	1	280
11	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	7863	3	652	9	Y	593	742	1	131
12	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7161	3	628	9	Y	571	475	1	227
01	6107 X	2586	-0-	-3521	-0-	2375	3	211	9	Y	192	337	1	82

  

BRONCO WC		WELL #: 402H		RRCID -> 276716		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 9757 - 13921				
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	3472 X	1708	-0-	-1764	-0-	1097	3	87	4	Y	476	429	1	101
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-	524	9			Y	105	172	1	34
10	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3238	3	278	4	Y	193	187	1	40
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-	212	9			Y	1809	1718	1	131
12	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	1695	3	2800	4	Y	446	449	1	128
01	3751 X	2163	-0-	-1588	-0-	491	9	1921	3	Y	97	214	1	11
						107	9							

  

EL JEFE		WELL #: 802H		RRCID -> 276933		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10306 - 14511				
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	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1164	3	842	9	Y	765	708	1	205
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	323	436	1	92
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	282	262	1	112
11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	586	569	1	129
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	488	423	1	194
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	189	302	1	81

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
BRONCO WC		WELL #: 401H		RRCID -> 277151		COMPL. DATE 02/25/2015				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	17492 X	17492	-0-	-0-	-0-	16008	3	1273	4	Y	192	180	1		41
09	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	211	9								
10	15152 X	15152	-0-	-0-	-0-	13978	3	96	9	Y	87	100	1		28
11	30470 X	30470	-0-	-0-	-0-	13792	3	1184	4	Y	160	155	1		33
12	23301 X	23301	-0-	-0-	-0-	176	9								
01	9362 X	5745	-0-	-3617	-0-	27982	3	2309	4	Y	163	184	1		12
						179	9								
						8731	3	14426	4	Y	131	105	1		38
						144	9								
						4749	3	333	4	Y	603	572	1		69
						663	9								

  

EL JEFE		WELL #: 801H		RRCID -> 277198		COMPL. DATE 03/19/2015				TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179					
08	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	8453	3	708	9	Y	644	584	1		173
09	8340 X	2473	-0-	-5867	-0-	2133	3	340	9	Y	309	394	1		88
10	9083 X	1784	-0-	-7299	-0-	1474	3	310	9	Y	282	258	1		112
11	8880 X	5317	-0-	-3563	-0-	4672	3	645	9	Y	586	569	1		129
12	9176 X	6016	-0-	-3160	-0-	5479	3	537	9	Y	488	423	1		194
01	9176 X	1286	-0-	-7890	-0-	1078	3	208	9	Y	189	302	1		81

  

MONARCH STATE		WELL #: 3701H		RRCID -> 277526		COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228

  

PANDA UNIT		WELL #: 1001 H		RRCID -> 278768		COMPL. DATE 12/17/2013				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812					
08	21669 X	11153	-0-	-10516	-0-	10594	3	559	9	N	508	564	1		298
09	12540 X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	157	377	1		78
10	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-				78
11	11970 X	1487	-0-	-10483	-0-	1470	1	17	9	N	15				93
12	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	67				160
01	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-				160

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
BLUE MARLIN STATE		WELL #: 0201H		RRCID -> 278906		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157		
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	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	11373 3 3676 9	10 4	N	3342 3304 0	110
09	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	683 3 338 9	1 4	N	307 362 0	55
10	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	277 1 100 4	3584 3 1953 9	N	1775 1735 0	95
11	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	502 1 77 4	5887 3 2446 9	N	2224 2235 0	84
12	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	654 1 54 4	7742 3 1806 9	N	1642 1722 0	4
01	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	721 1 59 4	6952 3 2100 9	N	1909 1908 0	5
-----										
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 803H		RRCID -> 279051		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627		
08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	145
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89 3	1 4	Y	-0-	145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	145
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	145
-----										
BLUE HERON WC		WELL #: 2001H		RRCID -> 279158		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803		
08	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	3590 3	708 9	N	644 727 1	467
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	961 1 476 9	164 3	N	433 547 1	353
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	5	358
11	1770 X	933	-0-	-837	-0-	827 1	106 9	N	96	454
12	1829 X	204	-0-	-1625	-0-	198 1	6 9	N	5	459
01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	79 179 1	359
-----										
GREAT WHITE		WELL #: 1H		RRCID -> 279180		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448		
08	52631 X	52631	-0-	-0-	-0-	48396 3	4235 9	Y	3850 3850 0	24
09	45458 X	45458	-0-	-0-	-0-	41637 3	3821 9	Y	3474 3473 0	25
10	49718 X	49718	-0-	-0-	-0-	46268 3	3450 9	Y	3136 3133 0	28
*11	46140 X	46140	-0-	-0-	-0-	43612 3	2528 9	Y	2298 2307 0	19
12	44452 X	44452	-0-	-0-	-0-	41720 3	2732 9	Y	2484 2484 0	19
*01	43149 X	43149	-0-	-0-	-0-	39697 3	3452 9	Y	3138 3125 0	32
-----										
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 801H		RRCID -> 279202		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819		
08	14B2 EXT	46	-0-	46	46	46 3		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	3	-0-	3	49	3 3		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-	-0-
12	49 X	-0-	-0-	-49	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	28520 X	14137	-0-	-14383	-0-	11773	3	14	4	Y	2136	2128	1	495
						2350	9							
09	22830 X	13785	-0-	-9045	-0-	2453	1	8799	3	Y	2296	2313	1	478
						7	4	2526	9					
10	23591 X	14024	-0-	-9567	-0-	2345	1	9345	3	Y	2121	2275	1	324
						1	4	2333	9					
11	22830 X	11337	-0-	-11493	-0-	2023	1	6584	3	Y	2482	2370	1	436
						2730	9							
12	18042 X	1650	-0-	-16392	-0-	156	1	264	3	Y	1115	909	1	642
						3	4	1227	9					
01	14260 X	4473	-0-	-9787	-0-	2890	3	4	4	Y	1435	1060	1	1017
						1579	9							
TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084														
08	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	5149	3	6	4	Y	1238	1550	1	287
						1362	9							
09	10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	1885	1	6760	3	Y	1726	1653	1	360
						5	4	1899	9					
10	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	2257	1	8996	3	Y	2163	2193	1	330
						2379	9							
11	14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	2720	1	8853	3	Y	2252	2186	1	396
						2477	9							
12	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	526	1	892	3	Y	533	622	1	307
						9	4	586	9					
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3045	3	4	4	Y	526	460	1	373
						579	9							
TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
DRAKE UNIT WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003														
08	14012 X	4538	-0-	-9474	-0-	3208	3	1330	9	Y	1209	1215	0	8
09	5730 X	5544	-0-	-186	-0-	4018	3	1526	9	Y	1387	1385	0	10
10	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	6028	3	2221	9	Y	2019	2012	0	17
*11	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	6822	3	3291	9	Y	2992	2983	0	26
12	5735 X	5204	-0-	-531	-0-	3228	3	1976	9	Y	1796	1808	0	14
01	8246 X	4833	-0-	-3413	-0-	3493	3	1340	9	Y	1218	1220	0	12
MONARCH STATE WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711														
08	17578 X	17578	-0-	-0-	-0-	15897	3	275	4	Y	1278	1247	1	308
						1406	9							
09	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	2259	1	3586	3	Y	369	611	1	66
						271	4	406	9					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	195			261
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	546	571	1	236
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	235	176	1	295

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
GREAT WHITE		WELL #: 2H		RRCID -> 284256		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329								
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-
-----																
GREAT WHITE		WELL #: 4H		RRCID -> 284649		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328								
08	55738 X	55738	-0-	-0-	-0-	52110	3	3628	9	Y	3298	3297	0			21
09	57935 X	57935	-0-	-0-	-0-	54671	3	3264	9	Y	2967	2966	0			22
10	45934 X	45934	-0-	-0-	-0-	42694	3	3240	9	Y	2945	2941	0			26
*11	37733 X	37733	-0-	-0-	-0-	34542	3	3191	9	Y	2901	2902	0			25
12	42656 X	42656	-0-	-0-	-0-	39058	3	3598	9	Y	3271	3271	0			25
*01	34636 X	34636	-0-	-0-	-0-	31927	3	2709	9	Y	2463	2463	0			25
-----																
GREAT WHITE		WELL #: 9H		RRCID -> 284666		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388								
08	26944 X	26944	-0-	-0-	-0-	23857	3	3087	9	Y	2806	2807	0			18
09	23570 X	23570	-0-	-0-	-0-	21193	3	2377	9	Y	2161	2163	0			16
10	32701 X	32701	-0-	-0-	-0-	29419	3	3282	9	Y	2984	2974	0			26
*11	32428 X	32428	-0-	-0-	-0-	29190	3	3238	9	Y	2944	2945	0			25
12	29270 X	29270	-0-	-0-	-0-	26179	3	3091	9	Y	2810	2814	0			21
01	28706 X	23743	-0-	-4963	-0-	21047	3	2696	9	Y	2451	2447	0			25
-----																
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								
08	22475 X	10847	-0-	-11628	-0-	9694	3	1153	9	Y	1048	1049	0			7
09	18720 X	9355	-0-	-9365	-0-	8444	3	911	9	Y	828	829	0			6
10	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	12318	3	1365	9	Y	1241	1236	0			11
*11	15836 X	15836	-0-	-0-	-0-	14234	3	1602	9	Y	1456	1455	0			12
12	17390 X	17390	-0-	-0-	-0-	15817	3	1573	9	Y	1430	1431	0			11
*01	15502 X	15502	-0-	-0-	-0-	13951	3	1551	9	Y	1410	1407	0			14

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YELLOWFIN TUNA 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 4701H	RRCID -> 285661	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH 9648	PERF.10132	- 20128								
08		48248 X	48248	-0-	-0-	40199	3	86	4	N	7239	7220	0			535
09		65440 X	65440	-0-	-0-	6134	1	49881	3	N	7983	7943	0			575
10		39496 X	39496	-0-	-0-	4508	1	29547	3	N	4904	5118	0			361
11		40804 X	40804	-0-	-0-	4435	1	33922	3	N	2160	2402	0			119
12		46788 X	46788	-0-	-0-	5039	1	36604	3	N	4670	4435	0			354
01		39710 X	39710	-0-	-0-	4869	1	30109	3	N	4272	4374	0			252
			WELL #: 4704H	RRCID -> 286315	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH 9754	PERF. 9983	- 20200								
08		38471 X	28360	-0-	-10111	23472	3	50	4	N	4398	4407	0			325
09		37230 X	29790	-0-	-7440	2713	1	22059	3	N	4303	4318	0			310
10		38471 X	23205	-0-	-15266	2684	1	17588	3	N	2641	2756	0			195
11		37230 X	27358	-0-	-9872	2321	1	17756	3	N	6585	6417	0			363
12		38391 X	38391	-0-	-0-	3932	1	28558	3	N	5359	5316	0			406
01		32557 X	32557	-0-	-0-	3754	1	23210	3	N	5061	5169	0			298
			WELL #: 4703H	RRCID -> 286447	COMPL. DATE 08/15/2018	TOTAL DEPTH 9622	PERF. 9875	- 20086								
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-
			WELL #: 4702H	RRCID -> 286633	COMPL. DATE 08/14/2018	TOTAL DEPTH 9774	PERF.10108	- 20179								
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-
			WELL #: 3404H	RRCID -> 286642	COMPL. DATE 05/24/2018	TOTAL DEPTH 9635	PERF. 9540	- 19650								
08		T. A.	274	-0-	274	274	3	202	9	Y	184	183	0			1
09		T. A.	509	-0-	509	783	3	374	9	Y	340	339	0			2
10		T. A.	292	-0-	292	1075	3	215	9	Y	195	195	0			2
11		T. A.	1290	-0-	1290	2365	3	981	9	Y	892	886	0			8
12		T. A.	4029	-0-	4029	6394	3	1236	9	Y	1124	1123	0			9
01		17713 X	11319	-0-	-6394	8477	3	2842	9	Y	2584	2567	0			26

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MOCKINGBIRD STATE WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		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
-----																
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3402H		RRCID ->	286664	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9456	-	19577			
08	97557 X	200	-0-	-97357	-0-	145	3	55	9	Y	50	50	0			-0-
09	39900 X	169	-0-	-39731	-0-	60	3	109	9	Y	99	98	0			1
10	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	6357	3	1265	9	Y	1150	1141	0			10
*11	24716 X	24716	-0-	-0-	-0-	22274	3	2442	9	Y	2220	2211	0			19
12	15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	13331	3	2400	9	Y	2182	2184	0			17
*01	27572 X	27572	-0-	-0-	-0-	23546	3	4026	9	Y	3660	3639	0			38
-----																
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3401H		RRCID ->	286856	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	9410	-	19485			
08	40437 X	40437	-0-	-0-	-0-	34821	3	5616	9	Y	5105	5108	0			32
09	37987 X	37987	-0-	-0-	-0-	32100	3	5887	9	Y	5352	5345	0			39
10	37324 X	25457	-0-	-11867	-0-	20399	3	5058	9	Y	4598	4597	0			40
*11	39120 X	12131	-0-	-26989	-0-	7691	3	4440	9	Y	4036	4041	0			35
12	40424 X	12677	-0-	-27747	-0-	8592	3	4085	9	Y	3714	3721	0			28
01	29853 X	16224	-0-	-13629	-0-	14821	3	1403	9	Y	1275	1290	0			13
-----																
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3403H		RRCID ->	286858	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	9370	-	19430			
08	T. A.	44688	-0-	44688	85515	38649	3	6039	9	Y	5490	5490	0			34
09	T. A.	44290	-0-	44290	129805	37899	3	6391	9	Y	5810	5801	0			43
10	T. A.	31207	-0-	31207	161012	25904	3	5303	9	Y	4821	4822	0			42
*11	T. A.	27452	-0-	27452	188464	22374	3	5078	9	Y	4616	4618	0			40
12	219660 X	31196	-0-	-188464	-0-	26499	3	4697	9	Y	4270	4277	0			33
*01	37467 X	37467	-0-	-0-	-0-	31990	3	5477	9	Y	4979	4961	0			51
-----																
GREAT WHITE		WELL #: 6H		RRCID ->	287106	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	9372	PERF.	9423	-	19366			
08	57164 X	37615	-0-	-19549	-0-	35197	3	2418	9	Y	2198	2200	0			14
09	50310 X	27871	-0-	-22439	-0-	25780	3	2091	9	Y	1901	1901	0			14
10	51987 X	29813	-0-	-22174	-0-	27297	3	2516	9	Y	2287	2281	0			20
*11	50310 X	30064	-0-	-20246	-0-	27755	3	2309	9	Y	2099	2101	0			18
12	50189 X	31089	-0-	-19100	-0-	28751	3	2338	9	Y	2125	2127	0			16
*01	28937 X	28937	-0-	-0-	-0-	26729	3	2208	9	Y	2007	2002	0			21
-----																
BLUE MARLIN STATE		WELL #: 3H		RRCID ->	287471	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	10950	-	20011			
08	63736 X	58694	-0-	-5042	-0-	58168	3	52	4	N	431	429	0			14
09	61680 X	3948	-0-	-57732	-0-	3878	3	6	4	N	58	62	0			10
10	63736 X	48416	-0-	-15320	-0-	3341	1	43296	3	N	521	503	0			28
11	61680 X	28311	-0-	-33369	-0-	2150	1	25196	3	N	577	583	0			22
12	62961 X	40908	-0-	-22053	-0-	3079	1	36467	3	N	1006	1025	0			3
01	58683 X	27203	-0-	-31480	-0-	2472	1	23822	3	N	644	645	0			2

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE MARLIN STATE														//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
WELL #: 4H														RRCID ->	287483	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10443	PERF.10691	- 21016		
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	90131 X	90131	-0-	-0-	-0-	87407 3	2647 9	77 4	N	2406	2403 0	79											
09	51000 X	8658	-0-	-42342	-0-	8333 3	312 9	13 4	N	284	312 0	51											
10	52700 X	35229	-0-	-17471	-0-	2358 1	851 4	30557 3	N	1330	1310 0	71											
11	61792 X	61792	-0-	-0-	-0-	4526 1	695 4	53034 3	N	3215	3165 0	121											
12	71646 X	71646	-0-	-0-	-0-	5253 1	435 4	62211 3	N	3406	3518 0	9											
01	57070 X	57070	-0-	-0-	-0-	4978 1	405 4	47972 3	N	3377	3377 0	9											
								3715 9															
-----																							
BLUE MARLIN STATE														WELL #:	2H	RRCID ->	287578	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10741	- 20467
08	96038 X	64043	-0-	-31995	-0-	62013 3	1975 9	55 4	N	1795	1818 0	59											
09	92940 X	6863	-0-	-86077	-0-	6576 3	277 9	10 4	N	252	266 0	45											
10	96038 X	61666	-0-	-34372	-0-	4140 1	1494 4	53648 3	N	2167	2096 0	116											
11	92190 X	45044	-0-	-47146	-0-	3287 1	505 4	38522 3	N	2482	2505 0	93											
12	92132 X	16679	-0-	-75453	-0-	1059 1	88 4	12541 3	N	2719	2805 0	7											
01	64046 X	42450	-0-	-21596	-0-	3700 1	301 4	35654 3	N	2541	2541 0	7											
								2795 9															
-----																							
BIG KAHUNA														WELL #:	2H	RRCID ->	287767	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9860	PERF.10249	- 20419
08	14895 X	14895	-0-	-0-	-0-	12243 3		2652 9	Y	2411	2417 0	11											
09	14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	11796 3		2221 9	Y	2019	2015 0	15											
10	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	11534 3		2559 9	Y	2326	2320 0	21											
*11	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	12207 3		2927 9	Y	2661	2658 0	24											
12	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	10821 3		3106 9	Y	2824	2827 0	21											
*01	15477 X	15477	-0-	-0-	-0-	12556 3		2921 9	Y	2655	2654 0	22											
-----																							
BIG KAHUNA														WELL #:	5H	RRCID ->	287795	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	9713	PERF.10046	- 20249
08	29430 X	29430	-0-	-0-	-0-	23930 3		5500 9	Y	5000	5022 0	23											
09	27390 X	25157	-0-	-2233	-0-	19898 3		5259 9	Y	4781	4768 0	36											
10	28303 X	24680	-0-	-3623	-0-	19698 3		4982 9	Y	4529	4524 0	41											
*11	27390 X	26241	-0-	-1149	-0-	20706 3		5535 9	Y	5032	5028 0	45											
12	28303 X	22097	-0-	-6206	-0-	17132 3		4965 9	Y	4514	4526 0	33											
*01	23847 X	23847	-0-	-0-	-0-	19347 3		4500 9	Y	4091	4089 0	35											
-----																							
BIG KAHUNA														WELL #:	3H	RRCID ->	287825	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9688	PERF.10110	- 20235
08	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	7188 3		1784 9	Y	1622	1625 0	7											
09	9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	7591 3		2146 9	Y	1951	1943 0	15											
10	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	7466 3		2130 9	Y	1936	1933 0	18											
*11	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	6575 3		1965 9	Y	1786	1788 0	16											
12	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	5095 3		1774 9	Y	1613	1617 0	12											
*01	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	10469 3		2473 9	Y	2248	2241 0	19											

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
BIG KAHUNA		WELL #:		4H	RRCID ->	287826	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9873	PERF.10378	- 20519	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	21301 X	21301	-0-	-0-	-0-	17025	3	4276	9	Y	3887	3896 0	18
09	19658 X	19658	-0-	-0-	-0-	16182	3	3476	9	Y	3160	3154 0	24
10	21063 X	21063	-0-	-0-	-0-	17177	3	3886	9	Y	3533	3525 0	32
*11	23928 X	23928	-0-	-0-	-0-	19955	3	3973	9	Y	3612	3612 0	32
12	23298 X	23298	-0-	-0-	-0-	19307	3	3991	9	Y	3628	3633 0	27
*01	27525 X	27525	-0-	-0-	-0-	22582	3	4943	9	Y	4494	4483 0	38
-----													
HOLD EM WC		WELL #:		2204H	RRCID ->	287843	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9586	PERF.10025	- 20268	
08	53661 X	25188	-0-	-28473	-0-	22222	3	2966	9	Y	2696	2697 0	17
09	51930 X	21662	-0-	-30268	-0-	19313	3	2349	9	Y	2135	2136 0	16
10	46190 X	18325	-0-	-27865	-0-	15928	3	2397	9	Y	2179	2176 0	19
*11	29580 X	18907	-0-	-10673	-0-	16301	3	2606	9	Y	2369	2368 0	20
12	25203 X	18844	-0-	-6359	-0-	16015	3	2829	9	Y	2572	2572 0	20
01	15841 X	14925	-0-	-916	-0-	12716	3	2209	9	Y	2008	2007 0	21
-----													
HOLD EM WC		WELL #:		2205H	RRCID ->	287844	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9718	PERF.10376	- 20573	
08	29926 X	29926	-0-	-0-	-0-	25473	3	4453	9	Y	4048	4046 0	25
09	28213 X	28213	-0-	-0-	-0-	24240	3	3973	9	Y	3612	3611 0	26
10	24629 X	24629	-0-	-0-	-0-	21129	3	3500	9	Y	3182	3180 0	28
*11	23790 X	23344	-0-	-446	-0-	19849	3	3495	9	Y	3177	3178 0	27
12	24583 X	24478	-0-	-105	-0-	20517	3	3961	9	Y	3601	3601 0	27
*01	23701 X	23701	-0-	-0-	-0-	19819	3	3882	9	Y	3529	3520 0	36
-----													
EVERYTHINGS BIGGER		WELL #:		2H	RRCID ->	288186	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10526	- 20801	
08	112468 X	102243	-0-	-10225	-0-	97601	3	86	4	N	4142	4140 0	136
						4556	9						
09	108840 X	9967	-0-	-98873	-0-	9466	3	15	4	N	442	499 0	79
						486	9						
10	112220 X	19642	-0-	-92578	-0-	1328	1	17213	3	N	565	614 0	30
						479	4	622	9				
11	108600 X	39910	-0-	-68690	-0-	3007	1	35233	3	N	1098	1087 0	41
						462	4	1208	9				
12	112220 X	73133	-0-	-39087	-0-	5510	1	65256	3	N	1737	1774 0	4
						456	4	1911	9				
01	102238 X	56720	-0-	-45518	-0-	5104	1	49187	3	N	1831	1830 0	5
						415	4	2014	9				
-----													
ALPHA STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288298	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9849	PERF.10424	- 20404	
08	33976 X	18677	-0-	-15299	-0-	15197	3	3480	9	Y	3164	3182 0	15
09	32880 X	20371	-0-	-12509	-0-	16576	3	3795	9	Y	3450	3439 0	26
10	33976 X	31614	-0-	-2362	-0-	26459	3	5155	9	Y	4686	4669 0	43
*11	32880 X	23240	-0-	-9640	-0-	19161	3	4079	9	Y	3708	3718 0	33
12	40921 X	40921	-0-	-0-	-0-	34108	3	6813	9	Y	6194	6181 0	46
*01	38979 X	38979	-0-	-0-	-0-	33028	3	5951	9	Y	5410	5410 0	46
-----													
ALPHA STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288299	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.10228	- 19826	
08	63488 X	33119	-0-	-30369	-0-	28433	3	4686	9	Y	4260	4283 0	20
09	61440 X	42693	-0-	-18747	-0-	36211	3	6482	9	Y	5893	5868 0	45
10	44702 X	43027	-0-	-1675	-0-	36562	3	6465	9	Y	5877	5868 0	54
*11	43260 X	38141	-0-	-5119	-0-	32767	3	5374	9	Y	4885	4896 0	43
12	44702 X	30482	-0-	-14220	-0-	26248	3	4234	9	Y	3849	3864 0	28
01	35805 X	31215	-0-	-4590	-0-	26756	3	4459	9	Y	4054	4048 0	34

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TWISTER STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	O	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	
TWISTER STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288353	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10701	PERF.10462	- 20822			
08	174158	X	16876	-0-	-157282	-0-	16822	3	54	9	Y	49	58	0	-0-
09	105060	X	29480	-0-	-75580	-0-	29480	3			Y	-0-			-0-
10	69471	X	23671	-0-	-45800	-0-	23671	3			Y	-0-			-0-
*11	54090	X	42129	-0-	-11961	-0-	42110	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
12	77941	X	77941	-0-	-0-	-0-	77941	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.		77037	-0-	77037	77037	76166	3	871	9	Y	792	785	0	7
TWISTER STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288410	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	10449	PERF.10138	- 20483			
08	134021	X	134021	-0-	-0-	-0-	126233	3	7788	9	Y	7080	7091	0	32
09	133327	X	133327	-0-	-0-	-0-	124268	3	9059	9	Y	8235	8205	0	62
10	141272	X	141272	-0-	-0-	-0-	133993	3	7279	9	Y	6617	6618	0	61
*11	125370	X	119481	-0-	-5889	-0-	112405	3	7076	9	Y	6433	6437	0	57
12	129549	X	118677	-0-	-10872	-0-	111576	3	7101	9	Y	6455	6464	0	48
01	142507	X	125092	-0-	-17415	-0-	118532	3	6560	9	Y	5964	5962	0	50
HOLD EM WC		WELL #:		2203H	RRCID ->	288424	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9710	PERF.10120	- 20366			
08	21607	X	18760	-0-	-2847	-0-	16928	3	1832	9	Y	1665	1665	0	10
09	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	20256	3	1779	9	Y	1617	1615	0	12
10	24991	X	24991	-0-	-0-	-0-	23201	3	1790	9	Y	1627	1625	0	14
*11	25133	X	25133	-0-	-0-	-0-	23251	3	1882	9	Y	1711	1710	0	15
12	21607	X	18062	-0-	-3545	-0-	16273	3	1789	9	Y	1626	1629	0	12
01	23715	X	16228	-0-	-7487	-0-	14590	3	1638	9	Y	1489	1486	0	15
TWISTER STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	288469	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10425	PERF.10175	- 20535			
08	100378	X	75022	-0-	-25356	-0-	71128	3	3894	9	Y	3540	3554	0	16
09	97140	X	74249	-0-	-22891	-0-	70283	3	3966	9	Y	3605	3594	0	27
10	85839	X	77892	-0-	-7947	-0-	73666	3	4226	9	Y	3842	3834	0	35
*11	83070	X	70304	-0-	-12766	-0-	66524	3	3780	9	Y	3436	3441	0	30
12	81499	X	73509	-0-	-7990	-0-	69796	3	3713	9	Y	3375	3380	0	25
01	74214	X	56258	-0-	-17956	-0-	52785	3	3473	9	Y	3157	3155	0	27
TWISTER STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	288470	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10819	- 20853			
08	52831	X	52831	-0-	-0-	-0-	51306	3	1525	9	Y	1386	1391	0	6
09	46702	X	46702	-0-	-0-	-0-	45242	3	1460	9	Y	1327	1323	0	10
10	48874	X	48874	-0-	-0-	-0-	47349	3	1525	9	Y	1386	1383	0	13
*11	49798	X	49798	-0-	-0-	-0-	48317	3	1481	9	Y	1346	1347	0	12
12	50403	X	50403	-0-	-0-	-0-	48530	3	1873	9	Y	1703	1702	0	13
*01	59341	X	59341	-0-	-0-	-0-	57904	3	1437	9	Y	1306	1308	0	11
HOLD EM WC		WELL #:		2202H	RRCID ->	288520	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9614	PERF. 9929	- 20124			
08	40371	X	40371	-0-	-0-	-0-	37694	3	2677	9	Y	2434	2434	0	15
09	36350	X	36350	-0-	-0-	-0-	33674	3	2676	9	Y	2433	2430	0	18
10	31817	X	31817	-0-	-0-	-0-	29148	3	2669	9	Y	2426	2423	0	21
*11	31984	X	31984	-0-	-0-	-0-	29194	3	2790	9	Y	2536	2535	0	22
12	40204	X	40204	-0-	-0-	-0-	37539	3	2665	9	Y	2423	2427	0	18
*01	40205	X	40205	-0-	-0-	-0-	38059	3	2146	9	Y	1951	1949	0	20
HEAD HONCHO STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288761	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9926	PERF.10257	- 20443			
08	34813	X	20553	-0-	-14260	-0-	16850	3	3703	9	Y	3366	3381	0	15
09	33690	X	29347	-0-	-4343	-0-	24738	3	4609	9	Y	4190	4173	0	32
10	34813	X	28099	-0-	-6714	-0-	23564	3	4535	9	Y	4123	4117	0	38
11	31860	X	25363	-0-	-6497	-0-	21124	3	4239	9	Y	3854	3858	0	34
12	30721	X	27748	-0-	-2973	-0-	23209	3	4539	9	Y	4126	4130	0	30
01	30535	X	28044	-0-	-2491	-0-	24115	3	3929	9	Y	3572	3572	0	30

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE				//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08	52033 X	52033	-0-	-0-	-0-	45734 3	6299 9	Y	5726	5735 0	0	26	
09	34462 X	34462	-0-	-0-	-0-	29115 3	5347 9	Y	4861	4850 0	0	37	
10	34441 X	32614	-0-	-1827	-0-	27268 3	5346 9	Y	4860	4852 0	0	45	
11	35917 X	35917	-0-	-0-	-0-	30363 3	5554 9	Y	5049	5049 0	0	45	
12	34441 X	30934	-0-	-3507	-0-	26167 3	4767 9	Y	4334	4347 0	0	32	
01	32770 X	32770	-0-	-0-	-0-	28268 3	4502 9	Y	4093	4090 0	0	35	
-----													
LONESTAR STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	288881	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9613	PERF.10184 - 20151	
08	55041 X	55041	-0-	-0-	-0-	46910 3	8131 9	Y	7392	7407 0	0	34	
09	49289 X	49289	-0-	-0-	-0-	42617 3	6672 9	Y	6065	6053 0	0	46	
10	49614 X	49614	-0-	-0-	-0-	42618 3	6996 9	Y	6360	6348 0	0	58	
*11	45420 X	41258	-0-	-4162	-0-	34830 3	6428 9	Y	5844	5850 0	0	52	
12	46934 X	39732	-0-	-7202	-0-	33678 3	6054 9	Y	5504	5515 0	0	41	
*01	46267 X	46267	-0-	-0-	-0-	40156 3	6111 9	Y	5555	5549 0	0	47	
-----													
LONESTAR STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	288946	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.10356 - 20417	
08	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7548 3	109 9	Y	99	121 0	0	-0-	
09	22050 X	1066	-0-	-20984	-0-	1055 3	11 9	Y	10	10 0	0	-0-	
10	49834 X	49834	-0-	-0-	-0-	42986 3	6848 9	Y	6225	6168 0	0	57	
*11	52085 X	52085	-0-	-0-	-0-	43799 3	8286 9	Y	7533	7523 0	0	67	
12	74280 X	74280	-0-	-0-	-0-	65018 3	9262 9	Y	8420	8425 0	0	62	
*01	60874 X	60874	-0-	-0-	-0-	52955 3	7919 9	Y	7199	7200 0	0	61	
-----													
MONARCH STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	289017	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10000 - 20276	
08	81749 X	81749	-0-	-0-	-0-	71122 3	10627 9	Y	9661	9660 0	0	60	
09	76767 X	76767	-0-	-0-	-0-	67426 3	9341 9	Y	8492	8490 0	0	62	
10	80243 X	80243	-0-	-0-	-0-	70709 3	9534 9	Y	8667	8654 0	0	75	
*11	53540 X	53540	-0-	-0-	-0-	46169 3	7371 9	Y	6701	6719 0	0	57	
12	69655 X	69655	-0-	-0-	-0-	61074 3	8581 9	Y	7801	7798 0	0	60	
*01	73687 X	73687	-0-	-0-	-0-	64419 3	9268 9	Y	8425	8399 0	0	86	
-----													
BATTLESHIP				WELL #:	2H	RRCID ->	289043	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.10418 - 19530	
08	56203 X	47234	-0-	-8969	-0-	38332 3	8902 9	N	8093	8115 0	0	37	
09	54390 X	44845	-0-	-9545	-0-	36525 3	8320 9	N	7564	7544 0	0	57	
10	53923 X	53923	-0-	-0-	-0-	44058 3	9865 9	N	8968	8943 0	0	82	
*11	49174 X	49174	-0-	-0-	-0-	40301 3	8873 9	N	8066	8077 0	0	71	
12	47244 X	44633	-0-	-2611	-0-	35854 3	8779 9	N	7981	7993 0	0	59	
01	55614 X	44919	-0-	-10695	-0-	36727 3	8192 9	N	7447	7443 0	0	63	
-----													
LONESTAR STATE				WELL #:	3H	RRCID ->	289046	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10090 - 20289	
08	49774 X	49774	-0-	-0-	-0-	41325 3	8449 9	Y	7681	7699 0	0	35	
09	49845 X	49845	-0-	-0-	-0-	41685 3	8160 9	Y	7418	7397 0	0	56	
10	52547 X	52547	-0-	-0-	-0-	43570 3	8977 9	Y	8161	8142 0	0	75	
*11	64254 X	64254	-0-	-0-	-0-	55547 3	8707 9	Y	7915	7920 0	0	70	
12	47792 X	47792	-0-	-0-	-0-	41266 3	6526 9	Y	5933	5959 0	0	44	
*01	44098 X	44098	-0-	-0-	-0-	37608 3	6490 9	Y	5900	5894 0	0	50	
-----													
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.// 31913 800 //CONT.// 172232		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				
DIVA		WELL #:		2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9938	PERF.10396	- 20461								
08	09	10	*11	12	*01	53594	X	53594	-0-	-0-	-0-	47395	3	6199	9	Y	5635	5656	0	26
08	09	10	*11	12	*01	55854	X	55854	-0-	-0-	-0-	49327	3	6527	9	Y	5934	5915	0	45
08	09	10	*11	12	*01	55330	X	55330	-0-	-0-	-0-	47938	3	7392	9	Y	6720	6703	0	62
08	09	10	*11	12	*01	64408	X	64408	-0-	-0-	-0-	56853	3	7555	9	Y	6868	6869	0	61
08	09	10	*11	12	*01	44299	X	40968	-0-	-3331	-0-	35132	3	5836	9	Y	5305	5327	0	39
08	09	10	*11	12	*01	44956	X	44956	-0-	-0-	-0-	39856	3	5100	9	Y	4636	4636	0	39
DIVA		WELL #:		3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10230	- 20368								
08	09	10	*11	12	*01	47368	X	25275	-0-	-22093	-0-	22159	3	3116	9	Y	2833	2846	0	13
08	09	10	*11	12	*01	25642	X	25642	-0-	-0-	-0-	22297	3	3345	9	Y	3041	3031	0	23
08	09	10	*11	12	*01	29962	X	29962	-0-	-0-	-0-	25526	3	4436	9	Y	4033	4019	0	37
08	09	10	*11	12	*01	36555	X	36555	-0-	-0-	-0-	31196	3	5359	9	Y	4872	4866	0	43
08	09	10	*11	12	*01	35689	X	35689	-0-	-0-	-0-	30561	3	5128	9	Y	4662	4671	0	34
08	09	10	*11	12	*01	36640	X	36640	-0-	-0-	-0-	32359	3	4281	9	Y	3892	3893	0	33
DIVA		WELL #:		4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10301	- 20461								
08	09	10	*11	12	*01	29222	X	29222	-0-	-0-	-0-	22186	3	7036	9	Y	6396	6401	0	29
08	09	10	*11	12	*01	27030	X	24419	-0-	-2611	-0-	18165	3	6254	9	Y	5685	5671	0	43
08	09	10	*11	12	*01	27931	X	19104	-0-	-8827	-0-	15574	3	3530	9	Y	3209	3223	0	29
08	09	10	*11	12	*01	32392	X	32392	-0-	-0-	-0-	27268	3	5124	9	Y	4658	4646	0	41
08	09	10	*11	12	*01	30087	X	30087	-0-	-0-	-0-	24855	3	5232	9	Y	4756	4762	0	35
08	09	10	*11	12	*01	20841	X	20841	-0-	-0-	-0-	15427	3	5414	9	Y	4922	4915	0	42
DIVA		WELL #:		1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10270	- 20059								
08	09	10	*11	12	*01	14415	X	4877	-0-	-9538	-0-	3183	3	1694	9	Y	1540	1558	0	7
08	09	10	*11	12	*01	13950	X	6989	-0-	-6961	-0-	5156	3	1833	9	Y	1666	1660	0	13
08	09	10	*11	12	*01	14415	X	12986	-0-	-1429	-0-	9644	3	3342	9	Y	3038	3023	0	28
08	09	10	*11	12	*01	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	11325	3	3476	9	Y	3160	3160	0	28
08	09	10	*11	12	*01	32255	X	32255	-0-	-0-	-0-	26430	3	5825	9	Y	5295	5284	0	39
08	09	10	*11	12	*01	29537	X	29537	-0-	-0-	-0-	25027	3	4510	9	Y	4100	4104	0	35
MONARCH STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10199	- 20317								
08	09	10	*11	12	01	41540	X	28401	-0-	-13139	-0-	25379	3	3022	9	Y	2747	2749	0	17
08	09	10	*11	12	01	37050	X	32341	-0-	-4709	-0-	29019	3	3322	9	Y	3020	3015	0	22
08	09	10	*11	12	01	40542	X	40542	-0-	-0-	-0-	37418	3	3124	9	Y	2840	2837	0	25
08	09	10	*11	12	01	60057	X	60057	-0-	-0-	-0-	57336	3	2721	9	Y	2474	2478	0	21
08	09	10	*11	12	01	33418	X	18338	-0-	-15080	-0-	17537	3	801	9	Y	728	743	0	6
08	09	10	*11	12	01	27249	X	19660	-0-	-7589	-0-	18361	3	1299	9	Y	1181	1175	0	12
EL JEFE		WELL #:		7H	RRCID ->	289968	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10994	PERF.11260	- 21560								
08	09	10	*11	12	01	76539	X	56639	-0-	-19900	-0-	54099	3	2540	9	N	2309	2313	0	11
08	09	10	*11	12	01	74070	X	64113	-0-	-9957	-0-	61890	3	2223	9	N	2021	2017	0	15
08	09	10	*11	12	01	70990	X	67550	-0-	-3440	-0-	65118	3	2432	9	N	2211	2206	0	20
08	09	10	*11	12	01	68250	X	67721	-0-	-529	-0-	65277	3	2444	9	N	2222	2222	0	20
08	09	10	*11	12	01	66340	X	65801	-0-	-539	-0-	63309	3	2492	9	N	2265	2268	0	17
08	09	10	*11	12	01	67983	X	66523	-0-	-1460	-0-	64364	3	2159	9	N	1963	1963	0	17

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
EL JEFE		WELL #:		5H	RRCID ->	290268	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	9911	PERF.10143	-	20434		
M	O	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	32426	X	30542	-0-	-1884	-0-	25849	3	4693	9	Y	4266	4272	0	20
09	37801	X	37801	-0-	-0-	-0-	32638	3	5163	9	Y	4694	4678	0	36
10	40070	X	40070	-0-	-0-	-0-	34803	3	5267	9	Y	4788	4780	0	44
*11	42882	X	42882	-0-	-0-	-0-	37266	3	5616	9	Y	5105	5104	0	45
12	35893	X	35893	-0-	-0-	-0-	30781	3	5112	9	Y	4647	4658	0	34
*01	31206	X	31206	-0-	-0-	-0-	26811	3	4395	9	Y	3995	3995	0	34
-----															
EL JEFE		WELL #:		6H	RRCID ->	290311	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	10043	PERF.10392	-	20666		
08	42501	X	33251	-0-	-9250	-0-	27785	3	5466	9	Y	4969	4969	0	23
09	41130	X	38100	-0-	-3030	-0-	31958	3	6142	9	Y	5584	5565	0	42
10	42501	X	38167	-0-	-4334	-0-	31824	3	6343	9	Y	5766	5755	0	53
*11	41130	X	39214	-0-	-1916	-0-	33235	3	5979	9	Y	5435	5440	0	48
12	40754	X	40754	-0-	-0-	-0-	34302	3	6452	9	Y	5865	5870	0	43
*01	43192	X	43192	-0-	-0-	-0-	37176	3	6016	9	Y	5469	5466	0	46
-----															
EL JEFE		WELL #:		4H	RRCID ->	290460	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11068	-	21395		
08	109346	X	109346	-0-	-0-	-0-	103670	3	5676	9	N	5160	5164	0	24
09	85735	X	85735	-0-	-0-	-0-	81404	3	4331	9	N	3937	3931	0	30
10	88195	X	88195	-0-	-0-	-0-	83595	3	4600	9	N	4182	4174	0	38
*11	83734	X	83734	-0-	-0-	-0-	79619	3	4115	9	N	3741	3746	0	33
12	91828	X	91828	-0-	-0-	-0-	87133	3	4695	9	N	4268	4270	0	31
*01	83266	X	83266	-0-	-0-	-0-	79397	3	3869	9	N	3517	3518	0	30
-----															
ALPHA STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	290666	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10834	PERF.11164	-	20915		
08	58280	X	57530	-0-	-750	-0-	54994	3	2536	9	N	2305	2312	0	11
09	73320	X	46724	-0-	-26596	-0-	44577	3	2147	9	N	1952	1948	0	15
10	75764	X	50465	-0-	-25299	-0-	48030	3	2435	9	N	2214	2209	0	20
*11	78389	X	78389	-0-	-0-	-0-	73750	3	4639	9	N	4217	4200	0	37
12	57973	X	57973	-0-	-0-	-0-	55082	3	2891	9	N	2628	2646	0	19
01	57536	X	48484	-0-	-9052	-0-	46303	3	2181	9	N	1983	1985	0	17
-----															
ALPHA STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	290667	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10900	-	20696		
08	164300	X	151604	-0-	-12696	-0-	141364	3	10240	9	N	9309	9337	0	43
09	159000	X	142722	-0-	-16278	-0-	132002	3	10720	9	N	9745	9714	0	74
10	164300	X	137123	-0-	-27177	-0-	126986	3	10137	9	N	9215	9205	0	84
*11	159000	X	127198	-0-	-31802	-0-	119489	3	7709	9	N	7008	7030	0	62
12	151590	X	143244	-0-	-8346	-0-	134388	3	8856	9	N	8051	8054	0	59
01	151590	X	142604	-0-	-8986	-0-	133718	3	8886	9	N	8078	8069	0	68
-----															
ALPHA STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	290672	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11090	-	20742		
08	52051	X	52051	-0-	-0-	-0-	49741	3	2310	9	N	2100	2105	0	10
09	65160	X	46194	-0-	-18966	-0-	44389	3	1805	9	N	1641	1639	0	12
10	67332	X	46591	-0-	-20741	-0-	44789	3	1802	9	N	1638	1635	0	15
*11	65160	X	41310	-0-	-23850	-0-	39775	3	1535	9	N	1395	1398	0	12
12	52049	X	29603	-0-	-22446	-0-	28340	3	1263	9	N	1148	1152	0	8
01	52049	X	41643	-0-	-10406	-0-	40125	3	1518	9	N	1380	1376	0	12
-----															
ROULETTE		WELL #:		6H	RRCID ->	290693	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10986	-	20558		
08	99231	X	89797	-0-	-9434	-0-	83191	3	6606	9	N	6005	6000	0	31
09	96030	X	90931	-0-	-5099	-0-	84849	3	6082	9	N	5529	5513	0	47
10	93186	X	67826	-0-	-25360	-0-	63676	3	4150	9	N	3773	3797	0	23
*11	86910	X	37191	-0-	-49719	-0-	34206	3	2985	9	N	2714	2720	0	17
12	93961	X	53105	-0-	-40856	-0-	47935	3	5170	9	N	4700	4673	0	44
01	93961	X	67262	-0-	-26699	-0-	62361	3	4901	9	N	4455	4459	0	40

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
ROULETTE		WELL #:		3H	RRCID ->	290767	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	9663	PERF.10190	-	19839
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		52111 X	42298	-0-	-9813	-0-	35268 3	7030 9	N	6391	6403 0		33
09		47070 X	44078	-0-	-2992	-0-	36181 3	7897 9	N	7179	7151 0		61
10		41633 X	41482	-0-	-151	-0-	34539 3	6943 9	N	6312	6334 0		39
*11		74000 X	74000	-0-	-0-	-0-	66520 3	7480 9	N	6800	6796 0		43
12		60330 X	60330	-0-	-0-	-0-	54073 3	6257 9	N	5688	5678 0		53
01		45539 X	34693	-0-	-10846	-0-	27638 3	7055 9	N	6414	6409 0		58
-----													
ALPHA STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290854	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10860	-	20530
08		91054 X	91054	-0-	-0-	-0-	84925 3	6129 9	N	5572	5591 0		26
09		102066 X	102066	-0-	-0-	-0-	96409 3	5657 9	N	5143	5130 0		39
10		110445 X	110445	-0-	-0-	-0-	104518 3	5927 9	N	5388	5378 0		49
*11		98490 X	78395	-0-	-20095	-0-	74270 3	4125 9	N	3750	3766 0		33
12		105710 X	93641	-0-	-12069	-0-	88089 3	5552 9	N	5047	5043 0		37
01		111476 X	84713	-0-	-26763	-0-	79663 3	5050 9	N	4591	4589 0		39
-----													
ROULETTE		WELL #:		2H	RRCID ->	290855	COMPL. DATE	11/11/2021	TOTAL DEPTH	9858	PERF.10338	-	19942
08		54572 X	54572	-0-	-0-	-0-	50258 3	4314 9	N	3922	3927 0		20
09		63491 X	63491	-0-	-0-	-0-	58143 3	5348 9	N	4862	4841 0		41
10		54002 X	38125	-0-	-15877	-0-	33037 3	5088 9	N	4625	4638 0		28
*11		52800 X	41730	-0-	-11070	-0-	36582 3	5148 9	N	4680	4679 0		29
12		65596 X	32123	-0-	-33473	-0-	27660 3	4463 9	N	4057	4048 0		38
01		65596 X	48956	-0-	-16640	-0-	43560 3	5396 9	N	4905	4899 0		44
-----													
ROULETTE		WELL #:		1H	RRCID ->	290856	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL DEPTH	9622	PERF.10140	-	20306
08		93062 X	75354	-0-	-17708	-0-	67897 3	7457 9	N	6779	6781 0		35
09		90060 X	57437	-0-	-32623	-0-	47825 3	9612 9	N	8738	8699 0		74
10		77447 X	77447	-0-	-0-	-0-	69540 3	7907 9	N	7188	7218 0		44
*11		72930 X	45338	-0-	-27592	-0-	38291 3	7047 9	N	6406	6410 0		40
12		75361 X	28865	-0-	-46496	-0-	22800 3	6065 9	N	5514	5503 0		51
01		77345 X	55084	-0-	-22261	-0-	47428 3	7656 9	N	6960	6948 0		63
-----													
BLUE MARLIN STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290896	COMPL. DATE	02/21/2022	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9700	-	19718
08		44506 X	44506	-0-	-0-	-0-	37732 3	6774 9	Y	6158	6152 0		39
09		40620 X	1969	-0-	-38651	-0-	1378 3	591 9	Y	537	572 0		4
10		41292 X	30526	-0-	-10766	-0-	27072 3	3454 9	Y	3140	3117 0		27
*11		63734 X	63734	-0-	-0-	-0-	57856 3	5878 9	Y	5344	5325 0		46
12		41974 X	41789	-0-	-185	-0-	36168 3	5621 9	Y	5110	5117 0		39
01		T. A.	35835	-0-	35835	35835	30952 3	4883 9	Y	4439	4433 0		45
-----													
BLUE MARLIN STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	290898	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9960	-	19815
08		59985 X	47868	-0-	-12117	-0-	41891 3	5977 9	Y	5434	5435 0		34
09		58050 X	2458	-0-	-55592	-0-	1839 3	619 9	Y	563	593 0		4
10		58900 X	40058	-0-	-18842	-0-	34296 3	5762 9	Y	5238	5197 0		45
*11		57000 X	30307	-0-	-26693	-0-	24998 3	5309 9	Y	4826	4830 0		41
12		53723 X	34314	-0-	-19409	-0-	29121 3	5193 9	Y	4721	4726 0		36
01		T. A.	41081	-0-	41081	41081	36666 3	4415 9	Y	4014	4009 0		41
-----													
ROULETTE		WELL #:		4H	RRCID ->	291169	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10693	-	20554
08		106733 X	88798	-0-	-17935	-0-	83930 3	4868 9	N	4425	4423 0		23
09		69532 X	69532	-0-	-0-	-0-	65519 3	4013 9	N	3648	3640 0		31
10		69099 X	68691	-0-	-408	-0-	65009 3	3682 9	N	3347	3357 0		21
*11		91057 X	91057	-0-	-0-	-0-	86735 3	4322 9	N	3929	3925 0		25
12		88784 X	86224	-0-	-2560	-0-	83463 3	2761 9	N	2510	2512 0		23
*01		89898 X	89898	-0-	-0-	-0-	85171 3	4727 9	N	4297	4281 0		39

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
BLUE MARLIN STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	291241	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL	DEPTH	9584	PERF.	9859 - 19506		
M	O	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	44361	X	39007	-0-	-5354	-0-	33289	3	5718	9	Y	5198	5196	0	33
09	33000	X	2248	-0-	-30752	-0-	1621	3	627	9	Y	570	599	0	4
10	49432	X	49432	-0-	-0-	-0-	43860	3	5572	9	Y	5065	5025	0	44
*11	37740	X	24050	-0-	-13690	-0-	18961	3	5089	9	Y	4626	4630	0	40
12	38998	X	30790	-0-	-8208	-0-	24984	3	5806	9	Y	5278	5278	0	40
01	49383	X	33624	-0-	-15759	-0-	28413	3	5211	9	Y	4737	4728	0	49
-----															
ROULETTE		WELL #:		5H	RRCID ->	291242	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL	DEPTH	10735	PERF.	11025 - 20928		
08	71282	X	71282	-0-	-0-	-0-	69240	3	2042	9	N	1856	1858	0	9
09	93660	X	65835	-0-	-27825	-0-	65180	3	655	9	N	595	599	0	5
10	96782	X	43242	-0-	-53540	-0-	41901	3	1341	9	N	1219	1216	0	8
*11	93660	X	53502	-0-	-40158	-0-	51249	3	2253	9	N	2048	2043	0	13
12	74803	X	63252	-0-	-11551	-0-	60422	3	2830	9	N	2573	2562	0	24
01	71269	X	58259	-0-	-13010	-0-	56260	3	1999	9	N	1817	1825	0	16
-----															
GREAT WHITE		WELL #:		8H	RRCID ->	291899	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL	DEPTH	9368	PERF.	9300 - 19204		
08	28892	X	26148	-0-	-2744	-0-	23886	3	2262	9	Y	2056	2057	0	13
09	26185	X	26185	-0-	-0-	-0-	24129	3	2056	9	Y	1869	1868	0	14
10	27971	X	27971	-0-	-0-	-0-	25611	3	2360	9	Y	2145	2140	0	19
*11	27604	X	27604	-0-	-0-	-0-	25224	3	2380	9	Y	2164	2164	0	19
12	28189	X	28189	-0-	-0-	-0-	25784	3	2405	9	Y	2186	2188	0	17
01	25141	X	23341	-0-	-1800	-0-	21463	3	1878	9	Y	1707	1707	0	17
-----															
BIG KAHUNA		WELL #:		6H	RRCID ->	292692	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL	DEPTH	10654	PERF.	10970 - 21125		
08	107942	X	76248	-0-	-31694	-0-	71783	3	4465	9	N	4059	4049	0	21
09	87180	X	72984	-0-	-14196	-0-	69412	3	3572	9	N	3247	3240	0	28
10	90086	X	50181	-0-	-39905	-0-	48149	3	2032	9	N	1847	1864	0	11
*11	76170	X	61598	-0-	-14572	-0-	59828	3	1770	9	N	1609	1610	0	10
12	76260	X	37974	-0-	-38286	-0-	35700	3	2274	9	N	2067	2058	0	19
*01	112306	X	112306	-0-	-0-	-0-	107295	3	5011	9	N	4555	4533	0	41
-----															
BIG KAHUNA		WELL #:		7H	RRCID ->	292752	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.	11165 - 21095		
08	90687	X	90687	-0-	-0-	-0-	88492	3	2195	9	N	1995	1993	0	10
09	84630	X	54201	-0-	-30429	-0-	52532	3	1669	9	N	1517	1514	0	13
10	70091	X	60604	-0-	-9487	-0-	58463	3	2141	9	N	1946	1947	0	12
*11	87750	X	60981	-0-	-26769	-0-	58873	3	2108	9	N	1916	1916	0	12
12	90675	X	73294	-0-	-17381	-0-	71401	3	1893	9	N	1721	1717	0	16
01	90675	X	51846	-0-	-38829	-0-	50377	3	1469	9	N	1335	1339	0	12
-----															
BIG KAHUNA		WELL #:		8H	RRCID ->	292753	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL	DEPTH	10552	PERF.	10720 - 20680		
08	129088	X	129088	-0-	-0-	-0-	121886	3	7202	9	N	6547	6549	0	33
09	128527	X	128527	-0-	-0-	-0-	122214	3	6313	9	N	5739	5723	0	49
10	171404	X	171404	-0-	-0-	-0-	163724	3	7680	9	N	6982	6988	0	43
*11	178180	X	178180	-0-	-0-	-0-	170647	3	7533	9	N	6848	6848	0	43
12	186682	X	186682	-0-	-0-	-0-	179773	3	6909	9	N	6281	6265	0	59
*01	130188	X	130188	-0-	-0-	-0-	125494	3	4694	9	N	4267	4288	0	38
-----															
BIG KAHUNA		WELL #:		9H	RRCID ->	292754	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL	DEPTH	10869	PERF.	10925 - 21070		
08	104935	X	93328	-0-	-11607	-0-	91847	3	1481	9	N	1346	1349	0	7
09	101550	X	78475	-0-	-23075	-0-	77222	3	1253	9	N	1139	1136	0	10
10	76787	X	68142	-0-	-8645	-0-	67184	3	958	9	N	871	876	0	5
*11	90330	X	78443	-0-	-11887	-0-	77135	3	1308	9	N	1189	1187	0	7
12	93341	X	77056	-0-	-16285	-0-	75239	3	1817	9	N	1652	1644	0	15
01	93341	X	54090	-0-	-39251	-0-	52757	3	1333	9	N	1212	1216	0	11

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	61969 X	35195	-0-	-26774	-0-	33171 3	2024 9	N	1840	1840 0		9
09	38070 X	35549	-0-	-2521	-0-	33592 3	1957 9	N	1779	1773 0		15
10	40238 X	30271	-0-	-9967	-0-	27368 3	2903 9	N	2639	2638 0		16
*11	38940 X	32688	-0-	-6252	-0-	30755 3	1933 9	N	1757	1762 0		11
12	39463 X	37660	-0-	-1803	-0-	35778 3	1882 9	N	1711	1706 0		16
01	36735 X	27283	-0-	-9452	-0-	25942 3	1341 9	N	1219	1224 0		11
-----												
HEAD HONCHO STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 292835		COMPL. DATE 02/09/2022		TOTAL DEPTH 10683		PERF.11091 - 21445		
08	121520 X	114596	-0-	-6924	-0-	109936 3	4660 9	N	4236	4237 0		19
09	117600 X	116205	-0-	-1395	-0-	110762 3	5443 9	N	4948	4929 0		38
10	121807 X	121807	-0-	-0-	-0-	115933 3	5874 9	N	5340	5329 0		49
11	107700 X	103676	-0-	-4024	-0-	98398 3	5278 9	N	4798	4805 0		42
12	109164 X	109164	-0-	-0-	-0-	103709 3	5455 9	N	4959	4964 0		37
01	100018 X	100018	-0-	-0-	-0-	94182 3	5836 9	N	5305	5297 0		45
-----												
DUST DEVIL		WELL #: 2H		RRCID -> 292881		COMPL. DATE 09/01/2022		TOTAL DEPTH 9873		PERF.10265 - 20345		
08	T. A.	56245	-0-	56245	96293	53539 3	2706 9	Y	2460	2455 0		15
09	T. A.	61305	-0-	61305	157598	57710 3	3595 9	Y	3268	3259 0		24
10	T. A.	58692	-0-	58692	216290	55485 3	3207 9	Y	2915	2914 0		25
*11	T. A.	72120	-0-	72120	288410	68275 3	3845 9	Y	3495	3490 0		30
12	362657 X	74247	-0-	-288410	-0-	70068 3	4179 9	Y	3799	3800 0		29
01	63364 X	41995	-0-	-21369	-0-	39447 3	2548 9	Y	2316	2321 0		24
-----												
HEAD HONCHO STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 292902		COMPL. DATE 02/09/2022		TOTAL DEPTH 10928		PERF.11296 - 21288		
08	94159 X	94159	-0-	-0-	-0-	91681 3	2478 9	N	2253	2267 0		10
09	90720 X	84434	-0-	-6286	-0-	81455 3	2979 9	N	2708	2697 0		21
10	127906 X	89489	-0-	-38417	-0-	87810 3	1679 9	N	1526	1533 0		14
11	123780 X	80026	-0-	-43754	-0-	78484 3	1542 9	N	1402	1404 0		12
12	127906 X	80133	-0-	-47773	-0-	78110 3	2023 9	N	1839	1837 0		14
01	74282 X	74282	-0-	-0-	-0-	72707 3	1575 9	N	1432	1434 0		12
-----												
HEAD HONCHO STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 292903		COMPL. DATE 02/09/2022		TOTAL DEPTH 10697		PERF.10993 - 21212		
08	115312 X	115312	-0-	-0-	-0-	110321 3	4991 9	N	4537	4546 0		21
09	103860 X	98063	-0-	-5797	-0-	94238 3	3825 9	N	3477	3472 0		26
10	107322 X	107183	-0-	-139	-0-	102708 3	4475 9	N	4068	4057 0		37
11	100569 X	100569	-0-	-0-	-0-	95290 3	5279 9	N	4799	4794 0		42
12	96599 X	96599	-0-	-0-	-0-	91500 3	5099 9	N	4635	4643 0		34
01	93682 X	84910	-0-	-8772	-0-	81167 3	3743 9	N	3403	3408 0		29
-----												
DUST DEVIL		WELL #: 1H		RRCID -> 292905		COMPL. DATE 09/08/2022		TOTAL DEPTH 10312		PERF.10845 - 20880		
08	88331 X	88331	-0-	-0-	-0-	86035 3	2296 9	Y	2087	2082 0		13
09	70431 X	70431	-0-	-0-	-0-	67415 3	3016 9	Y	2742	2735 0		20
10	80130 X	80130	-0-	-0-	-0-	77696 3	2434 9	Y	2213	2214 0		19
*11	64470 X	41774	-0-	-22696	-0-	41167 3	607 9	Y	552	566 0		5
12	66619 X	52423	-0-	-14196	-0-	51258 3	1165 9	Y	1059	1056 0		8
01	88319 X	40310	-0-	-48009	-0-	38991 3	1319 9	Y	1199	1195 0		12
-----												
DUST DEVIL		WELL #: 3H		RRCID -> 292906		COMPL. DATE 09/01/2022		TOTAL DEPTH 10333		PERF.11530 - 20595		
08	122883 X	122883	-0-	-0-	-0-	121474 3	1409 9	Y	1281	1288 0		8
09	105917 X	105917	-0-	-0-	-0-	103782 3	2135 9	Y	1941	1935 0		14
10	128004 X	128004	-0-	-0-	-0-	126246 3	1758 9	Y	1598	1598 0		14
*11	183122 X	183122	-0-	-0-	-0-	181222 3	1900 9	Y	1727	1726 0		15
12	201675 X	201675	-0-	-0-	-0-	199759 3	1916 9	Y	1742	1744 0		13
*01	165603 X	165603	-0-	-0-	-0-	164043 3	1560 9	Y	1418	1416 0		15

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
DUST DEVIL		WELL #:		6H	RRCID ->	292907	COMPL.	DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.10100	- 20160
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	76986	-0-	76986	113790	72457	3	4529	9	Y	4117	4106	0	26
09	T. A.	99601	-0-	99601	213391	96981	3	2620	9	Y	2382	2391	0	17
10	T. A.	80257	-0-	80257	293648	75810	3	4447	9	Y	4043	4025	0	35
*11	T. A.	77006	-0-	77006	370654	72665	3	4341	9	Y	3946	3947	0	34
12	442316 X	71662	-0-	-370654	-0-	67346	3	4316	9	Y	3924	3928	0	30
01	T. A.	91608	-0-	91608	91608	87932	3	3676	9	Y	3342	3338	0	34
-----														
DUST DEVIL		WELL #:		4H	RRCID ->	292914	COMPL.	DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	10027	PERF.10230	- 20300
08	84072 X	66103	-0-	-17969	-0-	63870	3	2233	9	Y	2030	2028	0	13
09	70568 X	70568	-0-	-0-	-0-	67442	3	3126	9	Y	2842	2834	0	21
10	72889 X	72889	-0-	-0-	-0-	69706	3	3183	9	Y	2894	2890	0	25
*11	83502 X	83502	-0-	-0-	-0-	79261	3	4241	9	Y	3855	3847	0	33
12	107987 X	107987	-0-	-0-	-0-	103856	3	4131	9	Y	3755	3759	0	29
*01	155357 X	155357	-0-	-0-	-0-	150910	3	4447	9	Y	4043	4031	0	41
-----														
DUST DEVIL		WELL #:		5H	RRCID ->	292915	COMPL.	DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.10530	- 20585
08	127235 X	127235	-0-	-0-	-0-	125077	3	2158	9	Y	1962	1959	0	12
09	137971 X	137971	-0-	-0-	-0-	135423	3	2548	9	Y	2316	2311	0	17
10	84408 X	84408	-0-	-0-	-0-	82842	3	1566	9	Y	1424	1429	0	12
*11	116671 X	116671	-0-	-0-	-0-	114822	3	1849	9	Y	1681	1679	0	14
12	109202 X	109202	-0-	-0-	-0-	107322	3	1880	9	Y	1709	1710	0	13
*01	119264 X	119264	-0-	-0-	-0-	118183	3	1081	9	Y	983	986	0	10
-----														
YAHTZEE		WELL #:		1H	RRCID ->	294793	COMPL.	DATE	10/18/2022	TOTAL	DEPTH	10381	PERF.10450	- 20397
08	121489 X	45121	-0-	-76368	-0-	45114	3	7	9	N	6	33	0	-0-
09	117570 X	101979	-0-	-15591	-0-	96180	3	5799	9	N	5272	5227	0	45
10	121489 X	76829	-0-	-44660	-0-	71037	3	5792	9	N	5265	5278	0	32
*11	114930 X	34888	-0-	-80042	-0-	33923	3	965	9	N	877	903	0	6
12	118761 X	20408	-0-	-98353	-0-	19947	3	461	9	N	419	421	0	4
01	105369 X	28475	-0-	-76894	-0-	27824	3	651	9	N	592	591	0	5
-----														
YAHTZEE		WELL #:		4H	RRCID ->	294919	COMPL.	DATE	10/18/2022	TOTAL	DEPTH	10655	PERF.10825	- 20718
08	161431 X	161431	-0-	-0-	-0-	158887	3	2544	9	N	2313	2309	0	12
09	122490 X	92419	-0-	-30071	-0-	90892	3	1527	9	N	1388	1388	0	12
10	126573 X	76742	-0-	-49831	-0-	74425	3	2317	9	N	2106	2105	0	13
*11	125220 X	94362	-0-	-30858	-0-	92572	3	1790	9	N	1627	1630	0	10
12	129394 X	106843	-0-	-22551	-0-	105139	3	1704	9	N	1549	1545	0	14
01	129394 X	102107	-0-	-27287	-0-	100432	3	1675	9	N	1523	1523	0	14
-----														
YAHTZEE		WELL #:		5H	RRCID ->	295023	COMPL.	DATE	10/18/2022	TOTAL	DEPTH	10425	PERF.10610	- 20386
08	128092 X	51050	-0-	-77042	-0-	48034	3	3016	9	N	2742	2749	0	14
09	123960 X	92419	-0-	-31541	-0-	87514	3	4905	9	N	4459	4435	0	38
10	105483 X	105483	-0-	-0-	-0-	98386	3	7097	9	N	6452	6450	0	40
*11	112337 X	112337	-0-	-0-	-0-	105364	3	6973	9	N	6339	6339	0	40
12	101649 X	93902	-0-	-7747	-0-	89454	3	4448	9	N	4044	4046	0	38
01	105400 X	88450	-0-	-16950	-0-	84183	3	4267	9	N	3879	3882	0	35
-----														
YAHTZEE		WELL #:		2H	RRCID ->	295082	COMPL.	DATE	10/18/2022	TOTAL	DEPTH	10639	PERF.10730	- 20651
08	144770 X	105579	-0-	-39191	-0-	103059	3	2520	9	N	2291	2287	0	12
09	163170 X	82749	-0-	-80421	-0-	81170	3	1579	9	N	1435	1435	0	12
10	168609 X	78961	-0-	-89648	-0-	76213	3	2748	9	N	2498	2495	0	15
*11	163170 X	104950	-0-	-58220	-0-	101008	3	3942	9	N	3584	3576	0	23
12	105586 X	98265	-0-	-7321	-0-	96275	3	1990	9	N	1809	1815	0	17
01	105586 X	97035	-0-	-8551	-0-	94926	3	2109	9	N	1917	1917	0	17

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
YAHTZEE		WELL #:		3H	RRCID ->	295083	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10330	PERF.10378	- 20268
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		169347 X	169347	-0-	-0-	-0-	159884 3	9463 9	N	8603	8580 0	44
09		116969 X	116969	-0-	-0-	-0-	111843 3	5126 9	N	4660	4664 0	40
10		95139 X	95139	-0-	-0-	-0-	89548 3	5591 9	N	5083	5092 0	31
*11		122476 X	122476	-0-	-0-	-0-	116644 3	5832 9	N	5302	5300 0	33
12		126683 X	126683	-0-	-0-	-0-	121921 3	4762 9	N	4329	4322 0	40
*01		118540 X	118540	-0-	-0-	-0-	113711 3	4829 9	N	4390	4390 0	40
-----												
LONESTAR STATE		WELL #:		10WC	RRCID ->	297335	COMPL. DATE	07/29/2023	TOTAL DEPTH	10439	PERF.10854	- 21330
08		74994 X	74994	-0-	-0-	-0-	65627 3	9367 9	N	8515	8494 0	44
09		139710 X	109072	-0-	-30638	-0-	101196 3	7876 9	N	7160	7143 0	61
10		130017 X	130017	-0-	-0-	-0-	121860 3	8157 9	N	7415	7430 0	46
*11		127003 X	127003	-0-	-0-	-0-	120641 3	6362 9	N	5784	5794 0	36
12		119357 X	119357	-0-	-0-	-0-	112848 3	6509 9	N	5917	5898 0	55
01		129921 X	119197	-0-	-10724	-0-	112954 3	6243 9	N	5675	5679 0	51
-----												
LONESTAR STATE		WELL #:		11WC	RRCID ->	297336	COMPL. DATE	08/02/2023	TOTAL DEPTH	10754	PERF.11065	- 21488
08		95303 X	95303	-0-	-0-	-0-	92263 3	3040 9	N	2764	2765 0	14
09		132150 X	51810	-0-	-80340	-0-	50394 3	1416 9	N	1287	1290 0	11
10		117986 X	105760	-0-	-12226	-0-	102759 3	3001 9	N	2728	2722 0	17
*11		112170 X	98953	-0-	-13217	-0-	96039 3	2914 9	N	2649	2649 0	17
12		101091 X	93108	-0-	-7983	-0-	89907 3	3201 9	N	2910	2900 0	27
01		105710 X	81955	-0-	-23755	-0-	79542 3	2413 9	N	2194	2201 0	20
-----												
LONESTAR STATE		WELL #:		12WC	RRCID ->	297337	COMPL. DATE	07/31/2023	TOTAL DEPTH	10482	PERF.10753	- 21173
08		68384 X	68384	-0-	-0-	-0-	64602 3	3782 9	N	3438	3451 0	18
09		128610 X	73298	-0-	-55312	-0-	69811 3	3487 9	N	3170	3161 0	27
10		132897 X	81064	-0-	-51833	-0-	76982 3	4082 9	N	3711	3715 0	23
*11		128610 X	115691	-0-	-12919	-0-	109853 3	5838 9	N	5307	5297 0	33
*12		120582 X	120582	-0-	-0-	-0-	114667 3	5915 9	N	5377	5360 0	50
*01		112729 X	112729	-0-	-0-	-0-	107799 3	4930 9	N	4482	4492 0	40
-----												
LONESTAR STATE		WELL #:		13WC	RRCID ->	297338	COMPL. DATE	07/29/2023	TOTAL DEPTH	10736	PERF.11079	- 21383
08		75815 X	75815	-0-	-0-	-0-	72525 3	3290 9	N	2991	2993 0	15
09		135690 X	83313	-0-	-52377	-0-	80210 3	3103 9	N	2821	2812 0	24
10		125364 X	90876	-0-	-34488	-0-	87477 3	3399 9	N	3090	3095 0	19
*11		121320 X	118312	-0-	-3008	-0-	114093 3	4219 9	N	3835	3830 0	24
12		111568 X	111568	-0-	-0-	-0-	107800 3	3768 9	N	3425	3417 0	32
*01		98272 X	98272	-0-	-0-	-0-	95354 3	2918 9	N	2653	2661 0	24
-----												
LONESTAR STATE		WELL #:		9WC	RRCID ->	297344	COMPL. DATE	07/27/2023	TOTAL DEPTH	10784	PERF.10987	- 21410
08		149773 X	149773	-0-	-0-	-0-	147956 3	1817 9	N	1652	1664 0	8
09		140190 X	108027	-0-	-32163	-0-	105160 3	2867 9	N	2606	2592 0	22
10		139190 X	102197	-0-	-36993	-0-	98549 3	3648 9	N	3316	3318 0	20
*11		144930 X	97785	-0-	-47145	-0-	93570 3	4215 9	N	3832	3828 0	24
12		149761 X	99036	-0-	-50725	-0-	95431 3	3605 9	N	3277	3270 0	31
01		149761 X	106852	-0-	-42909	-0-	103341 3	3511 9	N	3192	3194 0	29

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DRAKE UNIT		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 801H		RRCID -> 298509	COMPL. DATE 03/29/2024	TOTAL DEPTH 10285	PERF.10500	- 20545						
*03	0	6587	-0-	6587	6587	6523	3	64	9	N	58	57	0	1
*04	0	322658	-0-	322658	329245	284465	3	38193	9	N	34721	34219	0	503
*05	0	308457	-0-	308457	637702	275449	3	33008	9	N	30007	30397	0	113
*06	0	235648	-0-	235648	873350	211952	3	23696	9	N	21542	21525	0	130
*07	0	330845	-0-	330845	1204195	305096	3	25749	9	N	23408	23396	0	142
*08	0	292829	-0-	292829	1497024	270745	3	22084	9	N	20076	20092	0	126
*09	0	283114	-0-	283114	1780138	262192	3	20922	9	N	19020	19007	0	139
*10	2038858 X	258720	-0-	-1780138	-	240349	3	18371	9	N	16701	16695	0	145
*11	281940 X	229982	-0-	-51958	-	213018	3	16964	9	N	15422	15435	0	132
*12	291338 X	216992	-0-	-74346	-	201409	3	15583	9	N	14166	14190	0	108
01	291338 X	195004	-0-	-96334	-	181033	3	13971	9	N	12701	12679	0	130

BIG KAHUNA		WELL #: 12H		RRCID -> 298524	COMPL. DATE 05/07/2023	TOTAL DEPTH 9978	PERF.10313	- 20400						
*02	0	58805	-0-	58805	58805	44798	3	14007	9	N	12734	12632	0	102
*03	0	146390	-0-	146390	205195	109533	3	36857	9	N	33506	33371	0	237
*04	0	134408	-0-	134408	339603	101170	3	33238	9	N	30216	30217	0	236
*05	0	106751	-0-	106751	446354	78765	3	27986	9	N	25442	25531	0	147
*06	0	83429	-0-	83429	529783	63603	3	19826	9	N	18024	18062	0	109
*07	0	91490	-0-	91490	621273	68842	3	22648	9	N	20589	20591	0	107
*08	0	89690	-0-	89690	710963	70514	3	19176	9	N	17433	17451	0	89
*09	0	81143	-0-	81143	792106	64175	3	16968	9	N	15425	15383	0	131
*10	0	95474	-0-	95474	887580	75418	3	20056	9	N	18233	18252	0	112
*11	959489 X	71909	-0-	-887580	-	58038	3	13871	9	N	12610	12643	0	79
*12	80726 X	80726	-0-	-	-	66323	3	14403	9	N	13094	13051	0	122
01	79050 X	76502	-0-	-2548	-	62167	3	14335	9	N	13032	13037	0	117

BIG KAHUNA		WELL #: 13H		RRCID -> 298525	COMPL. DATE 02/13/2024	TOTAL DEPTH 9766	PERF.10202	- 20055						
*02	0	82968	-0-	82968	82968	63404	3	19564	9	N	17785	17642	0	143
*03	0	156431	-0-	156431	239399	114636	3	41795	9	N	37995	37869	0	269
*04	0	136994	-0-	136994	376393	106866	3	30128	9	N	27389	27444	0	214
*05	0	105443	-0-	105443	481836	78867	3	26576	9	N	24160	24235	0	139
*06	0	88064	-0-	88064	569900	63235	3	24829	9	N	22572	22574	0	137
*07	0	96436	-0-	96436	666336	73151	3	23285	9	N	21168	21195	0	110
*08	0	106570	-0-	106570	772906	85604	3	20966	9	N	19060	19073	0	97
*09	0	96383	-0-	96383	869289	78438	3	17945	9	N	16314	16272	0	139
*10	0	99013	-0-	99013	968302	78232	3	20781	9	N	18892	18915	0	116
*11	1051584 X	83282	-0-	-968302	-	68573	3	14709	9	N	13372	13404	0	84
*12	321377 X	85739	-0-	-235638	-	71089	3	14650	9	N	13318	13278	0	124
01	321377 X	87736	-0-	-233641	-	73960	3	13776	9	N	12524	12535	0	113

BIG KAHUNA		WELL #: 14H		RRCID -> 298526	COMPL. DATE 02/13/2024	TOTAL DEPTH 9967	PERF.10055	- 20265						
*02	0	73656	-0-	73656	73656	56022	3	17634	9	N	16031	15902	0	129
*03	0	159777	-0-	159777	233433	122082	3	37695	9	N	34268	34155	0	242
*04	0	140446	-0-	140446	373879	108994	3	31452	9	N	28593	28612	0	223
*05	0	118596	-0-	118596	492475	90903	3	27693	9	N	25175	25253	0	145
*06	0	106770	-0-	106770	599245	83814	3	22956	9	N	20869	20888	0	126
*07	0	88177	-0-	88177	687422	68881	3	19296	9	N	17542	17577	0	91
*08	0	93225	-0-	93225	780647	75542	3	17683	9	N	16075	16084	0	82
*09	0	74009	-0-	74009	854656	59355	3	14654	9	N	13322	13291	0	113
*10	0	98785	-0-	98785	953441	79557	3	19228	9	N	17480	17485	0	108
*11	1027861 X	74420	-0-	-953441	-	62014	3	12406	9	N	11278	11315	0	71
*12	340566 X	79236	-0-	-261330	-	66712	3	12524	9	N	11385	11350	0	106
01	340566 X	76894	-0-	-263672	-	66071	3	10823	9	N	9839	9856	0	89



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLF CAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
BIG KAHUNA		WELL #:		15H	RRCID ->	298527	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9866 - 19956	
M	O	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	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*03	0	144159	-0-	144159	144159		104087 3	40072 9	N	36429	36173 0	256	
*04	0	121488	-0-	121488	265647		89337 3	32151 9	N	29228	29256 0	228	
*05	0	97343	-0-	97343	362990		72057 3	25286 9	N	22987	23083 0	132	
*06	0	94920	-0-	94920	457910		72686 3	22234 9	N	20213	20223 0	122	
*07	0	100942	-0-	100942	558852		79964 3	20978 9	N	19071	19094 0	99	
*08	0	112796	-0-	112796	671648		93565 3	19231 9	N	17483	17493 0	89	
*09	0	96070	-0-	96070	767718		79981 3	16089 9	N	14626	14591 0	124	
*10	0	112090	-0-	112090	879808		93508 3	18582 9	N	16893	16913 0	104	
*11	955504 X	75696	-0-	-879808	-		62657 3	13039 9	N	11854	11883 0	75	
*12	321904 X	77910	-0-	-243994	-		64198 3	13712 9	N	12465	12424 0	116	
01	321904 X	83426	-0-	-238478	-0-		69917 3	13509 9	N	12281	12286 0	111	

BIG KAHUNA		WELL #:		16H	RRCID ->	298528	COMPL. DATE	02/12/2024	TOTAL DEPTH	9948	PERF.	10058 - 20128	
08	0	5247	-0-	5247	560790		4413 3	834 9	N	758	830 0	4	
09	0	81566	-0-	81566	642356		66512 3	15054 9	N	13685	13573 0	116	
10	0	101701	-0-	101701	744057		82904 3	18797 9	N	17088	17099 0	105	
11	821494 X	77437	-0-	-744057	-		65077 3	12360 9	N	11236	11270 0	71	
12	272769 X	80934	-0-	-191835	-		68416 3	12518 9	N	11380	11345 0	106	
01	272769 X	NO RPT	-0-	-272769	-0-				N	NO RPT		106	

BIG KAHUNA		WELL #:		17H	RRCID ->	298530	COMPL. DATE	02/12/2024	TOTAL DEPTH	9736	PERF.	9879 - 19915	
08	0	104795	-0-	104795	732137		87039 3	17756 9	N	16142	16154 0	83	
09	0	83408	-0-	83408	815545		68441 3	14967 9	N	13606	13573 0	116	
10	0	109368	-0-	109368	924913		90797 3	18571 9	N	16883	16895 0	104	
11	1011225 X	86312	-0-	-924913	-		73544 3	12768 9	N	11607	11638 0	73	
12	329127 X	74975	-0-	-254152	-		61637 3	13338 9	N	12125	12085 0	113	
01	329127 X	NO RPT	-0-	-329127	-0-				N	NO RPT		113	

BIG KAHUNA		WELL #:		11H	RRCID ->	298534	COMPL. DATE	02/14/2024	TOTAL DEPTH	9801	PERF.	10102 - 20032	
*02	0	63359	-0-	63359	63359		48420 3	14939 9	N	13581	13472 0	109	
*03	0	132529	-0-	132529	195888		98772 3	33757 9	N	30688	30580 0	217	
*04	0	107632	-0-	107632	303520		76483 3	31149 9	N	28317	28313 0	221	
*05	0	97721	-0-	97721	401241		71575 3	26146 9	N	23769	23853 0	137	
*06	0	93143	-0-	93143	494384		69220 3	23923 9	N	21748	21753 0	132	
*07	0	87336	-0-	87336	578120		66555 3	17181 9	N	15619	15670 0	81	
*08	0	87398	-0-	87398	665518		68214 3	19184 9	N	17440	17432 0	89	
*09	0	59858	-0-	59858	725376		45951 3	13907 9	N	12643	12625 0	107	
*10	0	33222	-0-	33222	758598		29919 3	3303 9	N	3003	3091 0	19	
*11	826427 X	67829	-0-	-758598	-		53344 3	14485 9	N	13168	13104 0	83	
*12	92070 X	72774	-0-	-19296	-		57101 3	15673 9	N	14248	14198 0	133	
01	92070 X	69453	-0-	-22617	-0-		55692 3	13761 9	N	12510	12530 0	113	

DRAKE UNIT		WELL #:		803H	RRCID ->	298549	COMPL. DATE	03/26/2024	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	10480 - 20451	
08	0	264400	-0-	264400	1358533		243091 3	21309 9	N	19372	19397 0	121	
09	0	268786	-0-	268786	1627319		249787 3	18999 9	N	17272	17266 0	127	
10	0	243853	-0-	243853	1871172		226912 3	16941 9	N	15401	15395 0	133	
11	2092891 X	221719	-0-	-1871172	-		206332 3	15387 9	N	13988	14001 0	120	
12	268491 X	210322	-0-	-58169	-		195956 3	14366 9	N	13060	13080 0	100	
01	268491 X	NO RPT	-0-	-268491	-0-				N	NO RPT		100	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
DRAKE UNIT		WELL #:		802H	RRCID ->	298559	COMPL. DATE	03/30/2024	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10732 - 20821		
M	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	0	291389	-0-	291389	1399028	278693	3	12696	9	N	11542	11570	0	72
09	0	207890	-0-	207890	1606918	200606	3	7284	9	N	6622	6645	0	49
10	0	208075	-0-	208075	1814993	201090	3	6985	9	N	6350	6344	0	55
11	1993649 X	178656	-0-	-1814993	-0-	172803	3	5853	9	N	5321	5330	0	46
12	404364 X	166865	-0-	-237499	-0-	161513	3	5352	9	N	4865	4874	0	37
01	404364 X	NO RPT	-0-	-404364	-0-					N	NO RPT			37

BATTLESHIP		WELL #:		701H	RRCID ->	298582	COMPL. DATE	09/22/2024	TOTAL DEPTH	9894	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-

BATTLESHIP		WELL #:		702H	RRCID ->	298583	COMPL. DATE	09/14/2024	TOTAL DEPTH	9666	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-

BATTLESHIP		WELL #:		703H	RRCID ->	298584	COMPL. DATE	09/05/2024	TOTAL DEPTH	9852	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-

BATTLESHIP		WELL #:		803H	RRCID ->	298591	COMPL. DATE	11/17/2024	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	N/A
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-

ROULETTE		WELL #:		802H	RRCID ->	298593	COMPL. DATE	09/07/2024	TOTAL DEPTH	10850	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-

ROULETTE		WELL #:		804H	RRCID ->	298594	COMPL. DATE	10/02/2024	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	N/A
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								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
BATTLESHIP		WELL #: 704H		RRCID -> 298600		COMPL. DATE 08/24/2024		TOTAL DEPTH 9645 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	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-
-----																
BATTLESHIP		WELL #: 801H		RRCID -> 298602		COMPL. DATE 10/17/2024		TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A								
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-
-----																
BATTLESHIP		WELL #: 802H		RRCID -> 298603		COMPL. DATE 10/03/2024		TOTAL DEPTH 10485 PERF. N/A								
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-
-----																
ROULETTE		WELL #: 803H		RRCID -> 298605		COMPL. DATE 09/16/2024		TOTAL DEPTH 10591 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-
-----																
ROULETTE		WELL #: 805H		RRCID -> 298606		COMPL. DATE 10/14/2024		TOTAL DEPTH 10468 PERF. N/A								
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-
-----																
ROULETTE		WELL #: 806H		RRCID -> 298607		COMPL. DATE 10/31/2024		TOTAL DEPTH 10776 PERF. N/A								
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-
-----																
YAHTZEE		WELL #: 6H		RRCID -> 298726		COMPL. DATE 04/23/2024		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9940 - 19702								
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	52640 X	NO RPT	-0-	-52640	-0-					N	NO RPT					-0-
12	116560 X	NO RPT	-0-	-116560	-0-					N	NO RPT					-0-
01	116560 X	NO RPT	-0-	-116560	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
YAHTZEE		WELL #:		7H	RRCID ->	298727	COMPL. DATE	04/23/2024	TOTAL DEPTH	9736	PERF.10150 - 19787
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	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	45682 X	NO RPT	-0-	-45682	-0-				N	NO RPT	-0-
12	101153 X	NO RPT	-0-	-101153	-0-				N	NO RPT	-0-
01	101153 X	NO RPT	-0-	-101153	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
YAHTZEE		WELL #:		8H	RRCID ->	298728	COMPL. DATE	04/22/2024	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9910 - 19462
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	35210 X	NO RPT	-0-	-35210	-0-				N	NO RPT	-0-
12	77965 X	NO RPT	-0-	-77965	-0-				N	NO RPT	-0-
01	77965 X	NO RPT	-0-	-77965	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
YAHTZEE		WELL #:		9H	RRCID ->	298729	COMPL. DATE	04/23/2024	TOTAL DEPTH	9758	PERF.10112 - 19747
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	50568 X	NO RPT	-0-	-50568	-0-				N	NO RPT	-0-
12	111972 X	NO RPT	-0-	-111972	-0-				N	NO RPT	-0-
01	111972 X	NO RPT	-0-	-111972	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
PANDA UNIT		WELL #:		704H	RRCID ->	298731	COMPL. DATE	04/13/2024	TOTAL DEPTH	9695	PERF. 9871 - 19767
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
PANDA UNIT		WELL #:		705H	RRCID ->	298732	COMPL. DATE	04/25/2024	TOTAL DEPTH	9503	PERF. 9599 - 19387
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
1920 ENERGY, LLC		194397		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		20305 X	15416	-0-	-4889	-0-	3463 1	10864 3	N	990	951 1	3 8	57		
							1089 9								
09		19650 X	13589	-0-	-6061	-0-	2608 1	10125 3	N	778	783 1	5 8	47		
							856 9								
10		17701 X	14716	-0-	-2985	-0-	2801 1	10933 3	N	893	907 1		33		
							982 9								
11		14910 X	13165	-0-	-1745	-0-	2721 1	9447 3	N	906	890 1	2 8	47		
							997 9								
12		15407 X	13481	-0-	-1926	-0-	3050 1	9408 3	N	930	938 1		39		
							1023 9								
01		15407 X	5273	-0-	-10134	-0-	1698 1	3167 3	N	371	397 1		11		
							408 9								
-----															
FORTRESS STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281552	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9200	- 15341		
08	DLQ	G-10	11216	-0-	11216	22102	4524 1	772 3	Y	412	376 1	64 8	49		
							5467 4	453 9							
09	DLQ	G-10	15206	-0-	15206	37308	4613 1	10044 4	Y	499	387 1	88 8	73		
							549 9								
10	DLQ	G-10	12227	-0-	12227	49535	4735 1	6964 4	Y	480	317 1	67 8	169		
							528 9								
11		59345 X	9810	-0-	-49535	-0-	4280 1	4313 3	Y	439	400 1	52 8	156		
							734 4	483 9							
12		13175 X	10962	-0-	-2213	-0-	4410 1	6016 3	Y	487	489 1	95 8	59		
							536 9								
01		13175 X	10741	-0-	-2434	-0-	4119 1	6101 3	Y	390	311 1	72 8	62		
							92 4	429 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	21850	-0-	21850	43970	1179 1	17377 3	Y	964	1010 1	135 8	46		
							2234 4	1060 9							
09	DLQ	G-10	20356	-0-	20356	64326	1194 1	17606 3	Y	796	574 1	178 8	90		
							680 4	876 9							
10	DLQ	G-10	20652	-0-	20652	84978	1427 1	17985 3	Y	874	738 1	142 8	84		
							279 4	961 9							
11		103798 X	18820	-0-	-84978	-0-	1334 1	15688 3	Y	454	388 1	109 8	41		
							1299 4	499 9							
12		20832 X	19873	-0-	-959	-0-	1451 1	17894 3	Y	480	312 1	183 8	26		
							528 9								
01		20832 X	19018	-0-	-1814	-0-	1388 1	16850 3	Y	552	382 1	135 8	61		
							173 4	607 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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6169 X	1051	-0-	-5118	-0-	975 1	44 4	N	29	170 1	3 8	64
						32 9						
09	5970 X	1247	-0-	-4723	-0-	938 1	69 3	N	135	10 8		189
						91 4	149 9					
10	3038 X	1560	-0-	-1478	-0-	987 1	412 3	N	110	170 1	11 8	118
						40 4	121 9					
11	2940 X	1163	-0-	-1777	-0-	951 1	149 4	N	57			175
						63 9						
12	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1079 1	61 3	N	111	171 1	12 8	103
						76 4	122 9					
01	1550 X	1125	-0-	-425	-0-	745 1	351 4	N	26	1 8		128
						29 9						

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		251854		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 9780 - 16647	
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1701AH											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87	

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 9990 - 14394	
STATE BB KING 32		WELL #: 2H											
08	7223 X	5832	-0-	-1391	-0-	41 1	5673 3	N	95			178	
						13 4	105 9						
09	6990 X	3223	-0-	-3767	-0-	3222 3	1 4	N	-0-			178	
10	16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	16657 3	9 4	N	-0-			178	
11	15822 X	15822	-0-	-0-	-0-	15505 3	30 4	N	261	378 1		61	
						287 9							
12	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	11083 3	26 4	N	216	194 1		83	
						238 9							
01	17480 X	17480	-0-	-0-	-0-	17220 3	21 4	N	217			300	
						239 9							

STATE JOHNNY CASH 23		WELL #: 2H		RRCID ->	280225	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9950 - 15802
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 4		N	-0-		222
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		222
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		222
11	7 N	-0-	-0-	-7	-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	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	15201 3	24 4	N	316	377 1	31	
						348 9						
09	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-	84 1	17276 3	N	-0-	16 0	401 1	31
10	18534 X	18534	-0-	-0-	-0-	309 4	865 9	N	786			400
						34 1	24051 3	N	783	31 0	610 1	542
11	24967 X	24967	-0-	-0-	-0-	21 4	861 9					
12	12555 X	9678	-0-	-2877	-0-	25 1	9254 3	N	195	9 0	719 1	9
						184 4	215 9					
01	12555 X	12175	-0-	-380	-0-	51 1	11463 3	N	501	12 0	485 1	13
						110 4	551 9					

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	GAS PROD	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
08	25141 X	10539	-0-	-14602	-0-	10331 3	2 4	N	187	190	1	183
						206 9						
09	21090 X	144	-0-	-20946	-0-	142 3	2 4	N	-0-			183
10	24532 X	24532	-0-	-0-	-0-	23711 3	55 4	N	696	574	1	305
						766 9						
11	25724 X	25724	-0-	-0-	-0-	24498 3	85 4	N	1037	1148	1	194
						1141 9						
12	16966 X	16966	-0-	-0-	-0-	15852 3	78 4	N	942	975	1	161
						1036 9						
01	30034 X	30034	-0-	-0-	-0-	28312 3	104 4	N	1471	1582	1	50
						1618 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLMAN 24		WELL #:		1H	RRCID ->	283737	COMPL. DATE	03/27/2019	TOTAL DEPTH	9867	PERF.10169	- 16919
08	52638 X	25908	-0-	-26730	-0-	25644 3	8 4	Y	233	191	1	375
						256 9						
09	45660 X	29921	-0-	-15739	-0-	29493 3	45 4	Y	348	376	1	347
						383 9						
10	47182 X	37736	-0-	-9446	-0-	37266 3	52 4	Y	380	549	1	178
						418 9						
11	34763 X	34763	-0-	-0-	-0-	33602 3	102 4	Y	963	969	1	172
						1059 9						
12	30907 X	28998	-0-	-1909	-0-	28460 3	68 4	Y	427	363	1	236
						470 9						
01	48143 X	48143	-0-	-0-	-0-	46146 3	181 4	Y	1651	1573	1	314
						1816 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE GATEWAY 34-39		WELL #: 12H		RRCID -> 284428		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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-

TRESTLES STATE UNIT 55 41-44		WELL #: 1H		RRCID -> 285578		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423				
08	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	5687 3	52 4	N	603	541 1	59 8	213
09	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6063 3	59 4	N	551	507 1		257
10	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	6303 3	55 4	N	678	542 1	52 8	341
11	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6267 3	44 4	N	575	451 1	29 8	436
12	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6674 3	16 4	N	149	328 1		257
01	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8169 3	27 4	N	330	185 1		402

RINCON UNIT 72 16-20		WELL #: 1H		RRCID -> 285603		COMPL. DATE 07/18/2018		TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410				
08	12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	8488 1	3912 3	N	147	162 1	2 8	219
09	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	8613 1	2857 3	N	101			320
10	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	12443 1	3379 3	N	158	161 1		317
11	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	9224 1	2918 3	N	159			476
12	15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	11119 1	3701 3	N	203	169 1		510
01	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	8111 1	2503 3	N	94	186 1		418

JETT RINK STATE 58-23		WELL #: 1H		RRCID -> 286146		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150				
08	7223 X	6735	-0-	-488	-0-	6410 3	43 4	N	256	164 1	45 8	548
09	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	6842 3	36 4	N	192	348 1		392
10	7223 X	6939	-0-	-284	-0-	6618 3	36 4	N	259	180 1	51 8	420
11	6900 X	6271	-0-	-629	-0-	5970 3	31 4	N	245	182 1	52 8	431
12	7223 X	6219	-0-	-1004	-0-	5942 3	36 4	N	219	163 1		487
01	7223 X	3879	-0-	-3344	-0-	3666 3	34 4	N	163	183 1		467



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
HERMOSA STATE 55 30-31		WELL #: 3H		RRCID -> 287177		COMPL. DATE 12/08/2018		TOTAL DEPTH 9717		PERF.10222		- 19542	
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	37901 X	37901	-0-	-0-	-0-	35394 3	168 4	N	2126	1955 1	87 8	970	
						2339 9							
09	36540 X	34602	-0-	-1938	-0-	32643 3	177 4	N	1620	1704 1		886	
						1782 9							
10	40424 X	38283	-0-	-2141	-0-	36064 3	184 4	N	1850	1796 1	4 8	936	
						2035 9							
11	39120 X	33852	-0-	-5268	-0-	31984 3	153 4	N	1559	1614 1		881	
						1715 9							
12	40424 X	36691	-0-	-3733	-0-	34373 3	167 4	N	1955	1804 1	10 8	1022	
						2151 9							
01	38285 X	33889	-0-	-4396	-0-	32249 3	136 4	N	1367	1497 1		892	
						1504 9							
ZUMA STATE UNIT 72 10-21		WELL #: 3H		RRCID -> 287441		COMPL. DATE 01/18/2019		TOTAL DEPTH 9695		PERF.10250		- 18793	
08	1953 X	258	-0-	-1695	-0-	26 4	232 9	N	211	176 1	33 8	234	
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			234	
10	1953 X	1	-0-	-1952	-0-	1 4		N	-0-			234	
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			234	
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			234	
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			234	
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03		WELL #: 1H		RRCID -> 287596		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 9948		PERF.10318		- 19780	
08	17391 X	3827	-0-	-13564	-0-	3466 3	23 4	Y	307	532 1	53 8	298	
						338 9							
09	16830 X	40	-0-	-16790	-0-	40 3		Y	-0-	298 1		-0-	
10	17391 X	13272	-0-	-4119	-0-	65 1	12033 3	Y	1050	1038 1	1 8	11	
						19 4	1155 9						
11	16500 X	11170	-0-	-5330	-0-	47 1	10001 3	Y	957	954 1		14	
						69 4	1053 9						
12	16244 X	14654	-0-	-1590	-0-	32 1	13564 3	Y	919	915 1	4 8	14	
						47 4	1011 9						
01	13268 X	13184	-0-	-84	-0-	13 1	12155 3	Y	884	877 1		21	
						44 4	972 9						
MAVERICKS STATE 58 09-04		WELL #: 61H		RRCID -> 288215		COMPL. DATE 09/09/2019		TOTAL DEPTH 10221		PERF.10272		- 17765	
08	36208 X	10954	-0-	-25254	-0-	2362 1	8002 3	Y	433	352 1	42 8	495	
						114 4	476 9						
09	34200 X	468	-0-	-33732	-0-	2 1	465 3	Y	-0-	495 1		-0-	
						1 4							
10	37448 X	17252	-0-	-20196	-0-	94 1	16205 3	Y	840	820 1	11 8	9	
						29 4	924 9						
11	36240 X	15589	-0-	-20651	-0-	50 1	14361 3	Y	1000	986 1	9 8	14	
						78 4	1100 9						
12	37448 X	19603	-0-	-17845	-0-	37 1	18280 3	Y	1116	1109 1	4 8	17	
						58 4	1228 9						
01	17267 X	10190	-0-	-7077	-0-	8 1	9668 3	Y	436	442 1		11	
						34 4	480 9						

OIL AND GAS DIVISION

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872														
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		38211 X	38211	-0-	-0-	-0-	35596 3	2427 9	188 4	Y	2206	1810 1	40 8	506
09		32712 X	32712	-0-	-0-	-0-	30372 3	2137 9	203 4	Y	1943	1868 1		581
10		32860 X	24938	-0-	-7922	-0-	23274 3	1531 9	133 4	Y	1392	1419 1	4 8	550
11		36990 X	25797	-0-	-11193	-0-	23472 3	2147 9	178 4	Y	1952	1972 1	5 8	525
12		38223 X	29852	-0-	-8371	-0-	27791 3	1901 9	160 4	Y	1728	1663 1	6 8	584
01		22120 X	22120	-0-	-0-	-0-	20765 3	1243 9	112 4	Y	1130	1300 1		414
-----														
BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652														
08		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	2744 3	597 9	317 4	Y	543	630 1	140 8	395
09		3420 X	1061	-0-	-2359	-0-	1 1	156 4	837 3	Y	61	456 1		-0-
10		3534 X	52	-0-	-3482	-0-	12 1	10 4	67 9	Y	26	7 1	19 8	-0-
11		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-	10 4	19 4	1 3	Y	-0-			-0-
12		3534 X	366	-0-	-3168	-0-	11 1	19 4	28 3	Y	280	275 1	1 8	4
01		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	10 1	37 4	308 9	Y	687	674 1		17
							37 4		756 9					
-----														
NEW JERSEY STATE 55 29-32 WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415														
08		57474 X	45321	-0-	-12153	-0-	43301 3	1860 9	160 4	Y	1691	1580 1	67 8	544
09		55620 X	45621	-0-	-9999	-0-	43613 3	1816 9	192 4	Y	1651	1825 1		370
10		41416 X	13446	-0-	-27970	-0-	12762 3	448 9	236 4	Y	407	365 1	8 8	404
11		43860 X	25938	-0-	-17922	-0-	25706 3	85 9	147 4	Y	77			481
12		47151 X	24265	-0-	-22886	-0-	24114 3	30 9	121 4	Y	27	2 8		506
01		47151 X	17075	-0-	-30076	-0-	17030 3		45 4	Y	-0-			506
-----														
STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
TXL 37		WELL #:		W201PA	RRCID ->	279027	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11875	- 16350
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		11470 X	6498	-0-	-4972	-0-	84 1	214	364 1		392	
							235 9					
09		11100 X	6222	-0-	-4878	-0-	347 1	441	187 1		646	
							485 9					
10		11470 X	6409	-0-	-5061	-0-	6 1	380	369 1		657	
							418 9					
11		16073 X	16073	-0-	-0-	-0-	257 1	858	743 1		772	
							944 9					
12		23067 X	23067	-0-	-0-	-0-	1271 1	1158	1122 1		808	
							1274 9					
01		19086 X	19086	-0-	-0-	-0-	1231 1	1013	758 1		1063	
							1114 9					

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC				578467					CNTY: CULBERSON			
COVINGTON STATE 1				1H	RRCID ->	278439	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	8192	PERF. 8415	- 12170
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 A	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-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2024												

STEVE STATE				2H	RRCID ->	278599	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	7938	PERF. 8405	- 12533
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 A	-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 08/07/2024 - WELL PLUGGED 08/07/24												

STEVE STATE					RRCID ->	283068	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 8077	- 12320
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		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021												

COVINGTON STATE 13					RRCID ->	283462	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 7986	- 15172
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 08/03/2021												

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467  
 PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021

SATURN SWD OPERATING LLC 748767  
 DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

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-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
SATURN SWD OPERATING LLC		//CONT.// 748767									
I TAKE IT ALL C SWD		WELL #: 2		RRCID -> 292418		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 5889		PERF. 2682 - 5652	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * 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-	

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		801148		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
GLENN		WELL #: 1SW		RRCID -> 272799		COMPL. DATE 07/13/2024		TOTAL DEPTH 4792		PERF. 3696 - 4650	
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		801148		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
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		801148		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
WELL #: 2		RRCID -> 294059		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 2447 - 5850			
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-	

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	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			19	24	1	105
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	16	2	2	9	Y	89
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	36	2	4	9	Y	71
11	49 R	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	54
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	Y	31
01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	9	Y	13

FORT STOCKTON UNIT		32124 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
WELL #: 313		RRCID -> 139215		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3060 - 3294			
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			39	48	1	210
09	60 #	37	-0-	-23	-0-	31	2	6	9	Y	179
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	Y	141
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	97	2	4	9	Y	108
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	81	2	4	9	Y	61
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	93	2	6	9	Y	26

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	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-					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	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	1		N	-0-					54
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	1		N	-0-					54
10	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	1		N	-0-					54
11	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	1		N	-0-					54
12	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	-0-					54
01	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	1		N	-0-					54

SIBLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 076881	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3223 - 3671							
08	248 N	219	-0-	-29	B	-0-	219	1		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	1		N	-0-					-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	1		N	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	1		N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-					-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	1		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
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-					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-
-----															
FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
BLACK SWAN OPCO, LLC		101935		WELL #: 1		RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9936 - 10650			
JURECEK "A"															
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
-----															
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-					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-
-----															
JURECEK "B"		217012		WELL #: 1		RRCID -> 183331		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9929 - 10632			
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-
-----															
DANIEL UNIT "3"		217012		WELL #: 1		RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821		PERF.10534 - 10710			
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-
-----															
JURECEK "D"		217012		WELL #: 1		RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9924 - 10640			
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
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	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 "7"		WELL #: 1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		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-
-----																
EXTEX OPERATING COMPANY		257062		RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561								
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 2														
08	341 N	31	-0-	-310	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*12	868 N	455	-0-	-413	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
-----																
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564								
08	341 N	28	-0-	-313	-0-	28	3			N	-0-					182
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					182
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					182
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					182
*12	682 N	292	-0-	-390	-0-	292	3			N	-0-					182
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					182
-----																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 282188		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560								
OAK 15		WELL #: 11														
08	7285 X	3210	-0-	-4075	-0-	22	1	3188	3	Y	-0-					26
09	7050 X	2966	-0-	-4084	-0-	23	1	2943	3	Y	-0-					26
10	4216 X	2268	-0-	-1948	-0-	2268	3			Y	-0-					26
11	2070 X	1554	-0-	-516	-0-	1554	3			Y	-0-					26
12	2139 X	1383	-0-	-756	-0-	1376	3	7	9	Y	6					32
01	2139 X	1193	-0-	-946	-0-	1185	3	8	9	Y	7					39
-----																
OAK 15		WELL #: 5		RRCID -> 282614		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530								
08	1085 N	651	-0-	-434	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					43
09	780 N	129	-0-	-651	-0-	1	1	128	3	Y	-0-					43
10	868 N	105	-0-	-763	-0-	105	3			Y	-0-					43
11	300 N	141	-0-	-159	-0-	141	3			Y	-0-					43
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	288	3	8	9	Y	7					50
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					50



FRYSK FIELDS (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

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	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	6	1	938	3	Y	58			136
						64	9							
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	8	1	1060	3	Y	-0-			136
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-			136
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	996	3	36	9	Y	33			169
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	757	3	9	9	Y	8			177
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	804	3	11	9	Y	10			187

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS  
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430  
 GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
		PLUGGED AND ABANDONED												
														09/04/2024

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	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-
-----											
THORNBERRY 7		WELL #: 5		RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 CONSOLIDATED I		WELL #: 1Y		RRCID -> 256222		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156			
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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222								
THORNBERRY 813		WELL #: 2		RRCID -> 256968		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	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-
-----										
UNIVERSITY 6N		WELL #: 1		RRCID -> 257027		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087		
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-
-----										
GOWENS, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 257028		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986		
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-
-----										
UNIVERSITY "AE"		WELL #: 4		RRCID -> 281853		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3037 - 3148		
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-
-----										
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-					-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-
-----										
MONTARE OPERATING, LTD.		577015		RRCID -> 108758		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060		
RIGGAN		WELL #: 1								
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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015								
ARGO KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 254265		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	
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-
-----										
SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125		
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										
MUNGER NIX A		WELL #:	27	RRCID ->	254516	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3113	-	3133
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-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-
-----															
THORNBERRY 18		WELL #:		1	RRCID ->	235820	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3008 - 3030			
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	4			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	4			N	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	2	3	1	4	N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
-----															
THORNBERRY 23		WELL #:		2	RRCID ->	248513	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3038 - 3058			
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	69	4	N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3	27	4	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	71	4	N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	45	3	6	4	N	-0-			-0-
-----															
THORNBERRY "18"		WELL #:		3	RRCID ->	252739	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2990 - 3020			
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	4			N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	4			N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	39	4	N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3	15	4	N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	25	3	4	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	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	4			N	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	4			N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	86	4	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3	34	4	N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	88	4	N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3	8	4	N	-0-			-0-

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

UNIVERSITY "SS"		WELL #: 2		RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A				
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-

UNIVERSITY "SS"		WELL #: 4		RRCID -> 171246		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A				
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-

UNIVERSITY "YY"		WELL #: 3		RRCID -> 172101		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402				
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-

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	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	1219	N	1219	-0-	-0-	1219	2		N	-0-		-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	1167	2		N	-0-		-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	1205	2		N	-0-		-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	1136	2		N	-0-		-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	1157	2		N	-0-		-0-
01	1145	N	1145	-0-	-0-	1145	2		N	-0-		-0-

G-M (PENN.)		//CONT.//		33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.//		100313										
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153475	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	11090	PERF.16184 - 17020			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	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-

G. P. M. (PENN.)				33547 498	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER						
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.				875391										
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	091715	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	12724	PERF. 8297 - 8441			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	2	6	9	N	5			110
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	914	3	17	9	N	15			125
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1071	2	31	9	N	28			153
11	1080 N	975	-0-	-105	-0-	943	2	32	9	N	29	133	1	49
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	742	2	39	9	N	35			84
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	226	2	18	9	N	16			100

GRB (GRANITE WASH)				33556 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
TRAVERS RESOURCES, INC.				865985										
LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	123634	COMPL. DATE	03/02/1987	TOTAL DEPTH	5758	PERF. 5525 - 5570			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	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-

LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID ->	125087	COMPL. DATE	06/01/1987	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5596 - 5683			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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



GARDEN CITY		//CONT.//		33989 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: GLASSCOCK							
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635											
MAJORS		WELL #:		1	RRCID ->	169250	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9724 - 9732			
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-				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	621 N	621	-0-	-0-	-0-	607	3	14	9	N	13	152	1		50
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-				50
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	654	3	24	9	N	22				72
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	459	3	21	9	N	19				91
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	511	3	25	9	N	23				114
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	362	3	12	9	N	11				125

XTO ENERGY INC.				945936											
CURRIE, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	097866	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9510 - 9532			
08	6121 X	3464	-0-	-2657	-0-	3306	3	158	9	N	144	185	1		185
09	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	2945	3	186	9	N	169	194	1		160
10	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3558	3	122	9	N	111				271
11	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3177	3	178	9	N	162	200	1		233
12	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3348	3	157	9	N	143	188	1		188
01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3265	3	156	9	N	142	178	1		152

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	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	N	2				114
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-				114
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				114
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				114
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				114
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				114

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		//CONT.// 33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951														
MCMILLAN 30 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742								
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	620	N	620	-0-	-0-	602	2	18	9	N	16					120
09	633	N	633	-0-	-0-	583	2	50	9	N	45					165
10	499	N	499	-0-	-0-	481	2	18	9	N	16					181
11	496	N	496	-0-	-0-	463	2	33	9	N	30					211
12	562	N	562	-0-	-0-	522	2	40	9	N	36	191	1			56
01	487	N	487	-0-	-0-	458	2	29	9	N	26					82

PETEX COX, J.W.		659782		WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337						
*02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		34532 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		130061		WELL #: 5		RRCID -> 208609		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362	
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-

ENDURING FREEDOM		WELL #: 1		RRCID -> 230963		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331			
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-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		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	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-

GIB		34639 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152		WELL #: 7H		RRCID -> 288363		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 2836		PERF. 3386 - 7357			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	10	-0-	-0-	10	66	10	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	24	-0-	-0-	24	90	24	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	24	-0-	-0-	24	114	24	2			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114					N	NO RPT			-0-
GIRVINTEX (QUEEN)		35092 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899		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-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300		WELL #: 2		RRCID -> 040349		COMPL. DATE 10/10/1966		TOTAL DEPTH 1232		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-
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.		621750		WELL #: 1		RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 1372 - 1390			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
ROCA PRODUCTION, INC.				722193									
SULVAN		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT 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-

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 #:		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
MGR RESOURCES				563344									
WOODWARD		WELL #:			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													

OLSEN ENERGY INC.		WELL #:		621750	RRCID ->	225268	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365				
08	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			-0-

GIRVINTEX (YATES)		WELL #:		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	-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-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)		35453 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392	
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392	
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-			21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			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		RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877	
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-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	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-
GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)		35590 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES	
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 192195		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462	
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-			-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-
GOLDSMITH (CLEAR FORK)		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
MAVERICK PERMIAN LLC		100319		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777	
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777	
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-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC EMBAR		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 100319		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR		
		WELL #: 12		RRCID -> 168966		COMPL. DATE 05/14/1998			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130		
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	164 N	164	-0-	-0-	-0-	105 2 41 9	18 4	Y	37	37 1	7
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	101 2 40 9	7 4	Y	36	37 1	6
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	97 2	40 9	Y	36	31 1	11
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	59 2 17 9	22 4	Y	15	8 1	18
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	10 2 36 9	26 4	Y	33	41 1	10
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	58 2 41 9	7 4	Y	37	35 1	12

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455		
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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 45		RRCID -> 276993		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375		
08	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-			N	-0-		-0-
09	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-			N	-0-		-0-
10	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-			N	-0-		-0-
11	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 25		RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458		
08	5642 X	4167	-0-	-1475	-0-	2790 2 26 9	1351 4	N	24	24 0	1
09	5460 X	3501	-0-	-1959	-0-	3459 2 28 9	14 4	N	25	25 0	1
10	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6370 2	34 9	N	31	31 0	1
11	5460 X	4948	-0-	-512	-0-	4029 2 29 9	890 4	N	26	26 0	1
12	5146 X	2668	-0-	-2478	-0-	1513 2 25 9	1130 4	N	23	22 0	1 1
01	5642 X	4250	-0-	-1392	-0-	3839 2 28 9	383 4	N	25	24 0	1 1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420		
08	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	1472 2 30 9	1071 4	N	27	27 0	1
09	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4810 2	37 9	N	34	34 0	1
10	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5207 2	35 9	N	32	32 0	1
11	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	3884 2 29 9	804 4	N	26	26 0	1
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	1447 2 26 9	1627 4	N	24	23 0	1 1
01	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	4788 2 57 9	512 4	N	52	50 0	2 1

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319											
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442					
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	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-				N	-0-			-0-
09	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-				N	-0-			-0-
10	5332 X	-0-	-0-	-5332	-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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452					
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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348					
08	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	4361 2	704 4	N	192	190 0			7
						211 9							
09	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5801 2	123 9	N	112	116 0			3
10	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6254 2	109 9	N	99	98 0			4
11	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	5459 2	3350 4	N	97	98 0			3
						107 9							
12	4371 X	4008	-0-	-363	-0-	1986 2	1948 4	N	67	66 0	2 1		2
						74 9							
01	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	8390 2	858 4	N	84	81 0	3 1		2
						92 9							

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 45		RRCID -> 291577		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5637 - 6356					
08	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	3147 2	1688 4	N	27	27 0			1
						30 9							
09	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5043 2	37 9	N	34	34 0			1
10	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5607 2	35 9	N	32	32 0			1
11	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	3973 2	655 4	N	26	26 0			1
						29 9							
12	4681 X	4174	-0-	-507	-0-	2148 2	1992 4	N	31	30 0	1 1		1
						34 9							
01	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4681 2	404 4	N	30	29 0	1 1		1
						33 9							

FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959		RRCID -> 298271		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4151 - 6442					
CUMMINS, H.E. 'K'		WELL #: 6											
09	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-				-0-
10	DELQ PR	1038	-0-	1038	1038	1038 2		N	-0-				-0-
11	1938 X	900	-0-	-1038	-0-	662 2	238 4	N	-0-				-0-
*12	1085 X	989	-0-	-96	-0-	3 2	986 4	N	-0-				-0-
01	1085 X	781	-0-	-304	-0-	22 2	759 4	N	-0-				-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775					
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #: 314											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (CLEAR FORK)		//CONT.//		35652 062	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
ADAM				WELL #:	2	RRCID ->	294219	COMPL. DATE	11/10/2022	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6252 - 7041	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* 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-

GOLDSMITH (GRAYBURG)				35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
MAVERICK PERMIAN LLC				100319										
CLYDE -B-				WELL #:	155	RRCID ->	038141	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	3925	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-

CLYDE -B-				WELL #:	154	RRCID ->	038142	COMPL. DATE	01/02/1966	TOTAL DEPTH	4075	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-

CLYDE -B-				WELL #:	156	RRCID ->	038143	COMPL. DATE	01/18/1966	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	N/A	
08	21752	X	2710	-0-	-19042	-0-	2710	2		Y	-0-			-0-
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		Y	-0-			-0-
10	2728	X	2425	-0-	-303	-0-	2425	2		Y	-0-			-0-
11	2640	X	1357	-0-	-1283	-0-	1357	2		Y	-0-			-0-
12	2852	X	90	-0-	-2762	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
01	2852	X	75	-0-	-2777	-0-	75	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-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK GOLD INDUSTRIES OPRING LLC				101677	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
JESSIE B				WELL #:	1	RRCID ->	181508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3935	PERF.	3840 - 3890	
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	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-



GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
GRAMA OPERATING, LLC				324437							
WIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	019659	COMPL. DATE	12/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	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		1209 N	1051	-0-	-158	-0-	1051 3	N	-0-	-0-	
09		1020 N	901	-0-	-119	-0-	901 3	N	-0-	-0-	
10		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3	N	-0-	-0-	
11		1020 N	804	-0-	-216	-0-	804 3	N	-0-	-0-	
12		930 N	535	-0-	-395	-0-	535 3	N	-0-	-0-	
01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-	-0-	

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #:	1021	RRCID ->	154657	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	5605	PERF.	3642 -	3717
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-				
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3	N	-0-	-0-				
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	-0-				
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-				
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	-0-				
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 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		124 N	61	-0-	-63	-0-	61 3	Y	-0-	41		
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	Y	-0-	41		
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-	41		
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-	41		
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-	41		
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-	41		

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
MAVERICK PERMIAN LLC				100319												
CLYDE -B-				WELL #: 150	RRCID -> 037753	COMPL. DATE 11/29/1965	TOTAL DEPTH 4300	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-
-----																
CLYDE -B-				WELL #: 161	RRCID -> 039203	COMPL. DATE 03/09/2012	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3963 - 4064								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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												
ECTOR -AU- FEE				WELL #: 2	RRCID -> 036023	COMPL. DATE 12/30/1964	TOTAL DEPTH 4200	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-
-----																
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	T. A.	352	-0-	352	352	352 2				Y	-0-					-0-
09	T. A.	239	-0-	239	591	239 2				Y	-0-					-0-
10	T. A.	543	-0-	543	1134	543 2				Y	-0-					-0-
11	T. A.	348	-0-	348	1482	348 2				Y	-0-					-0-
12	1482 X	-0-	-0-	-1482	-0-					Y	-0-					-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					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	17					111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					130
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	7					137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					146
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					164
-----																
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325												
TXL				WELL #: 3	RRCID -> 034165	COMPL. DATE 09/04/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-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-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #:		1	RRCID -> 036732	COMPL. DATE	08/25/1965	TOTAL DEPTH	4110	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----												
GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #:		2	RRCID -> 092325	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 4002 - 4016		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----												
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-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----												
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-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----												
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-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:		2	RRCID -> 223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4624	PERF. 3888 - 4022		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
WALSH & WATTS, INC.				895060								
WIGHT -6- GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 019938	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH 5190	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	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-

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 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	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2		N	-0-			23
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			23
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			23
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			23
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			23
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			23

SPECK				WELL #: 5	RRCID -> 173516	COMPL. DATE 06/26/1999	TOTAL DEPTH 3915	PERF. 3710 - 3728				
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	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2		N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
01	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			-0-

SPECK				WELL #: 3	RRCID -> 173911	COMPL. DATE 07/03/1999	TOTAL DEPTH 3926	PERF. 3732 - 3742				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

ELVERA				WELL #: 2	RRCID -> 177764	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 3965	PERF. 3751 - 3757				
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-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPECK				WELL #: 4	RRCID -> 177770	COMPL. DATE 05/13/2000	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3816 - 3822				
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.//		008716											
JULENA		WELL #:		1	RRCID ->	180538	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3832	-	3848	
M	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		961 N	626	-0-	-335	-0-	626	2		N	-0-				-0-
09		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-				-0-
10		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-				-0-
*11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-				-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-				-0-
01		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT				-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY				486710		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
BLAKENEY F				486710											
		WELL #:		F 1	RRCID ->	237022	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3856	-	3867	
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-

OXY USA WTP LP				630555		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
SHEBA				630555											
		WELL #:		1	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3790	-	3813	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
BLAKENEY B. H. "G"				760218											
		WELL #:		1Q	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3777	-	3795	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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, EAST (SAN ANDRES)				35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC				054618											
COWDEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	154755	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4236	-	4316	
08		DLQ G-10	61	-0-	61	132	61	3		Y	-0-				40
09		299 N	167	-0-	-132	-0-	167	3		Y	-0-				40
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-				40
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				40
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-				40
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-				40

COWDEN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3924	-	4146	
08		DLQ G-10	551	-0-	551	1186	551	3		Y	-0-				41
09		2688 N	1502	-0-	-1186	-0-	1502	3		Y	-0-				41
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		Y	-0-				41
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-				41
12		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-				41
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-				41

-----

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR  
 BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC//CONT.// 054618  
 COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	551	-0-	551	1185	551	3			Y	-0-					42
09	2687 N	1502	-0-	-1185	-0-	1502	3			Y	-0-					42
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					42
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					42
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					42
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					42

-----

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR  
 BARROW PETROLEUM LLC 053314  
 COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	931 R	931	-0-	-0-	B	-0-	917	2	14 9	N	13	17	1			8
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												-0-
09	954 R	954	-0-	-0-	B	-0-	940	2	14 9	N	13	12	1			9
10	848 R	848	-0-	-0-	B	-0-	836	2	12 9	N	11	6	1			14
11	599 R	599	-0-	-0-	B	-0-	590	2	9 9	N	8	12	1			10
12	248 #	211	-0-	-37	B	-37	201	2	10 9	N	9	12	1			7
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	B	-285				N	NO RPT					7

-----

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12 #	7	-0-	-5	B	-2478	7	2		N	-0-					58
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-130		CANCELLED UNDERAGE ->		-2348								-0-
09	11 #	9	-0-	-2	B	-132	9	2		N	-0-					58
10	11 #	5	-0-	-6	B	-138	5	2		N	-0-					58
11	11 #	3	-0-	-8	B	-146	3	2		N	-0-					58
12	9 #	4	-0-	-5	B	-151	4	2		N	-0-					58
01	9 #	NO RPT	-0-	-9	B	-160				N	NO RPT					58

-----

MAVERICK PERMIAN LLC 100319  
 FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS	(I) 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	1017	-0-	1017	B	211	1017	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			211												-0-
09	14B2 EXT	291	-0-	291	B	502	291	2		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1164	-0-	1164	B	1666	1164	2		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	892	-0-	892	B	2558	892	2		N	-0-					-0-
12	2558 R	-0-	-0-	-2558	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

-----

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1984 #	1898	-0-	-86	B	-511	1898	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-423		CANCELLED UNDERAGE ->		-88								-0-
09	1860 #	1187	-0-	-673	B	-1096	1187	2		N	-0-					-0-
10	1922 #	1585	-0-	-337	B	-1433	1585	2		N	-0-					-0-
11	1830 #	1547	-0-	-283	B	-1716	1547	2		N	-0-					-0-
12	1891 #	371	-0-	-1520	B	-3236	371	2		N	-0-					-0-
01	1891 #	2104	-0-	213	B	-3023	2104	2		N	-0-					-0-

-----												
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319												
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
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	14181 R	14665	-0-	484 B	-0-	14665	2			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	7981 R	7981	-0-	-0-	B	-0-	7981	2		Y	-0-	-0-
10	10913 R	10913	-0-	-0-	B	-0-	10913	2		Y	-0-	-0-
11	10450 R	10450	-0-	-0-	B	-0-	10450	2		Y	-0-	-0-
12	4092 #	1627	-0-	-2465 B	-0-	-2465	2			Y	-0-	-0-
01	14353 #	9292	-0-	-5061 B	-0-	-7526	2			Y	-0-	-0-
-----												
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A												
08	1271 #	1152	-0-	-119 B	-0-	1152	2			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -465												
09	1200 #	1164	-0-	-36 B	-0-	1164	2			Y	-0-	-0-
10	1240 #	1239	-0-	-1 B	-0-	1239	2			Y	-0-	-0-
11	1200 #	1048	-0-	-152 B	-0-	1048	2			Y	-0-	-0-
12	1209 #	-0-	-0-	-1209 B	-0-	-1863				Y	-0-	-0-
01	1240 #	1003	-0-	-237 B	-0-	1003	2			Y	-0-	-0-
-----												
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3379				Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3379												
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-3379				Y	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-3379				Y	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-3379				Y	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-3379				Y	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-3379				Y	-0-	-0-
-----												
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-												
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-												
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-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		WELL #:		1		RRCID -> 215064		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8049		PERF. 3880 - 4133	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
08	DLQ G-10	58	-0-	58 B	110	58	3		Y	-0-	-0-				
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			110											
09	DLQ G-10	63	-0-	63 B	173	63	3		Y	-0-	-0-				
10	DLQ G-10	63	-0-	63 B	236	63	3		Y	-0-	-0-				
11	285 R	49	-0-	-236 B	-0-	49	3		Y	-0-	-0-				
12	62 #	9	-0-	-53 B	-53	9	3		Y	-0-	-0-				
01	62 #	50	-0-	-12 B	-65	50	3		Y	-0-	-0-				
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC		170480		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-											
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-				
CUMMINS -12-		WELL #:		11		RRCID -> 019439		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 8571		PERF. N/A			
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		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-	36				
FIVESTONES ENERGY LLC		271567		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	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-				
	PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2024 - WELL PLUGGED 11/08/24														
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959		WELL #:				RRCID -> 297257		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12803 - 22850	
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-				
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-				
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-				



-----													
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR													
RCI, L.L.C. 695711													
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 #	657	-0-	-25 B	-312	657	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -312													
09	600 #	664	-0-	64 B	-248	664	2		N	-0-			-0-
10	620 #	695	-0-	75 B	-173	695	2		N	-0-			-0-
11	630 #	680	-0-	50 B	-123	680	2		N	-0-			-0-
12	682 #	690	-0-	8 B	-115	690	2		N	-0-			-0-
01	682 #	700	-0-	18 B	-97	700	2		N	-0-			-0-
-----													
DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154													
08	175 R	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	177 R	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
10	186 R	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11	181 R	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
12	184 R	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
01	187 R	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
-----													
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183													
08	31 #	44	-0-	13 B	-128	44	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79 CANCELLED UNDERAGE -> -49													
09	30 #	44	-0-	14 B	-65	44	2		N	-0-			-0-
10	31 #	46	-0-	15 B	-50	46	2		N	-0-			-0-
11	30 #	45	-0-	15 B	-35	45	2		N	-0-			-0-
12	31 #	46	-0-	15 B	-20	46	2		N	-0-			-0-
01	31 #	47	-0-	16 B	-4	47	2		N	-0-			-0-
-----													
SATANTA OIL COMPANY 748744													
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A													
08	DLQ G-10	68	-0-	68 B	-598	68	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -598													
09	DLQ G-10	10	-0-	10 B	-588	10	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	62	-0-	62 B	-526	62	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	81	-0-	81 B	-445	81	3		Y	-0-			-0-
12	0 #	3	-0-	3 B	-442	3	3		Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-442				Y	-0-			-0-
-----													
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A													
08	1023 #	1087	-0-	64 B	-2529	1087	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1845 CANCELLED UNDERAGE -> -684													
09	1410 #	-0-	-0-	-1410 B	-3255				N	-0-			-0-
10	1457 #	249	-0-	-1208 B	-4463	249	3		N	-0-			-0-
11	1410 #	1441	-0-	31 B	-4432	1441	3		N	-0-			-0-
12	1085 #	84	-0-	-1001 B	-5433	84	3		N	-0-			-0-
01	1085 #	1415	-0-	330 B	-5103	1415	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44

-----												
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR		
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744												
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	226
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	226
10		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	226
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	4	230
12		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	230
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	5	235
-----												
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	#	44	-0-	-18		-0-	44	3	N	-0-	-0-
09	62	R	62	-0-	-0-		-0-	62	3	N	-0-	-0-
10	62	#	54	-0-	-8		-0-	54	3	N	-0-	-0-
11	60	#	40	-0-	-20		-0-	40	3	N	-0-	-0-
12	62	#	18	-0-	-44		-0-	18	3	N	-0-	-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62		-0-			N	-0-	-0-
-----												
WALSH & WATTS, INC. 895060												
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A												
08		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	34
09		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	34
10		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	34
11		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	34
12		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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	248	N	76	-0-	-172		-0-	76	3	N	-0-	-0-
09	302	N	302	-0-	-0-		-0-	302	3	N	-0-	-0-
10	248	N	18	-0-	-230		-0-	18	3	N	-0-	-0-
11	351	N	351	-0-	-0-		-0-	351	3	N	-0-	-0-
*12	248	N	92	-0-	-156		-0-	92	3	N	-0-	-0-
01	38	N	38	-0-	-0-		-0-	38	3	N	-0-	-0-

GOMEZ (ATOKA)		//CONT.//		35708 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
SVEN PERMIAN, LLC				831420					
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146696	COMPL. DATE	06/20/1993	TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372
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	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2	N	-0-	-0-
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2	N	-0-	-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2	N	-0-	-0-
11	1230 N	1068	-0-	-162	-0-	1068 2	N	-0-	-0-
12	1271 N	990	-0-	-281	-0-	990 2	N	-0-	-0-
01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2	N	-0-	-0-

  

GOMEZ (DELAWARE)				35708 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS	
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694764					
DEWITT, BILL		WELL #:		1D	RRCID ->	290119	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322
O		GAS INJECT.	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		NO RPT		(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-

  

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
O		GAS INJECT.	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		NO RPT		(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	5673 X	4376	-0-	-1297	-0-	4376 2	N	-0-	-0-
09	5490 X	4938	-0-	-552	-0-	4938 2	N	-0-	-0-
10	5673 X	4990	-0-	-683	-0-	4990 2	N	-0-	-0-
11	4890 X	4734	-0-	-156	-0-	4734 2	N	-0-	-0-
12	5115 X	4303	-0-	-812	-0-	4303 2	N	-0-	-0-
01	5115 X	4844	-0-	-271	-0-	4844 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
O		GAS INJECT.	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		NO RPT		(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	11346 X	9398	-0-	-1948	-0-	9398 2	N	-0-	-0-
09	10980 X	9239	-0-	-1741	-0-	9239 2	N	-0-	-0-
10	11346 X	10058	-0-	-1288	-0-	10058 2	N	-0-	-0-
11	10230 X	10157	-0-	-73	-0-	10157 2	N	-0-	-0-
12	10323 X	9000	-0-	-1323	-0-	9000 2	N	-0-	-0-
01	10044 X	7506	-0-	-2538	-0-	7506 2	N	-0-	-0-

  

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	171060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886
O		GAS INJECT.	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		NO RPT		(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3937 X	3151	-0-	-786	-0-	3151 2	N	-0-	-0-
09	3810 X	3170	-0-	-640	-0-	3170 2	N	-0-	-0-
10	3937 X	520	-0-	-3417	-0-	520 2	N	-0-	-0-
11	3480 X	1178	-0-	-2302	-0-	1178 2	N	-0-	-0-
12	3286 X	606	-0-	-2680	-0-	606 2	N	-0-	-0-
01	3286 X	730	-0-	-2556	-0-	730 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
O		GAS INJECT.	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		NO RPT		(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1643 N	1403	-0-	-240	-0-	1403 2	N	-0-	-0-
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2	N	-0-	-0-
10	1767 N	1451	-0-	-316	-0-	1451 2	N	-0-	-0-
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2	N	-0-	-0-
12	1798 N	1470	-0-	-328	-0-	1470 2	N	-0-	-0-
01	1457 N	1280	-0-	-177	-0-	1280 2	N	-0-	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
PRICE, AUBREY		WELL #: 3		RRCID -> 183330		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781				
M	O	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	9641 X	8100	-0-	-1541	-0-	8100	2	N	-0-		-0-	
09	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	2	N	-0-		-0-	
10	9672 X	9140	-0-	-532	-0-	9140	2	N	-0-		-0-	
11	9360 X	8524	-0-	-836	-0-	8524	2	N	-0-		-0-	
12	9982 X	7478	-0-	-2504	-0-	7478	2	N	-0-		-0-	
01	9982 X	8764	-0-	-1218	-0-	8764	2	N	-0-		-0-	
-----												
P.B.M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188347		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273				
08	20181 X	5478	-0-	-14703	-0-	5478	2	N	-0-		-0-	
09	19530 X	60	-0-	-19470	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
10	20181 X	-0-	-0-	-20181	-0-			N	-0-		-0-	
11	18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	18014	2	N	-0-		-0-	
12	27136 X	27136	-0-	-0-	-0-	27136	2	N	-0-		-0-	
01	22399 X	22399	-0-	-0-	-0-	22399	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	7169	-0-	-922	-0-	7169	2	N	-0-		-0-	
09	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2	N	-0-		-0-	
10	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2	N	-0-		-0-	
11	6930 X	5933	-0-	-997	-0-	5933	2	N	-0-		-0-	
12	7812 X	3575	-0-	-4237	-0-	3575	2	N	-0-		-0-	
01	7812 X	3962	-0-	-3850	-0-	3962	2	N	-0-		-0-	
-----												
PALMER		WELL #: 3		RRCID -> 208603		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917				
08	1116 N	915	-0-	-201	-0-	915	3	N	-0-		-0-	
09	1080 N	724	-0-	-356	-0-	724	3	N	-0-		-0-	
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-	
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-		-0-	
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3	N	-0-		-0-	
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-		-0-	
-----												
SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213343		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200				
08	11470 X	8488	-0-	-2982	-0-	8488	2	N	-0-		-0-	
09	9570 X	3308	-0-	-6262	-0-	3308	2	N	-0-		-0-	
10	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2	N	-0-		-0-	
11	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2	N	-0-		-0-	
12	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2	N	-0-		-0-	
01	11470 X	9713	-0-	-1757	-0-	9713	2	N	-0-		-0-	
-----												
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 230081		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502				
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-		-0-	
09	570 N	443	-0-	-127	-0-	443	2	N	-0-		-0-	
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-		-0-	
11	720 N	447	-0-	-273	-0-	447	2	N	-0-		-0-	
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-		-0-	
01	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2	N	-0-		-0-	

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012							
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	094362	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	22293	PERF.18559 - 18710
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
01	14B2 EXT	-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	8556 X	909	-0-	-7647	-0-	909 3		N	-0-		-0-
09	2880 X	1506	-0-	-1374	-0-	1506 3		N	-0-		-0-
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-		-0-
11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 3		N	-0-		-0-
*12	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996 3		N	-0-		-0-
01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980 3		N	-0-		-0-
-----											
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	18100	PERF.17505 - 18868
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3		N	-0-		-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3		N	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
-----											
GOMEZ UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	17950	PERF.17053 - 17396
08	8556 X	1017	-0-	-7539	-0-	1017 3		N	-0-		-0-
09	1890 X	1468	-0-	-422	-0-	1468 3		N	-0-		-0-
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-		-0-
11	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 3		N	-0-		-0-
*12	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	11279 3		N	-0-		-0-
01	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	8832 3		N	-0-		-0-
-----											
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440							
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	22800	PERF.18985 - 19362
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 (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 MONGOOSE ENERGY, LLC 576512  
 DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

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	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
09	180 N	68	-0-	-112	-0-	68 3		N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
11	180 N	39	-0-	-141	-0-	39 2		N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			-0-
01	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 2		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	2325 X	15	-0-	-2310	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09	2430 X	6	-0-	-2424	-0-	6 2		N	-0-			-0-
10	2511 X	13	-0-	-2498	-0-	12 2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
11	2430 X	10	-0-	-2420	-0-	10 2		N	-0-			-0-
12	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676 2		N	-0-			-0-
01	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

08	31 X	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
09	30 X	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			-0-
10	31 X	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
11	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 2		N	-0-			-0-
12	28760 X	28760	-0-	-0-	-0-	28760 2		N	-0-			-0-
01	13950 X	13950	-0-	-0-	-0-	13950 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 MBX OPERATING LLC 101199  
 SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

08	11036 X	5984	-0-	-5052	-0-	5984 2		N	-0-			-0-
09	10680 X	4248	-0-	-6432	-0-	4248 2		N	-0-			-0-
10	11036 X	5890	-0-	-5146	-0-	5890 2		N	-0-			-0-
11	8910 X	2939	-0-	-5971	-0-	2939 2		N	-0-			-0-
12	9207 X	6175	-0-	-3032	-0-	6175 2		N	-0-			-0-
01	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375 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	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-			-0-
09	3000 N	8513	-0-	5513	5513	8513 2		N	-0-			-0-
10	3100 N	1681	-0-	-1419	4094	1681 2		N	-0-			-0-
11	3000 N	1148	-0-	-1852	2242	1148 2		N	-0-			-0-
12	3225 X	983	-0-	-2242	-0-	983 2		N	-0-			-0-
01	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 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	25792 X	5480	-0-	-20312	-0-	5480 2		N	-0-			-0-
09	24960 X	16750	-0-	-8210	-0-	16750 2		N	-0-			-0-
10	31251 X	31251	-0-	-0-	-0-	31251 2		N	-0-			-0-
11	25740 X	7340	-0-	-18400	-0-	7340 2		N	-0-			-0-
12	26598 X	19490	-0-	-7108	-0-	19490 2		N	-0-			-0-
01	26598 X	23486	-0-	-3112	-0-	23486 2		N	-0-			-0-

-----												
GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
MBX OPERATING LLC		//CONT.//		101199								
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	042473	COMPL. DATE	06/03/1967	TOTAL DEPTH	21830	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)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
-----												
08		697 N	697	-0-	-0-	697 2		N	-0-			-0-
09		660 N	230	-0-	-430	230 2		N	-0-			-0-
10		682 N	562	-0-	-120	562 2		N	-0-			-0-
11		660 N	145	-0-	-515	145 2		N	-0-			-0-
12		248 N	25	-0-	-223	25 2		N	-0-			-0-
01		558 N	384	-0-	-174	384 2		N	-0-			-0-
-----												
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	043303	COMPL. DATE	10/17/1967	TOTAL DEPTH	22045	PERF. N/A
08		28551 X	4227	-0-	-24324	4227 2		N	-0-			-0-
09		27630 X	27163	-0-	-467	27163 2		N	-0-			-0-
10		30920 X	30920	-0-	-0-	30920 2		N	-0-			-0-
11		27630 X	13849	-0-	-13781	13849 2		N	-0-			-0-
12		28551 X	23521	-0-	-5030	23521 2		N	-0-			-0-
01		29082 X	29082	-0-	-0-	29082 2		N	-0-			-0-
-----												
BLACK-LEWIS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	043884	COMPL. DATE	04/01/1968	TOTAL DEPTH	21900	PERF. N/A
08		3131 X	2371	-0-	-760	2371 2		N	-0-			-0-
09		3030 X	2089	-0-	-941	2089 2		N	-0-			-0-
10		3131 X	2800	-0-	-331	2800 2		N	-0-			-0-
11		2760 X	1991	-0-	-769	1991 2		N	-0-			-0-
12		2802 X	2802	-0-	-0-	2802 2		N	-0-			-0-
01		2790 X	2661	-0-	-129	2661 2		N	-0-			-0-
-----												
ABELL EAST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	044699	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	22642	PERF. N/A
08		13805 X	13805	-0-	-0-	13805 2		N	-0-			-0-
09		11494 X	11494	-0-	-0-	11494 2		N	-0-			-0-
10		11854 X	11854	-0-	-0-	11854 2		N	-0-			-0-
11		13350 X	7703	-0-	-5647	7703 2		N	-0-			-0-
12		13795 X	10455	-0-	-3340	10455 2		N	-0-			-0-
01		13795 X	10382	-0-	-3413	10382 2		N	-0-			-0-
-----												
-DD- GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	046272	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	22824	PERF.21548 - 22752
08		1023 N	681	-0-	-342	681 2		N	-0-			-0-
09		846 N	846	-0-	-0-	846 2		N	-0-			-0-
10		1145 N	1145	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
11		660 N	58	-0-	-602	58 2		N	-0-			-0-
12		1511 N	1511	-0-	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
01		1685 N	1685	-0-	-0-	1685 2		N	-0-			-0-
-----												
ABELL WEST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	046274	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	22670	PERF.21081 - 22636
08		580 N	580	-0-	-0-	580 2		N	-0-			-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
10		31 N	10	-0-	-21	10 2		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
12		31 N	3	-0-	-28	3 2		N	-0-			-0-
01		29 N	29	-0-	-0-	29 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		51646 X	14170	-0-	-37476	14170 2		N	-0-			-0-
09		49980 X	21482	-0-	-28498	21482 2		N	-0-			-0-
10		54095 X	54050	-0-	-45	54050 2		N	-0-			-0-
11		52350 X	4260	-0-	-48090	4260 2		N	-0-			-0-
12		54095 X	33669	-0-	-20426	33669 2		N	-0-			-0-
01		54064 X	30913	-0-	-23151	30913 2		N	-0-			-0-

-----												
GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
MBX OPERATING LLC		//CONT.//		101199								
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	046277	COMPL. DATE	04/28/1969	TOTAL DEPTH	22675	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		992 N	865	-0-	-127	-0-	865 2		N	-0-		-0-
09		960 N	318	-0-	-642	-0-	318 2		N	-0-		-0-
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
12		3100 N	20275	-0-	17175	-0-	20275 2		N	-0-		-0-
01		3100 N	5321	-0-	2221	-0-	19396 2		N	-0-		-0-
-----												
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	046278	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	22775	PERF.	21361 - 22705
-----												
08		403 N	164	-0-	-239	-0-	164 2		N	-0-		-0-
09		390 N	1	-0-	-389	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-		-0-
11		150 N	94	-0-	-56	-0-	94 2		N	-0-		-0-
12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-		-0-
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 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		10199 X	3572	-0-	-6627	-0-	3572 2		N	-0-		-0-
09		9870 X	4838	-0-	-5032	-0-	4838 2		N	-0-		-0-
10		10199 X	938	-0-	-9261	-0-	938 2		N	-0-		-0-
11		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			N	-0-		-0-
12		4991 X	4146	-0-	-845	-0-	4146 2		N	-0-		-0-
01		4991 X	2536	-0-	-2455	-0-	2536 2		N	-0-		-0-
-----												
NEAL, J. O.		WELL #:		1	RRCID ->	047026	COMPL. DATE	07/31/1969	TOTAL DEPTH	22643	PERF.	N/A
-----												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-
12		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2		N	-0-		-0-
01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 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		28737 X	5900	-0-	-22837	-0-	5900 2		N	-0-		-0-
09		27810 X	10677	-0-	-17133	-0-	10677 2		N	-0-		-0-
10		29574 X	22940	-0-	-6634	-0-	22940 2		N	-0-		-0-
11		28620 X	10769	-0-	-17851	-0-	10769 2		N	-0-		-0-
12		31938 X	31938	-0-	-0-	-0-	31938 2		N	-0-		-0-
01		29213 X	29213	-0-	-0-	-0-	29213 2		N	-0-		-0-
-----												
FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049404	COMPL. DATE	11/08/1970	TOTAL DEPTH	21847	PERF.	N/A
-----												
08		29915 X	4000	-0-	-25915	-0-	4000 2		N	-0-		-0-
09		28950 X	16299	-0-	-12651	-0-	16299 2		N	-0-		-0-
10		29915 X	27480	-0-	-2435	-0-	27480 2		N	-0-		-0-
11		28950 X	16016	-0-	-12934	-0-	16016 2		N	-0-		-0-
12		30814 X	30814	-0-	-0-	-0-	30814 2		N	-0-		-0-
01		27466 X	23918	-0-	-3548	-0-	23918 2		N	-0-		-0-



GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MBX OPERATING LLC		//CONT.// 101199										
BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701				
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	25358 X	20266	-0-	-5092	-0-	20266	2	N	-0-		-0-	
09	24540 X	10403	-0-	-14137	-0-	10403	2	N	-0-		-0-	
10	24862 X	21067	-0-	-3795	-0-	21067	2	N	-0-		-0-	
11	24060 X	1783	-0-	-22277	-0-	1783	2	N	-0-		-0-	
12	24862 X	16549	-0-	-8313	-0-	16549	2	N	-0-		-0-	
01	25145 X	25145	-0-	-0-	-0-	25145	2	N	-0-		-0-	
-----												
GRIFFIN, MARGARET T.		WELL #: 1		RRCID -> 050235		COMPL. DATE 12/08/1970		TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A				
08	25327 X	18419	-0-	-6908	-0-	18419	2	N	-0-		-0-	
09	24510 X	15604	-0-	-8906	-0-	15604	2	N	-0-		-0-	
10	25327 X	17733	-0-	-7594	-0-	17733	2	N	-0-		-0-	
11	21660 X	12380	-0-	-9280	-0-	12380	2	N	-0-		-0-	
12	25077 X	25077	-0-	-0-	-0-	25077	2	N	-0-		-0-	
01	20370 X	20370	-0-	-0-	-0-	20370	2	N	-0-		-0-	
-----												
TYRRELL, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A				
08	2170 X	17	-0-	-2153	-0-	17	2	N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
10	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-	
11	3960 X	2470	-0-	-1490	-0-	2470	2	N	-0-		-0-	
12	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	2	N	-0-		-0-	
01	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2	N	-0-		-0-	
-----												
RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A				
08	4743 X	3598	-0-	-1145	-0-	3598	2	N	-0-		-0-	
09	4590 X	3338	-0-	-1252	-0-	3338	2	N	-0-		-0-	
10	4743 X	4099	-0-	-644	-0-	4099	2	N	-0-		-0-	
11	4080 X	143	-0-	-3937	-0-	143	2	N	-0-		-0-	
12	4061 X	3821	-0-	-240	-0-	3821	2	N	-0-		-0-	
01	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2	N	-0-		-0-	
-----												
BAILEY, M. L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A				
08	12493 X	1011	-0-	-11482	-0-	1011	2	N	-0-		-0-	
09	12090 X	74	-0-	-12016	-0-	74	2	N	-0-		-0-	
10	11811 X	448	-0-	-11363	-0-	448	2	N	-0-		-0-	
11	11430 X	36	-0-	-11394	-0-	36	2	N	-0-		-0-	
12	7068 X	34	-0-	-7034	-0-	34	2	N	-0-		-0-	
01	1023 X	32	-0-	-991	-0-	32	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	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	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	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2	N	-0-		-0-	
-----												
BROWN, E. T.		WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124				
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		-0-	
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		-0-	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-	
12	3100 N	8254	-0-	5154	-0-	8254	2	N	-0-		-0-	
01	3100 N	99	-0-	-3001	-0-	2153	99	2	N	-0-	-0-	

-----												
GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
MBX OPERATING LLC		//CONT.//		101199								
PORT STOCKTON GAS UNIT # 6		WELL #:		2	RRCID ->	168624	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	22074	PERF.	21878 - 22020
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 N	121	-0-	-65	-0-	121 3	N	-0-			-0-
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-			-0-
10		124 N	3	-0-	-121	-0-	3 3	N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-
-----												
LAST MILE PRODUCTION, LLC				102051								
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-
-----												
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	20889	-0-	-6577	-0-	20889 2		N	-0-			-0-
09	28341 X	28341	-0-	-0-	-0-	28341 2		N	-0-			-0-
10	28796 X	28796	-0-	-0-	-0-	28796 2		N	-0-			-0-
11	26580 X	22723	-0-	-3857	-0-	22723 2		N	-0-			-0-
12	27466 X	14416	-0-	-13050	-0-	14416 2		N	-0-			-0-
01	27466 X	19527	-0-	-7939	-0-	19527 2		N	-0-			-0-
-----												
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	037655	COMPL. DATE	11/22/1965	TOTAL DEPTH	22320	PERF.	N/A
08	24645 X	20460	-0-	-4185	-0-	20460 2		N	-0-			-0-
09	23850 X	22212	-0-	-1638	-0-	22212 2		N	-0-			-0-
10	24645 X	22528	-0-	-2117	-0-	22528 2		N	-0-			-0-
11	23370 X	19654	-0-	-3716	-0-	19654 2		N	-0-			-0-
12	22940 X	19316	-0-	-3624	-0-	19316 2		N	-0-			-0-
01	22940 X	19631	-0-	-3309	-0-	19631 2		N	-0-			-0-
-----												
NEAL, J. O. -21-		WELL #:		1	RRCID ->	050514	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	22342	PERF.	21140 - 22268
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-			-0-
09	990 N	894	-0-	-96	-0-	894 3		N	-0-			-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
11	990 N	456	-0-	-534	-0-	456 3		N	-0-			-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 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	17887 X	16361	-0-	-1526	-0-	16361 2		N	-0-			-0-
09	17310 X	16045	-0-	-1265	-0-	16045 2		N	-0-			-0-
10	17887 X	14251	-0-	-3636	-0-	14251 2		N	-0-			-0-
11	16860 X	16410	-0-	-450	-0-	16410 2		N	-0-			-0-
12	17174 X	16821	-0-	-353	-0-	16821 2		N	-0-			-0-
01	16585 X	16276	-0-	-309	-0-	16276 2		N	-0-			-0-

-----																	
GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.// 147862														
PRICE, AUBREY			WELL #: 2		RRCID -> 109402			COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																	
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-
-----																	
CHEVRON U. S. A. INC.			148113														
TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 040127			COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A							
08	31621	X	31621	-0-	-0-	-0-	31621	2			N	-0-					-0-
09	30240	X	24745	-0-	-5495	-0-	24745	2			N	-0-					-0-
10	32175	X	32175	-0-	-0-	-0-	32175	2			N	-0-					-0-
11	32741	X	32741	-0-	-0-	-0-	32741	2			N	-0-					-0-
12	31248	X	29275	-0-	-1973	-0-	29275	2			N	-0-					-0-
01	31248	X	29056	-0-	-2192	-0-	29056	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	31286	-0-	-6534	-0-	31286	2			N	-0-					-0-
09	36600	X	34453	-0-	-2147	-0-	34453	2			N	-0-					-0-
10	37949	X	37949	-0-	-0-	-0-	37949	2			N	-0-					-0-
11	36600	X	33477	-0-	-3123	-0-	33477	2			N	-0-					-0-
12	36797	X	28683	-0-	-8114	-0-	28683	2			N	-0-					-0-
01	37820	X	29638	-0-	-8182	-0-	29638	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	31495	X	31495	-0-	-0-	-0-	31495	2			N	-0-					-0-
09	31798	X	31798	-0-	-0-	-0-	31798	2			N	-0-					-0-
10	29605	X	20227	-0-	-9378	-0-	20227	2			N	-0-					-0-
11	28650	X	25929	-0-	-2721	-0-	25929	2			N	-0-					-0-
12	29605	X	17961	-0-	-11644	-0-	17961	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	18354	-0-	-11251	-0-	18354	2			N	-0-					-0-
-----																	
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 053932			COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A							
08	1178	N	961	-0-	-217	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
BILL DEWITT-PARKE		WELL #:		1	RRCID ->	048028	COMPL. DATE	03/27/1970	TOTAL DEPTH	22696	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		52018 X	3894	-0-	-48124	-0-	3894 2		N	-0-		-0-
09		50340 X	14	-0-	-50326	-0-	14 2		N	-0-		-0-
10		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2		N	-0-		-0-
11		3780 X	3056	-0-	-724	-0-	3056 2		N	-0-		-0-
12		3906 X	1385	-0-	-2521	-0-	1385 2		N	-0-		-0-
01		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659 2		N	-0-		-0-
-----												
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	048583	COMPL. DATE	06/11/1970	TOTAL DEPTH	22430	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-
-----												
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		2	RRCID ->	050718	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	22667	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-
-----												
DIAMONDBACK E&P LLC		WELL #:		2	RRCID ->	168132	COMPL. DATE	12/27/1997	TOTAL DEPTH	22450	PERF. 21230 - 22450	
HATCH, ETHEL				217012								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	050761	COMPL. DATE	12/29/1970	TOTAL DEPTH	22720	PERF. N/A	
LIGON UNIT				252058								
08		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945 2		N	-0-		-0-
09		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-		-0-
10		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-
11		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-		-0-
12		1767 X	28	-0-	-1739	-0-	28 2		N	-0-		-0-
01		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009 2		N	-0-		-0-
-----												
DALCO-USM		WELL #:		1A	RRCID ->	138901	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	22650	PERF. 21330 - 22650	
08		4743 X	2887	-0-	-1856	-0-	2887 2		N	-0-		-0-
09		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			N	-0-		-0-
10		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		-0-
11		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		-0-
12		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-		-0-
01		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956 2		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
EXTEX OPERATING COMPANY				257062									
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		2	RRCID ->	052301	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	22660	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1395 N	503	-0-	-892	-0-	503 3		N	-0-		-0-	
09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-		-0-	
10		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		-0-	
11		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3		N	-0-		-0-	
*12		3100 N	4431	-0-	1331	1331	4431 3		N	-0-		-0-	
01		3100 N	2214	-0-	-886	445	2214 3		N	-0-		-0-	
-----													
GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		WELL #:		1	RRCID ->	063632	COMPL. DATE	09/02/1975	TOTAL DEPTH	22101	PERF.20458 - 21915		
08		1488 N	627	-0-	-861	-0-	627 3		N	-0-		-0-	
09		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		N	-0-		-0-	
10		1860 N	107	-0-	-1753	-0-	107 3		N	-0-		-0-	
11		3000 N	5178	-0-	2178	2178	5178 3		N	-0-		-0-	
*12		3100 N	15451	-0-	12351	14529	15451 3		N	-0-		-0-	
01		3100 N	13900	-0-	10800	25329	13900 3		N	-0-		-0-	
-----													
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	080165	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	21964	PERF.21236 - 21754		
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-	
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-	
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-	
-----													
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		WELL #:		483440	RRCID ->	052369	COMPL. DATE	11/13/1974	TOTAL DEPTH	22747	PERF. N/A		
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES				1									
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-	
-----													
MONGOOSE ENERGY, LLC		WELL #:		576512	RRCID ->	044500	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	22263	PERF.20784 - 22162		
BUTZ GAS UNIT				1									
08		9579 X	2706	-0-	-6873	-0-	2706 3		N	-0-		-0-	
09		9270 X	1329	-0-	-7941	-0-	1329 3		N	-0-		-0-	
10		13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	13039 2		N	-0-		-0-	
11		14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	14699 2		N	-0-		-0-	
12		14751 X	14751	-0-	-0-	-0-	14751 2		N	-0-		-0-	
01		12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	11978 2	142 4	N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512										
FORTSON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 047916		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 21818 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	31806 X	8063	-0-	-23743	-0-	8063	3		N	-0-	-0-	
09	30780 X	4369	-0-	-26411	-0-	4369	3		N	-0-	-0-	
10	41866 X	41866	-0-	-0-	-0-	41866	2		N	-0-	-0-	
11	30780 X	29570	-0-	-1210	-0-	29570	2		N	-0-	-0-	
12	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	10785	2		N	-0-	-0-	
01	31806 X	23786	-0-	-8020	-0-	23022	2	764 4	N	-0-	-0-	
-----												
PRICE -L-		WELL #: 1		RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A				
08	1674 N	916	-0-	-758	-0-	916	3		N	-0-	-0-	
09	1590 N	227	-0-	-1363	-0-	227	3		N	-0-	-0-	
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-	-0-	
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-	-0-	
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-	-0-	
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-	-0-	
-----												
FSOC-LEON		WELL #: 1		RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A				
08	2077 N	1288	-0-	-789	-0-	1288	3		N	-0-	-0-	
09	2040 N	695	-0-	-1345	-0-	695	3		N	-0-	-0-	
10	3100 N	4807	-0-	1707	1707	4807	2		N	-0-	-0-	
11	3000 N	2534	-0-	-466	1241	2534	2		N	-0-	-0-	
12	3100 N	2416	-0-	-684	557	2416	2		N	-0-	-0-	
01	2866 X	2309	-0-	-557	-0-	2309	2		N	-0-	-0-	
-----												
PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A				
08	217 N	83	-0-	-134	-0-	83	3		N	-0-	-0-	
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3		N	-0-	-0-	
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-	-0-	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-	-0-	
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	-0-	
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	230	2	45 4	N	-0-	-0-	
-----												
WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A				
08	6262 X	1881	-0-	-4381	-0-	1881	3		N	-0-	-0-	
09	6060 X	377	-0-	-5683	-0-	377	3		N	-0-	-0-	
10	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2		N	-0-	-0-	
11	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2		N	-0-	-0-	
12	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2		N	-0-	-0-	
01	6262 X	6254	-0-	-8	-0-	6254	2		N	-0-	-0-	
-----												
ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622				
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3		N	-0-	-0-	
09	330 N	90	-0-	-240	-0-	90	3		N	-0-	-0-	
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-	-0-	
11	360 N	293	-0-	-67	-0-	293	2		N	-0-	-0-	
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	-0-	
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	401	2	20 4	N	-0-	-0-	
-----												
RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A				
08	589 N	390	-0-	-199	-0-	390	3		N	-0-	-0-	
09	570 N	353	-0-	-217	-0-	353	3		N	-0-	-0-	
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-	-0-	
11	390 N	207	-0-	-183	-0-	207	2		N	-0-	-0-	
12	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	2		N	-0-	-0-	
01	589 N	216	-0-	-373	-0-	216	2		N	-0-	-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512										
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043				
M	O	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	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	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-	
-----												
ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A				
08	35247 X	2335	-0-	-32912	-0-	2335	3		N	-0-	-0-	
09	34350 X	1379	-0-	-32971	-0-	1379	3		N	-0-	-0-	
10	38921 X	38921	-0-	-0-	-0-	38921	2		N	-0-	-0-	
11	38384 X	38384	-0-	-0-	-0-	38384	2		N	-0-	-0-	
12	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2		N	-0-	-0-	
01	38936 X	-0-	-0-	-38936	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600				
08	16337 X	6213	-0-	-10124	-0-	6213	3		N	-0-	-0-	
09	15810 X	2939	-0-	-12871	-0-	2939	3		N	-0-	-0-	
10	21887 X	21887	-0-	-0-	-0-	21887	2		N	-0-	-0-	
11	21457 X	21457	-0-	-0-	-0-	21457	2		N	-0-	-0-	
12	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2		N	-0-	-0-	
01	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A				
08	1333 N	964	-0-	-369	-0-	964	3		N	-0-	-0-	
09	1260 N	401	-0-	-859	-0-	401	3		N	-0-	-0-	
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-	-0-	
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-	-0-	
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-	-0-	
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 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	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-	

-----															
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) 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		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-	
-----															
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470											
NEAL, ROXIE				WELL #:	1	RRCID ->	088763	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	22172	PERF.	21730	-	22170
08		31 N	-0-	-0-	-31					N	7			87	
09		12 N	12	-0-	-0-		3 3	9 9		N	8			95	
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	25			120	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120	
*12		12 N	-0-	-0-	-12					N	40			160	
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	15			175	
-----															
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-					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-	
-----															
SEVEN -D- GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	057501	COMPL. DATE	12/14/1973	TOTAL DEPTH	22750	PERF.	N/A		
08		279 N	183	-0-	-96		183 2			N	-0-			-0-	
09		240 N	239	-0-	-1		239 2			N	-0-			-0-	
10		263 N	263	-0-	-0-		263 2			N	-0-			-0-	
11		397 N	397	-0-	-0-		397 2			N	-0-			-0-	
12		565 N	565	-0-	-0-		565 2			N	-0-			-0-	
01		582 N	582	-0-	-0-		582 2			N	-0-			-0-	
-----															
VAQUERO OPERATING				882776											
PRICE -B-				WELL #:	2	RRCID ->	057529	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH	22610	PERF.	N/A		
08		603 N	603	-0-	-0-		603 3			N	-0-			-0-	
09		721 N	721	-0-	-0-		721 3			N	-0-			-0-	
10		1519 N	1519	-0-	-0-		1519 3			N	-0-			-0-	
11		682 N	682	-0-	-0-		682 3			N	-0-			-0-	
12		1081 N	1081	-0-	-0-		1081 3			N	-0-			-0-	
*01		1392 N	1392	-0-	-0-		1392 3			N	-0-			-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	25	-0-	-27317		25 2			N	-0-			-0-	
09		17190 X	2840	-0-	-14350		2840 2			N	-0-			-0-	
10		31 X	29	-0-	-2		29 2			N	-0-			-0-	
11		40 X	40	-0-	-0-		40 2			N	-0-			-0-	
12		11798 X	11798	-0-	-0-		11798 2			N	-0-			-0-	
01		23519 X	23519	-0-	-0-		23519 2			N	-0-			-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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	84103 X	36	-0-	-84067	-0-		36 2		N	-0-			-0-
09	77340 X	81	-0-	-77259	-0-		81 2		N	-0-			-0-
10	62 X	43	-0-	-19	-0-		43 2		N	-0-			-0-
11	30 X	27	-0-	-3	-0-		27 2		N	-0-			-0-
12	49892 X	49892	-0-	-0-	-0-		49892 2		N	-0-			-0-
01	95614 X	95614	-0-	-0-	-0-		95614 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	18	-0-	-34609	-0-		18 2		N	-0-			-0-
09	31530 X	15	-0-	-31515	-0-		15 2		N	-0-			-0-
10	31 X	27	-0-	-4	-0-		27 2		N	-0-			-0-
11	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-		8116 2		N	-0-			-0-
12	27307 X	27307	-0-	-0-	-0-		27307 2		N	-0-			-0-
01	29809 X	29809	-0-	-0-	-0-		29809 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	5425 X	3907	-0-	-1518	-0-		3907 2		N	-0-			-0-
09	4860 X	4028	-0-	-832	-0-		4028 2		N	-0-			-0-
10	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-		4155 2		N	-0-			-0-
11	4020 X	3969	-0-	-51	-0-		3969 2		N	-0-			-0-
12	4154 X	4005	-0-	-149	-0-		4005 2		N	-0-			-0-
01	4154 X	3831	-0-	-323	-0-		3831 2		N	-0-			-0-
-----													
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A					
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-		578 3		N	-0-			-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-		702 3		N	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-		683 3		N	-0-			-0-
11	570 N	500	-0-	-70	-0-		500 3		N	-0-			-0-
12	620 N	444	-0-	-176	-0-		444 3		N	-0-			-0-
01	620 N	586	-0-	-34	-0-		586 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 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	2418 N	1892	-0-	-526	-0-	1892 2		N	-0-			-0-
09	2310 N	2239	-0-	-71	-0-	2239 2		N	-0-			-0-
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2		N	-0-			-0-
11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		N	-0-			-0-
12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		N	-0-			-0-
01	2387 N	2267	-0-	-120	-0-	2267 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	19902 X	-0-	-0-	-19902	-0-			N	-0-			-0-
09	16830 X	9	-0-	-16821	-0-	9 2		N	-0-			-0-
10	11 X	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11	11 X	4	-0-	-7	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
01	15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	15655 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	96906 X	49	-0-	-96857	-0-	49 3		N	-0-			-0-
09	75300 X	49	-0-	-75251	-0-	49 3		N	-0-			-0-
10	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
11	60 X	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			-0-
12	72371 X	72371	-0-	-0-	-0-	72371 3		N	-0-			-0-
01	101946 X	101946	-0-	-0-	-0-	101946 3		N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A				
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
09	360 N	299	-0-	-61	-0-	299 3		N	-0-			-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3		N	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
12	310 N	214	-0-	-96	-0-	214 3		N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
-----												
REED /SECTION 1/		WELL #: 1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A				
08	465 N	379	-0-	-86	-0-	379 3		N	-0-			-0-
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	21545 X	13	-0-	-21532	-0-	13	2	N	-0-			-0-
09	18660 X	15	-0-	-18645	-0-	15	2	N	-0-			-0-
10	62 X	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-			-0-
11	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2	N	-0-			-0-
12	20752 X	20752	-0-	-0-	-0-	20752	2	N	-0-			-0-
01	19945 X	19945	-0-	-0-	-0-	19945	2	N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF. 21311 - 22525

08	6913 X	3608	-0-	-3305	-0-	3608	3	N	-0-			-0-
09	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3	N	-0-			-0-
10	5022 X	4989	-0-	-33	-0-	4989	3	N	-0-			-0-
11	4710 X	4673	-0-	-37	-0-	4673	3	N	-0-			-0-
12	5518 X	4795	-0-	-723	-0-	4795	3	N	-0-			-0-
01	5518 X	4603	-0-	-915	-0-	4603	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 MBX OPERATING LLC 101199  
 FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

08	4650 X	548	-0-	-4102	-0-	548	2	N	-0-			-0-
09	4500 X	1458	-0-	-3042	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	1172	-0-	-3478	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-			-0-
12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2	N	-0-			-0-
01	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	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	20708 X	16673	-0-	-4035	-0-	16673	2	N	-0-			-0-
09	20040 X	5498	-0-	-14542	-0-	5498	2	N	-0-			-0-
10	20708 X	12419	-0-	-8289	-0-	12419	2	N	-0-			-0-
11	17550 X	4875	-0-	-12675	-0-	4875	2	N	-0-			-0-
12	18135 X	13840	-0-	-4295	-0-	13840	2	N	-0-			-0-
01	17839 X	17839	-0-	-0-	-0-	17839	2	N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF. 18302 - 18339

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-

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 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	12400 X	1400	-0-	-11000	-0-	1400	2			N	-0-				-0-
09	8160 X	3	-0-	-8157	-0-	3	2			N	-0-				-0-
10	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-				-0-
11	1350 X	1093	-0-	-257	-0-	1093	2			N	-0-				-0-
12	1395 X	319	-0-	-1076	-0-	319	2			N	-0-				-0-
01	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

08	806 N	616	-0-	-190	-0-	608	2	8	9	Y	7				95
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	670	2	15	9	Y	14				109
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	760	2	43	9	Y	39				148
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	682	2	58	9	Y	53	138	1		63
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	702	2	59	9	Y	54				117
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	729	2	10	9	Y	9				126

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

08	310 N	241	-0-	-69	-0-	237	2	4	9	Y	4				37
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	289	2	12	9	Y	11				48
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-				48
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	207	2	25	9	Y	23	51	1		20
12	310 N	127	-0-	-183	-0-	126	2	1	9	Y	1				21
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	Y	8				29

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

08	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			Y	-0-				20
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-				20
10	3813 X	1422	-0-	-2391	-0-	1422	2			Y	-0-				20
11	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-				20
12	4929 X	2669	-0-	-2260	-0-	2669	2			Y	-0-				20
01	4929 X	4400	-0-	-529	-0-	4400	2			Y	-0-				20

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 01/21/2025

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 12/04/2024																

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960								
08	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					332
09	750 X	327	-0-	-423	-0-	327	3			Y	-0-					332
10	775 X	555	-0-	-220	-0-	555	3			Y	-0-					332
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3			Y	-0-					332
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	288	3	53	9	Y	48	182	1			198
01	558 N	341	-0-	-217	-0-	341	3			Y	-0-					198

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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 4		RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931								
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 1		RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064								
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
EXTEX OPERATING COMPANY				257062									
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		2	RRCID ->	069503	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	10970	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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.		WELL #:		483440	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)		WELL #:		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	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	15695	PERF.15038	- 15598	
08	899 N	701	-0-	-198	-0-	701	3		N	-0-			-0-
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
10	899 N	865	-0-	-34	-0-	865	3		N	-0-			-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
12	1023 N	808	-0-	-215	-0-	808	3		N	-0-			-0-
01	868 N	768	-0-	-100	-0-	768	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							
M	O	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	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		Y	-0-				1
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	30 N	8	-0-	-22	B	-0-	8	3		Y	-0-				1
10	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3		Y	-0-				1
11	6 N	4	-0-	-2	B	-0-	4	3		Y	-0-				1
12	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3		Y	-0-				1
01	62 N	9	-0-	-53	B	-0-	9	3		Y	-0-				1
PECOS -J- FEE		WELL #: 1A		RRCID -> 283599		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052							
08	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	120 N	49	-0-	-71	B	-0-	49	3		Y	-0-				-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3		Y	-0-				-0-
11	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16	3		Y	-0-				-0-
12	62 N	46	-0-	-16	B	-0-	46	3		Y	-0-				-0-
01	124 N	36	-0-	-88	B	-0-	36	3		Y	-0-				-0-
PECOS -J- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 290317		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860							
08	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3		N	-0-				173
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	60 N	7	-0-	-53	B	-0-	7	3		N	-0-				173
10	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3		N	-0-				173
11	10 N	3	-0-	-7	B	-0-	3	3		N	-0-				173
12	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3		N	-0-				173
01	31 N	6	-0-	-25	B	-0-	6	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							
08	19871	17363	-0-	-2508		11622	17363	3		N	-0-				-0-
09	19230	18157	-0-	-1073		10549	18157	3		N	-0-				-0-
10	19871	19054	-0-	-817		9732	19054	3		N	-0-				-0-
11	19230	18429	-0-	-801		8931	18429	3		N	-0-				-0-
12	19871	19034	-0-	-837		8094	19034	3		N	-0-				-0-
01	19871	18983	-0-	-888		7206	18983	3		N	-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	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		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-		-0-
09		90 N	41	-0-	-49	-0-	41 3	N	-0-		-0-
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
01		155 N	95	-0-	-60	-0-	89 2	6 4 N	-0-		-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
WTG EXPLORATION		945220									
ARCO-TERRAZAS		WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		229
09		300 N	44	-0-	-256	-0-	44 2	N	-0-		229
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		229
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		229
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		229
01		341 N	123	-0-	-218	-0-	123 2	N	-0-		229

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MBX OPERATING LLC		101199									
MENGENS, ANTON		WELL #: 1		RRCID -> 202261		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804			
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-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1519 N	1263	-0-	-256	-0-	1254 2	9 9 Y	8		48
09		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1141 2	2 9 Y	2		50
10		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1265 2	1 9 Y	1		51
11		1230 N	997	-0-	-233	-0-	993 2	4 9 Y	4		55
12		1178 N	933	-0-	-245	-0-	916 2	17 9 Y	15	41 1	29
01		1271 N	649	-0-	-622	-0-	608 2	41 9 Y	37		66

PRICE, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, NW. (WOLFCAMP)			//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.//		147862								
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 176845			COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1647	2	44	9	Y	40	174
09		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1683	2	6	9	Y	5	179
10		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	2	9	Y	2	181
11		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1635	2	12	9	Y	11	192
12		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1769	2	41	9	Y	37	187
01		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1898	2	73	9	Y	66	153
-----													
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								
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 074376			COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A		
08		12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	2			N	-0-	72
09		12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-	72
10		14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	2			N	-0-	72
11		10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-	72
12		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-	72
01		1085 X	582	-0-	-503	-0-	582	2			N	-0-	72
-----													
TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 155385			COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262		
08		1643 N	1404	-0-	-239	-0-	1372	2	32	9	N	29	42
09		1380 N	1324	-0-	-56	-0-	1284	2	40	9	N	36	78
10		1643 N	1301	-0-	-342	-0-	1283	2	18	9	N	16	94
11		1350 N	1128	-0-	-222	-0-	1099	2	29	9	N	26	120
12		1364 N	1012	-0-	-352	-0-	977	2	35	9	N	32	152
01		1302 N	901	-0-	-401	-0-	859	2	42	9	N	38	190
-----													
LAUGHLIN, ANNA			WELL #:		2	RRCID -> 156438			COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664		
08		279 N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-	19
09		270 N	61	-0-	-209	-0-	61	2			N	-0-	19
10		248 N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-	19
11		210 N	23	-0-	-187	-0-	23	2			N	-0-	19
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	19
01		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-	19
-----													
GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)					35720 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.					945936								
PRICE "B"			WELL #:		1	RRCID -> 050549			COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013		
08		10602 #	9	-0-	-10593	-0-	9	3			N	-0-	-0-
09		9030 #	5	-0-	-9025	-0-	5	3			N	-0-	-0-
10		14 #	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-	-0-
11		4053 R	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-	-0-
12		20051	15404	-0-	-4647	-0-	15404	3			N	-0-	-0-
*01		11295	11026	-0-	-269	-0-	11026	3			N	-0-	-0-

GREASEWOOD (ATOKA)		36579 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852									
OATMAN		WELL #:	1	RRCID ->	171497	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300 PERF.13670 - 15110		
M	O	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/28/2024							

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
AQUA TERRA PERMIAN, LLC		028618								
MALLARD SWD		WELL #:	1	RRCID ->	289828	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	16830 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-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
KNIGHT GAS UNIT		028618								
		WELL #:	1	RRCID ->	047643	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	16606 PERF.16303 - 16518	
08	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-	-0-
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-	-0-
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-	-0-
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KNIGHT, CORNELL -D-		524907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
		028618								
		WELL #:	1	RRCID ->	053525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17200 PERF. 8120 - 8190	
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-

STATE		524907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
		028618								
		WELL #:	1	RRCID ->	079728	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	16730 PERF.16647 - 16677	
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-

CORNELL KNIGHT		524907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
		028618								
		WELL #:	1A	RRCID ->	086641	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	16460 PERF.16138 - 16387	
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-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		//CONT.//		36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC				665593						
CLARK SWD		WELL #:		1W	RRCID -> 272670	COMPL. DATE 07/08/2013	TOTAL DEPTH 16067	PERF. 4000	- 8500	
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	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	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-		-0-
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		-0-
10	527 N	221	-0-	-306	-0-	221 3	N	-0-		-0-
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3	N	-0-		-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3	N	-0-		-0-
*01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 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	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 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	2497 R	2497	-0-	-0-	-0-	2497 3	N	-0-		48
09	1882 R	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3	N	-0-		48
10	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-		N	-0-		48
11	1860 #	1636	-0-	-224	-0-	1636 3	N	-0-		48
12	2448 R	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3	N	-0-		48
01	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3	N	-0-		48

SUNDOWN ENERGY LP				829482						
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				617	RRCID -> 033252	COMPL. DATE 06/21/1996	TOTAL DEPTH 8045	PERF. 7688	- 7908	
08	5086 R	5086	-0-	-0-	-0-	5086 3	N	-0-		-0-
09	4830 #	4724	-0-	-106	-0-	4724 3	N	-0-		-0-
10	4991 #	3328	-0-	-1663	-0-	3328 3	N	-0-		-0-
11	4650 #	2943	-0-	-1707	-0-	2943 3	N	-0-		-0-
12	4991 #	-0-	-0-	-4991	-0-		N	-0-		-0-
01	4991 #	697	-0-	-4294	-0-	697 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #:	542	RRCID -> 034234	COMPL. DATE 09/09/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	248 #	19	-0-	-229	-0-	19 3	Y	-0-		-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-		-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482										
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 625		RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922				
M	O	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	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	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-	
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-	
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-	
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-	
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 541		RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
01	14B DENY	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 533		RRCID -> 161764		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990		
08	341 #	25	-0-	-316	-0-	25	3	Y	-0-		-0-	
09	330 #	4	-0-	-326	-0-	4	3	Y	-0-		-0-	
10	248 #	8	-0-	-240	-0-	8	3	Y	-0-		-0-	
11	240 #	8	-0-	-232	-0-	8	3	Y	-0-		-0-	
12	186 #	17	-0-	-169	-0-	17	3	Y	-0-		-0-	
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3	Y	-0-		-0-	
-----												
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 652		RRCID -> 257829		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406		
08	217 #	24	-0-	-193	-0-	24	3	Y	-0-		76	
09	210 #	8	-0-	-202	-0-	8	3	Y	-0-		76	
10	186 #	23	-0-	-163	-0-	23	3	Y	-0-		76	
11	180 #	23	-0-	-157	-0-	23	3	Y	-0-		76	
12	155 #	12	-0-	-143	-0-	12	3	Y	-0-		76	
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3	Y	-0-		76	

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482  
 HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

M O	ALLOW 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	124 #	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
09	120 #	8	-0-	-112	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
10	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
11	90 #	15	-0-	-75	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
12	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088  
 ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

08	6021 R	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-			-0-
09	6289 R	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-			-0-
10	5441 R	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-			-0-
11	6424 R	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-			-0-
12	5976 R	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-			-0-
01	6489 R	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

08	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			8
09	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			8
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			8
11	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			8
12	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			8
01	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
01	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

08	1116 #	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
09	1050 #	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
10	1085 #	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
11	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
12	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	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	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			78
09	60 #	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-			78
10	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			78
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			78
12	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			78
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			78

-----												
H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088								
ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7486 - 7536
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		2232 #	2084	-0-	-148	-0-	2084 2	N	-0-			-0-
09		2160 #	1987	-0-	-173	-0-	1987 2	N	-0-			-0-
10		2232 #	1898	-0-	-334	-0-	1898 2	N	-0-			-0-
11		2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2	N	-0-			-0-
12		2077 #	2020	-0-	-57	-0-	2020 2	N	-0-			-0-
01		2077 #	2016	-0-	-61	-0-	2016 2	N	-0-			-0-
-----												
ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7412 - 7423
08		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-			-0-
10		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			-0-
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-			-0-
12		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			-0-
01		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-
-----												
H. S. A. (SAN ANDRES)				37821 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1018	RRCID ->	164478	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	4467 - 4665
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			
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	-0-			8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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	-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-
-----												
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	-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

-----																			
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																			
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	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-					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
-----																			
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-	-0-	-0-				N	-0-					4
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
-----																			
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630																			
-----																			
08		7	X	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		1	X	-0-	-0-	-1	-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-
-----																			
ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687																			
-----																			
08		1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-					-0-
09		1170	N	1045	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-					-0-
10		1023	N	749	-0-	-274	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-					-0-
11		1110	N	828	-0-	-282	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-					-0-
12		1085	N	835	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-					-0-
01		892	N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-					-0-
-----																			
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018																			
-----																			
08		76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-					-0-
09		60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																			
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508																			
-----																			
08		1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-					-0-
09		1470	N	148	-0-	-1322	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-					-0-
10		1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-					-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-	-0-	-0-				N	-0-					28
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

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 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137																	
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557																	
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					143
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					143
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					143
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204																	
08		3100 N	5699	-0-	2599	6262	5678	2	21	9	N	19	19	8			-0-
09		11256 X	4994	-0-	-6262	-0-	4984	2	10	9	N	9	9	8			-0-
10		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4540	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11		13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	13863	2	52	9	N	47	47	8			-0-
12		13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	13701	2	138	9	N	125	125	8			-0-
01		12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	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		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47



-----																		
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					53
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
-----																		
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613																		
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	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X		-0-	-0-	-0-	-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	7334	X		7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					103
09	7140	X		7103	-0-	-37	-0-	7103	2			N	-0-					103
10	7564	X		7201	-0-	-363	-0-	7201	2			N	-0-					103
11	7320	X		7127	-0-	-193	-0-	6940	2	187	9	N	170					273
12	7564	X		7360	-0-	-204	-0-	7360	2			N	-0-					273
01	7347	X		6991	-0-	-356	-0-	6991	2			N	-0-					273

-----																
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545																
M	O	ALLOW	CODE	GAS	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-		9		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9		
-----																
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246																
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	6211	X		6211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6211	2		N	-0-	92	
09	5880	X		5880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5880	2		N	-0-	92	
10	5992	X		5992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5992	2		N	-0-	92	
11	5796	X		5796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5796	2		N	-0-	92	
12	3627	X		1691	-0-	-1936	-0-	-0-	-0-	1687	2	4	9	N	4	96
01	3627	X		-0-	-0-	-3627	-0-	-0-	-0-				N	-0-	96	
-----																
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		9	N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72		
09		90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72		
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-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		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72		

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439																	
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
-----																	
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613																	
-----																	
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		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					227
09		270 N	65	-0-	-205	-0-	65	2			N	-0-					227
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					227
11		300 N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-					227
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					227
01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					227
-----																	
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578																	
-----																	
08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					7
09		1650 N	1635	-0-	-15	-0-	1635	2			N	-0-					7
10		1674 N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					7
11		1620 N	1065	-0-	-555	-0-	1065	2			N	-0-					7
12		1705 N	776	-0-	-929	-0-	776	2			N	-0-					7
01		1643 N	1497	-0-	-146	-0-	1497	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		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					91
09		1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			N	-0-					91
10		1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					91
11		1020 N	945	-0-	-75	-0-	945	2			N	-0-					91
12		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					91
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	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		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					32
09		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4552	2	20	9	N	18	18	8			32
10		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4563	2	30	9	N	27	27	8			32
11		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4747	2	1	9	N	1	1	8			32
12		7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7514	2	12	9	N	11	11	8			32
01		9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	9035	2	70	9	N	64	39	8			57

-----																			
HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																			
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	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-					46
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
-----																			
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718																			
-----																			
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
-----																			
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483																			
-----																			
08		1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		1530	X	-0-	-0-	-1530	-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-
-----																			
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-				N	-0-					12
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
-----																			
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-				N	-0-					7
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
-----																			
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424																			
-----																			
08		1	X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
09		2	X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
10		2	X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
*11		14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14339	2	32	9	N	29	29	8		88
12		19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19926	2	2	9	N	2	2	8		88
01		3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3763	2	9	9	N	8	8	8		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-				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-

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
-----																	
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-					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
-----																	
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
-----																	
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315																	
08	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	15781	2			N	-0-					187
09	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					187
10	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12266	2	94	9	N	85	28	8			244
11	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	13427	2	64	9	N	58	186	1	45	8	71
12	22978	X	22978	-0-	-0-	-0-	22798	2	180	9	N	164	164	8			71
01	24735	X	24735	-0-	-0-	-0-	24534	2	201	9	N	183	183	8			71
-----																	
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					83
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
-----																	
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		0 X	-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		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					5
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					5
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
11		120 N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					5
12		248 N	35	-0-	-213	-0-	35	2			N	-0-					5
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					5
-----																	
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-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-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		29503 X	29503	-0-	-0-	-0-	29437	2	66	9	N	60					275
09		27924 X	27924	-0-	-0-	-0-	27924	2			N	-0-					275
10		29115 X	29115	-0-	-0-	-0-	29115	2			N	-0-					275
11		27335 X	27335	-0-	-0-	-0-	27335	2			N	-0-					275
12		28379 X	28379	-0-	-0-	-0-	28378	2	1	9	N	1	1	8			275
*01		26377 X	26377	-0-	-0-	-0-	26377	2			N	-0-					275
-----																	
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-					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
-----																	
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528										
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A										
M 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-
-----										
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400										
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					25
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					25
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
-----										
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090										
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			74
09	210 N	6	-0-	-204	-0-	6	2			74
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					74
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			74
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					74
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			74
-----										
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					116
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					116
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					116

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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
-----																	
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055																	
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
09		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					199
10		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					199
11		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					199
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
-----																	
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-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
APACHE CORPORATION 027200												
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
08		9610 X	2998	-0-	-6612	-0-	2998	2			N	-0-
09		9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-
10		9362 X	5385	-0-	-3977	-0-	5354	2	31	9	N	28
11		8400 X	5302	-0-	-3098	-0-	5302	2			N	28
12		6634 X	5790	-0-	-844	-0-	5790	2			N	28
01		5394 X	1228	-0-	-4166	-0-	1228	2			N	28
-----												
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155												
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	5
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
-----												
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550												
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-					N	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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	-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-
-----												
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051												
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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
AMEREDEV TEXAS, LLC 102390										
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187										
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	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-		-0-
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	528 3	N	-0-		-0-
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	530 3	N	-0-		-0-
11	1470 N	526	-0-	-944	-0-	526 3	N	-0-		-0-
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 3	N	-0-		-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
-----										
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-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284										
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-
-----										
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-		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-
-----										
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-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----										
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-		N	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
-----										
HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614										
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2024										

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 M	COND PROD	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-
-----												
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	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-
-----												
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2024												
-----												
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
-----												
PDEH LLC 646827												
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
HALEY, J. A. "31"		WELL #: 2		RRCID -> 212954		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164								
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-
-----																
UNIVERSITY 19-20		WELL #: 1		RRCID -> 215786		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 20-5		WELL #: 1		RRCID -> 216136		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 20-20		WELL #: 1		RRCID -> 220801		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
WEST 28		WELL #: 1		RRCID -> 223853		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306								
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
10	1798 N	1714	-0-	-84	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	1767 N	1593	-0-	-174	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
01	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
-----																
BOYD 29-9		WELL #: 1		RRCID -> 226037		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 19-2		WELL #: 1		RRCID -> 226066		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
PDEH LLC		//CONT.// 646827								
UNIVERSITY 20-9		WELL #: 1		RRCID -> 226240		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254		
M	O	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	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/21/2024						
UNIVERSITY 20-7		WELL #: 1		RRCID -> 226682		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/24/2024						
UNIVERSITY 19-9		WELL #: 1		RRCID -> 228681		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		11/19/2024						
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 19-13		WELL #: 1		RRCID -> 229249		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 20-30		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-
UNIVERSITY 20-22		WELL #: 1		RRCID -> 230085		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/21/2024						

-----												
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
UNIVERSITY 20-21		WELL #: 1		RRCID -> 230232		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2024										
-----												
UNIVERSITY 20-28		WELL #: 1		RRCID -> 230233		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324				
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 20-18		WELL #: 1D		RRCID -> 231323		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776				
-----												
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-
-----												
UNIVERSITY 19-15		WELL #: 1		RRCID -> 233954		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219				
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 02/05/2025										
-----												
UNIVERSITY 19-23		WELL #: 1		RRCID -> 238895		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540				
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
-----												
MCKNIGHT, TOM 9		WELL #: 1		RRCID -> 239026		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968				
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 20-34		WELL #: 1		RRCID -> 239058		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350				
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2024										

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
PDEH LLC		//CONT.// 646827												
UNIVERSITY 20-27		WELL #: 1		RRCID -> 239096		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
WHEAT TRUST C27-4 LOV		WELL #: 1		RRCID -> 239124		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
HALEY 28-27		WELL #: 1		RRCID -> 245266		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544						
08	10788 X	10184	-0-	-604	-0-	10184	3			N	-0-			-0-
09	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	3			N	-0-			-0-
10	10788 X	9590	-0-	-1198	-0-	9590	3			N	-0-			-0-
11	9990 X	7627	-0-	-2363	-0-	7627	3			N	-0-			-0-
12	11842 X	10578	-0-	-1264	-0-	10578	3			N	-0-			-0-
01	15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	15154	3			N	-0-			-0-
-----														
UNIVERSITY 19-9		WELL #: 2		RRCID -> 245966		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 19-22		WELL #: 1ST		RRCID -> 247506		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 19-20 W		WELL #: 1		RRCID -> 247949		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 PDEH LLC //CONT.// 646827  
 UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

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

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

08		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
09		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
10		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
11		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
12		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
01		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623  
 HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

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-



HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623																
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984										TOTAL DEPTH 17700	PERF.15013 - 15048					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	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-					7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
-----																
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986										TOTAL DEPTH 23012	PERF.14935 - 15949					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-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-	-0-	21603				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21603				Y	NO RPT					-0-
-----																
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006										TOTAL DEPTH 17917	PERF.16599 - 17709					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
01	0 N	-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-				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-
-----																
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-				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-
-----																
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-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
BOWDLE ESTATE 47		WELL #: 4		RRCID -> 257542		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676								
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 X	-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-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY		38255 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
BLACK ARROW OPERATING, LLC		072503													
DESPAIN-HALLEY		WELL #: 2		RRCID -> 174623		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 1		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							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430													
SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 1 U		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 2		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
-----													
HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255	174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430									
HILL, M. J. -23-		WELL #:		11	RRCID ->	044102	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	10502	PERF.	9606 -	9739
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-
-----													
PERMEX PETROLEUM CORPORATION				655713									
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-	6			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
-----													
HALLEY, S. M.		WELL #:		171	RRCID ->	034961	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	9595 -	9786
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-
-----													
RING ENERGY, INC.				712382									
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		1 T	RRCID ->	044090	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	12132	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-
-----													
SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		2	RRCID ->	120656	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9366 -	9533
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
-----													
XTO ENERGY INC.				945936									
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-	-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-

-----

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-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

-----

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

08	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					154
09	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					154
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					154
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					154
12	124 X	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					154
01	124 X	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					154

-----

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					119
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					119
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1054 N	643	-0-	-411	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	720 N	581	-0-	-139	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	775 N	417	-0-	-358	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	630 N	376	-0-	-254	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	589 N	175	-0-	-414	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	403 N	133	-0-	-270	-0-	133	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-

OIL AND GAS DIVISION

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
08	3813 X	2879	-0-	-934	-0-	2879	3		N	-0-		-0-
09	3690 X	2685	-0-	-1005	-0-	2685	3		N	-0-		-0-
10	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3		N	-0-		-0-
11	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	3		N	-0-		-0-
12	3813 X	2881	-0-	-932	-0-	2881	3		N	-0-		-0-
01	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3		N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		N	-0-		-0-
09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-		-0-
10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2		N	-0-		-0-
11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2		N	-0-		-0-
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2		N	-0-		-0-
01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		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
08	5518 X	4087	-0-	-1431	-0-	4087	3		N	-0-		-0-
09	5340 X	4974	-0-	-366	-0-	4974	3		N	-0-		-0-
10	5518 X	4536	-0-	-982	-0-	4536	3		N	-0-		-0-
11	4830 X	4623	-0-	-207	-0-	4623	2		N	-0-		-0-
12	5146 X	4783	-0-	-363	-0-	4783	2		N	-0-		-0-
01	5146 X	4926	-0-	-220	-0-	4926	2		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
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

HAMON (5270)		//CONT.//		38581 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
VAQUERO OPERATING				882776										
ONEY BROS.				WELL #:	1	RRCID ->	084584	COMPL. DATE	07/31/1979	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	5150 - 5176	
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	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
-----														
ONEY BROS. (SUN)				WELL #:	1	RRCID ->	132403	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	21197	PERF.	5142 - 5184	
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	
08	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5551	2	160	9	Y	145	157	0	11
09	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4312	2	142	9	Y	129	128	0	12
10	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5453	2	138	9	Y	125	115	0	22
11	3660 X	2952	-0-	-708	-0-	2849	2	103	9	Y	94	107	0	9
12	3782 X	898	-0-	-2884	-0-	844	2	54	9	Y	49	44	0	14
01	3782 X	2830	-0-	-952	-0-	2651	2	179	9	Y	163	145	0	32
-----														
HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #:	1613	RRCID ->	195956	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9683 - 9943	
08	6696 X	3703	-0-	-2993	-0-	3546	2	157	9	Y	143	156	0	11
09	4620 X	3015	-0-	-1605	-0-	2868	2	147	9	Y	134	132	0	13
10	4495 X	3778	-0-	-717	-0-	3636	2	142	9	Y	129	119	0	23
11	4350 X	2002	-0-	-2348	-0-	1895	2	107	9	Y	97	110	0	10
12	3689 X	615	-0-	-3074	-0-	561	2	54	9	Y	49	45	0	14
01	3782 X	1521	-0-	-2261	-0-	1376	2	145	9	Y	132	120	0	26
-----														
HEADLEE (DEVONIAN)				39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
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-
-----														
DIAMONDBACK E&P LLC				217012	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR				
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)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 367		RRCID -> 020042		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	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 #: 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 #: 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 #: 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		
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		PF RECORD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	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	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	19886	2	N	-0-
09	23610	X	18516	-0-	-5094	-0-	18516	2	N	-0-
10	24397	X	2483	-0-	-21914	-0-	2483	2	N	-0-
11	23610	X	17554	-0-	-6056	-0-	17554	2	N	-0-
12	21111	X	12103	-0-	-9008	-0-	12103	2	N	-0-
*01	19871	X	11229	-0-	-8642	-0-	11229	2	N	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
		384A	156474	10/06/1995	12080	11633 - 11938
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
		3811	203231	08/12/2002	13114	11646 - 11810
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
		3812	204152	02/05/2003	13289	11853 - 11868
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT

HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
		3810H	208528	10/24/2003	12009	11670 - 15952
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
		3813H	210010	07/15/2003	11879	11607 - 15998
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
		3814	218899	01/28/2005	13424	11581 - 11736
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT



HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR					
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3611		RRCID -> 223672		COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842					
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, 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	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	Y	-0-					-0-
09	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2	Y	-0-					-0-
10	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2	Y	-0-					-0-
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	Y	-0-					-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-					-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-					-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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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					
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	55	1	461	2	N	-0-			-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	2	N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	341	1	41	2	N	-0-			-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	34	1	273	2	N	-0-			-0-
12	341 N	267	-0-	-74	-0-	29	1	238	2	N	-0-			-0-
01	341 N	243	-0-	-98	-0-	27	1	216	2	N	-0-			-0-

MCDIVITT STATE		WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180					
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-

PALMER "602" STATE		WELL #: 1		RRCID -> 227368		COMPL. DATE 06/25/2006			TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296					
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	43	1	5	2	N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BRP ENERGY, LLC		041519									
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105476		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		89
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2	N	-0-		89
10	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2	N	-0-		89
11	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	2	N	-0-		89
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		89
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		89

CROWLEY-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 108587		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2356 X	2035	-0-	-321	-0-	2035	2	N	-0-		25
09	1680 X	620	-0-	-1060	-0-	620	2	N	-0-		25
10	2542 X	474	-0-	-2068	-0-	474	2	N	-0-		25
11	1980 N	374	-0-	-1606	-0-	374	2	N	-0-		25
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	N	-0-		25
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	N	-0-		25

VENTURE PRODUCTION SERVICE INC.		102041		ASSOCIATED		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773			
KENOWER		WELL #: 2		RRCID -> 165501							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DLQ G-10	367	-0-	367	-0-	367	2	Y	-0-		86
09	DLQ G-10	381	-0-	381	-0-	748	381	2	Y	-0-	86
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	748		Y	NO RPT		86
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	748		Y	NO RPT		86
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	748		Y	NO RPT		86
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	748		Y	NO RPT		86

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		ASSOCIATED		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754			
MCGREW		WELL #: 1		RRCID -> 099658							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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	-0-		-0-
09	600 N	192	-0-	-408	-0-	192	3	N	-0-		-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-		-0-
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	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				
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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-	8
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	1	9
						1	9					
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	43	1	5	2	N	-0-	9
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-	9
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-	9
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-	9
-----												
HENDEYSON		40354 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
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-	-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-	39	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	6	
-----												
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397						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-		
-----												
HENDRICK		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		027200										
HENDRICK-WEEKS		WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
-----												
B & B ENERGY		039763						CNTY: WINKLER				
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-			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-		
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						CNTY: WINKLER				
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #: 7		RRCID -> 116052		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	
-----																
HENDRICK		//CONT.//		40406 001	ASSOCIATED	49B										CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #:		9	RRCID ->	145646	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2441	-	2571		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----																
HERMOSA (ATOKA)				40723 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL										CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852												
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #:		1	RRCID ->	253509	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	16960	PERF.	15401	-	16825		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
-----																
HOKIT (QUEEN)				42042 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY										CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY				743279												
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)		WELL #:		2	RRCID ->	171861	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	2642	-	2714		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
HOKIT, NW. (WOLFCAMP)				42046 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY										CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555												
FRESNO "STATE"		WELL #:		1	RRCID ->	175072	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	6206	-	6246		
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317	3		N	-0-				-0-	
09	480 N	154	-0-	-326	-0-		154	3		N	-0-				-0-	
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-		663	3		N	-0-				-0-	
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-		902	3		N	-0-				-0-	
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		1266	3		N	-0-				-0-	
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-		928	3		N	-0-				-0-	
-----																
HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)				42971 664	ASSOCIATED	49B										CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP.				154235												
CHALK ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	153661	COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7585	-	7716		
08	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				69	
09	9 #	8	-0-	-1	-0-		8	2		Y	-0-				69	
10	9 #	3	-0-	-6	-0-		3	2		Y	-0-				69	
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				69	
12	8 #	3	-0-	-5	-0-		3	2		Y	-0-				69	
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				69	
-----																
CHALK SEC. 95		WELL #:		2	RRCID ->	281862	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7364	-	7398		
08	1302 #	363	-0-	-939	-0-		363	2		Y	-0-				278	
09	674 R	674	-0-	-0-	-0-		674	2		Y	-0-				278	
10	1440 R	1440	-0-	-0-	-0-		1400	2	40	9	Y	36			314	
11	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-		1303	2	32	9	Y	29	170	1	173	
12	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-		1303	2	31	9	Y	28			201	
01	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-		1278	2	32	9	Y	29			230	

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD																	
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235																	
CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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-
-----																	
HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494																	
08		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	4			N	-0-					-0-
09		30 #	6	-0-	-24	-0-	6	4			N	-0-					-0-
10		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	4			N	-0-					-0-
12		90 R	90	-0-	-0-	-0-	4	2	86	4	N	-0-					-0-
01		78 R	78	-0-	-0-	-0-	1	2	77	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-
-----																	
KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488																	
08		124 #	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
10		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01		186 #	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
-----																	
KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520																	
08		124 #	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
10		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12		217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01		217 #	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
-----																	
CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376																	
08		310 #	94	-0-	-216	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
10		385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
11		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01		341 #	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
-----																	
COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532																	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		87 R	87	-0-	-0-	-0-	3	2	84	9	N	76					76
10		29 R	29	-0-	-0-	-0-	7	2	22	9	N	20					96
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					98
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					98
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					98

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
09	9 #		8	-0-	-1		8 2			N	-0-	-0-
10	9 #		3	-0-	-6		3 2			N	-0-	-0-
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
12	8 #		3	-0-	-5		3 2			N	-0-	-0-
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					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-
-----												
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												
08	93 N		6	-0-	-87		6 3			N	-0-	-0-
09	30 N		5	-0-	-25		5 3			N	-0-	-0-
10	3 N		2	-0-	-1		2 3			N	-0-	-0-
11	8 N		8	-0-	-0-		8 3			N	-0-	-0-
12	29 N		29	-0-	-0-		29 3			N	-0-	-0-
01	29 N		29	-0-	-0-		29 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	14B2 EXT	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	20925 X		-0-	-0-	-20925					N	-0-	-0-
09	19380 X		-0-	-0-	-19380					N	-0-	-0-
10	16089 X		-0-	-0-	-16089					N	-0-	-0-
11	1980 X		-0-	-0-	-1980					N	-0-	-0-
12	18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	18315	3			N	-0-	-0-
01	17670 X	17670	-0-	-0-	-0-	17670	3			N	-0-	-0-
-----												
HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543												
08	1550 X	61	-0-	-0-	-1489		61 3			N	-0-	-0-
09	1500 X	21	-0-	-0-	-1479		21 3			N	-0-	-0-
10	1550 X	14	-0-	-0-	-1536		14 3			N	-0-	-0-
11	600 X	52	-0-	-0-	-548		52 3			N	-0-	-0-
12	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-	-0-
01	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-	-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125  
 HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

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

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	293 N	293	-0-	-0-	-0-	278	2	15	9	N	14					51
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	260	2	18	9	N	16	52	1			15
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	266	2	10	9	N	9					24
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	247	2	12	9	N	11					35
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	255	2	13	9	N	12					47
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	245	2	14	9	N	13					60

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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	12					101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					179

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696  
 STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-





M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
J. L. M. (MISSISSIPPIAN)		45073 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #: 4		RRCID -> 283088		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505		
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-
-----												
OAK 15		45139 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
THIGPIN OPERATING, LLC		101150		WELL #: 102		RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745		
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-
-----												
J N T (PENN)		45139 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
THIGPIN OPERATING, LLC		101150		WELL #: 102		RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745		
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-
-----												
JAILHOUSE (FUSSELMAN)		45484 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK				
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 7		RRCID -> 293185		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10348 - 10360		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN				
OVERTON MIH		102028		WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JAMESON, NORTH (STRAWN)		45582 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN				
WESTOIL LLC		102028		WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

JAMESON, NORTH (STRAWN)		//CONT.//		45582 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: NOLAN					
WESTOIL LLC		//CONT.//		102028										
JAMESON, JAHEW "B"		WELL #:		2	RRCID ->	130577	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5834 - 6093		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

  

BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685				CNTY: NOLAN						
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160851	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	5884 - 6048		
08	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			31
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	10	7	21
10	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			21
11	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			21
*12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			21
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			21

  

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563				CNTY: WARD						
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	225723	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5897 - 5963		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2024 - WELL PLUGGED 05/16/24														

  

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	6610	3615	-0-	-2995	-0-	2924	3	691	9	Y	628	681	1	18
09	2666	1633	-0-	-1033	-0-	1085	3	548	9	Y	498	465	1	51
10	620	3299	-0-	2679	-0-	2624	3	675	9	Y	614	633	1	32
11	5319	1620	-0-	-3699	-0-	948	3	672	9	Y	611	612	1	31
12	2470	1545	-0-	-925	-0-	1224	3	321	9	Y	292	285	1	38
01	620	1446	-0-	826	-0-	826	3	259	9	Y	235	247	1	26

  

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	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353

  

RUBICON OIL & GAS, LLC				732309				CNTY: WARD						
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #:		4	RRCID ->	115629	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	7513 - 7580		
08	3077 N	1069	-0-	-2008	-0-	1002	2	67	9	Y	61	81	1	50
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1373	2	61	9	Y	55	41	1	64
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1587	2	78	9	Y	71	78	1	57
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1302	2	57	9	Y	52	39	1	70
12	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	1275	2	74	9	Y	67	78	1	59
01	1674 N	940	-0-	-734	-0-	876	2	64	9	Y	58	78	1	39

-----													
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
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		3658	3658	-0-	-0-	-0-	2881 3	777 9	Y	706	766 1		19
09		1826	1826	-0-	-0-	-0-	1210 3	616 9	Y	560	523 1		56
10		3684	3684	-0-	-0-	-0-	2924 3	760 9	Y	691	713 1		34
11		1740	1740	-0-	-0-	-0-	984 3	756 9	Y	687	688 1		33
12		5049	5049	-0-	-0-	-0-	3697 3	1352 9	Y	1229	1199 1		63
01		4641	4641	-0-	-0-	-0-	3555 3	1086 9	Y	987	1039 1		11
-----													
RUBICON OIL & GAS, LLC		732309		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD			
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID ->	151346	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	6984	-	6998
08		682 N	495	-0-	-187	-0-	475 2	20 9	Y	18	24 1		16
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	650 2	18 9	Y	16	12 1		20
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	752 2	22 9	Y	20	23 1		17
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	616 2	17 9	Y	15	11 1		21
12		682 N	625	-0-	-57	-0-	604 2	21 9	Y	19	23 1		17
01		775 N	434	-0-	-341	-0-	415 2	19 9	Y	17	23 1		11
-----													
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		
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		569 R	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			-0-
09		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
10		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
11		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
12		155 #	23	-0-	-132	-0-	23 3		N	-0-			-0-
01		155 #	23	-0-	-132	-0-	23 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					
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		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		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES							
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-	-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-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)		48942 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596													
LEIMAN		WELL #: 1R		RRCID -> 196854		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 21024		PERF.16610 - 16638					
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3				N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3				N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3				N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC		166150		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES							
HUGHES-TALBOT "27"		WELL #: 1		RRCID -> 206329		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 21005		PERF.15794 - 15810					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	72	-0-	72	-0-	72	3				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	136	-0-	136	-0-	208	3				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	115	-0-	115	-0-	323	3				N	-0-			-0-
01	332 X	9	-0-	-323	-0-	9	3				N	-0-			-0-

KERMIT		49038 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
FINALY RESOURCES LLC		268323													
CLAPP, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 117425		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2500 - 2633					
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-

KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES							
HENDRICK, IDA -K-		WELL #: 2		RRCID -> 201396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2437 - 2523					
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-

-----															
KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER						
KILLER RABBIT FIELDS LLC		//CONT.//		460397											
HENDRICK, IDA -A-		WELL #:		6	RRCID ->	203709	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2577 - 2842			
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	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				491588											
BROWN, EUGENIA E.		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-
-----															
WESTBROOK				WELL #:	8	RRCID ->	281385	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2447 - 2713		
08	527	#	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-			-0-
09	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
10	527	#	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-			-0-
11	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
12	589	#	421	-0-	-168	-0-	421	3			N	-0-			-0-
01	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COLBY				WELL #:	2	RRCID ->	285948	COMPL. DATE	05/14/1936	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	2392 - 3183		
08	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
09	600	#	428	-0-	-172	-0-	428	3			N	-0-			-0-
10	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-
11	784	R	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-			-0-
12	620	#	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-			-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	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-			-0-
09	600	#	428	-0-	-172	-0-	428	3			N	-0-			-0-
10	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-
11	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-
12	620	#	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-			-0-
01	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
N & B OIL AND GAS LLC				598288											
LOVETT, J. C.		WELL #:		6W	RRCID ->	124210	COMPL. DATE	03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2535 - 2653			
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
09	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
10	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
12	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
01	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 WALSH & WATTS, INC. 895060  
 DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

DAUGHERTY, B. WELL #: 41 RRCID -> 293193 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 3268 PERF. N/A

08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 APACHE CORPORATION 027200  
 CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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	24738 #	11259	-0-	-13479	-0-	11179	3	80	9	Y	73	72	1			19
09	23940 #	544	-0-	-23396	-0-	542	3	2	9	Y	2	5	1			16
10	24738 #	-0-	-0-	-24738	-0-					Y	-0-					16
11	19373 R	19373	-0-	-0-	-0-	19284	3	89	9	Y	81	73	1			24
12	13020 #	11977	-0-	-1043	-0-	72	9			Y	65	70	1			19
01	11253 #	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					19

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 #	8433	-0-	-11407	-0-	8407	3	26	9	N	24	24	1			10
09	19200 #	409	-0-	-18791	-0-	408	3	1	9	N	1	2	1			9
10	19840 #	-0-	-0-	-19840	-0-					N	-0-					9
11	14411 R	14411	-0-	-0-	-0-	14382	3	29	9	N	26	24	1			11
12	9734 #	9028	-0-	-706	-0-	677	3	24	9	N	22	23	1			10
01	8432 #	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					10

-----

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430  
 LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475

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		4185 #	1814	-0-	-2371	-0-	1814 3		N	-0-		-0-
09		4094 R	4094	-0-	-0-	-0-	4094 3		N	-0-		-0-
10		4185 #	1611	-0-	-2574	-0-	1611 3		N	-0-		-0-
11		3248 R	3248	-0-	-0-	-0-	3248 3		N	-0-		-0-
12		2656 R	2656	-0-	-0-	-0-	2656 3		N	-0-		-0-
01		4185 #	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865  
 COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08		3103 R	3103	-0-	-0-	-0-	3096 3	7 9	Y	6		12
09		3322 R	3322	-0-	-0-	-0-	3322 3		Y	-0-		12
10		1581 #	603	-0-	-978	-0-	603 3		Y	-0-		12
11		3000 #	346	-0-	-2654	-0-	343 3	3 9	Y	3		15
12		3255 #	216	-0-	-3039	-0-	215 3	1 9	Y	1	10 1	6
01		3255 #	609	-0-	-2646	-0-	608 3	1 9	Y	1		7

-----

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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		5359 R	5359	-0-	-0-	-0-	5353 3	6 9	Y	5		60
09		5948 R	5948	-0-	-0-	-0-	5948 3		Y	-0-		60
10		2511 #	2448	-0-	-63	-0-	2447 3	1 9	Y	1		61
11		5190 #	2729	-0-	-2461	-0-	2727 3	2 9	Y	2		63
12		5580 #	2411	-0-	-3169	-0-	2410 3	1 9	Y	1	40 1	24
01		5580 #	2622	-0-	-2958	-0-	2620 3	2 9	Y	2		26

-----

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865  
 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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		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-

-----

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

-----

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

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		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

KERMIT (MCKEE)		49038 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430													
BAIRD, W. E.		WELL #: 1312		RRCID -> 153524		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998							
M	O	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	NO RPT			-0-
-----															
LOVETT, H. E.				WELL #: 2		RRCID -> 171355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10642		PERF. 9842 - 9930			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
STATE WALTON				WELL #: 5		RRCID -> 173356		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9827 - 10480			
08	28324	X	4186	-0-	-24138	-0-	3673	3	513	9	Y	466	368	1	1442
09	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7508	3	513	9	Y	466	133	1	1775
10	7750	X	6186	-0-	-1564	-0-	5632	3	554	9	Y	504	371	1	1908
11	7500	X	5560	-0-	-1940	-0-	5437	3	123	9	Y	112			2020
12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6220	3	146	9	Y	133			2153
01	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT			2153
-----															
DISCOVERY OPERATING, INC.				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-
-----															
FORMENTERA OPERATIONS LLC				WELL #: 27		RRCID -> 159640		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9829 - 9942			
08	14B2	EXT	1983	-0-	1983	4447	1920	2	63	9	N	57	133	1	57
09	14B2	EXT	1928	-0-	1928	6375	1842	2	86	9	N	78			135
10	8762	X	2387	-0-	-6375	-0-	2329	2	58	9	N	53			188
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1885	2	61	9	N	55	182	1	61
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2653	2	68	9	N	62			123
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1707	2	73	9	N	66			189



KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959							
STATE-WALTON -E- A/C 4		WELL #:		1M	RRCID -> 176381	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 10640	PERF. 9990	- 10098		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	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-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		36M	RRCID -> 177879	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 9840	- 9944	
08	682 N	119	-0-	-563	-0-	119 2	Y	-0-		-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	Y	-0-		-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	Y	-0-		-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	36	-0-	-305	-0-	36 2	Y	-0-		-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	Y	-0-		-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		35M	RRCID -> 178576	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 10190	PERF. 9920	- 9982	
08	992 N	178	-0-	-814	-0-	178 2	Y	-0-		-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	Y	-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	Y	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	Y	-0-		-0-
12	496 N	54	-0-	-442	-0-	54 2	Y	-0-		-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	Y	-0-		-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID -> 178577	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9866	- 9974	
08	1333 N	238	-0-	-1095	-0-	238 2	Y	-0-		-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	Y	-0-		-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	Y	-0-		-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	Y	-0-		-0-
12	682 N	72	-0-	-610	-0-	72 2	Y	-0-		-0-
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	Y	-0-		-0-

STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID -> 202802	COMPL. DATE 04/10/2004	TOTAL DEPTH 10645	PERF. 9944	- 10050	
08	1085 N	193	-0-	-892	-0-	193 2	Y	-0-		-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	Y	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	Y	-0-		-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	Y	-0-		-0-
12	558 N	58	-0-	-500	-0-	58 2	Y	-0-		-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	Y	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		CAMPBELL, SETH		WELL #:	29 U	RRCID -> 020312	COMPL. DATE 03/13/1960	TOTAL DEPTH 10628	PERF. N/A
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			108
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			108
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			108
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			108
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			108
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	108 6		-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427								
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		15	RRCID ->	194280	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10198	PERF.10053 - 10124	
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	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-	
-----												
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		31	RRCID ->	197397	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10102 - 10188	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17	
-----												
CAMPBELL TR. 4		WELL #:		32	RRCID ->	197949	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	10215	PERF.10092 - 10180	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6	
-----												
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		23	RRCID ->	197950	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10311	PERF.10160 - 10248	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19	
-----												
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		24	RRCID ->	198913	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10156 - 10242	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3	
-----												
CAMPBELL TR. 14		WELL #:		9	RRCID ->	218512	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10827	PERF.10637 - 10724	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3	
-----												
CAMPBELL TR. 13		WELL #:		6	RRCID ->	225156	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	10573	PERF.10444 - 10497	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14	

KERMIT (YATES)  
WALSH & WATTS, INC.  
DAUGHERTY, -B-

49038 635 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
895060  
WELL #: 65 RRCID -> 292968 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 2942

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 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)  
A&M OIL & GAS LLC  
WALTON -A-

49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
000696  
WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 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	-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-

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-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

APV MCCAMEY LLC  
CLAPP, RAY, -A-

028617  
WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 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-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC  
VEST "B"

054430  
WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			19
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-			19
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3	N	-0-			19
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-			19
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-			19
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			19

BLACK ARROW OPERATING, LLC  
MCCABE, F. P.

072503  
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACK ARROW OPERATING, LLC		//CONT.//		072503							
MCCABE, F. P.		WELL #:		26	RRCID ->	178709	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2438 - 2653
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	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		WELL #:		100657	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2397 - 2482
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-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-
-----											
DIAMONDBACK E&P LLC		WELL #:		217012	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	-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-
-----											
FORMENTERA OPERATIONS LLC		WELL #:		276959	RRCID ->	020255	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	3232	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-
-----											
STATE-WALTON		WELL #:		36 C	RRCID ->	020262	COMPL. DATE	01/06/1962	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959									
WALTON, J. B.		WELL #:		300 U	RRCID ->	039223	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	N/A	
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-		16				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		16				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		16				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		16				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		16				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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 #:		319	RRCID ->	125356	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2779 - 2872	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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 #:		76	RRCID ->	125849	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2538 - 2734	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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 #:		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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 #:		324	RRCID ->	126251	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2412 - 2696	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959											
WALTON, J. B.		WELL #:		325	RRCID ->	126252	COMPL. DATE	11/23/1987	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2511 - 2581				
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	-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-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		329	RRCID ->	126255	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2454 - 2690				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		296	RRCID ->	126354	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2450 - 2584				
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 #:		315	RRCID ->	126951	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2525 - 2727				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959  
 STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2025

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 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 #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
WALTON, J. B.		WELL #: 339		RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854								
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-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 342		RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 85		RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 341		RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 286		RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 87		RRCID -> 131342		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 86		RRCID -> 131343		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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									
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959															
WALTON, J. B.		WELL #: 314		RRCID -> 131838		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #: 336		RRCID -> 132004		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742									
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-
-----																	
STATE WALTON		WELL #: 88		RRCID -> 133925		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671									
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 #: 346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734									
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 #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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. AC/2		WELL #: 198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
-----																	
STATE WALTON		WELL #: 67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217									
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959											
WALTON, J. B.		WELL #:		297	RRCID ->	154633	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2328 - 2570				
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-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		301	RRCID ->	156468	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2404 - 2661				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		348	RRCID ->	159638	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2317 - 2559				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		295	RRCID ->	166074	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2510 - 2530				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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-

-----																	
KERMIT (YATES)			//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER						
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC					319765												
MCCUTCHEEN, W. A., -A-			WELL #:		1	RRCID -> 020269		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
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		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-
-----																	
JUST OIL					448234												
GALAXY -37-			WELL #:		1	RRCID -> 135743		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2453 - 2685					
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10		310 N	40	-0-	-270	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-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.			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-
-----																	
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/			WELL #:		2	RRCID -> 126043		COMPL. DATE 09/26/1987		TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2560 - 2707					
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			
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252							
WALTON, J. B. "A"				WELL #: 7	RRCID -> 128361	COMPL. DATE 07/14/1988	TOTAL DEPTH 3140	PERF. 2387	- 2524		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
HALLEY, S. M.				WELL #: 76	RRCID -> 160988	COMPL. DATE 10/16/1996	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2566	- 2625		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252								
HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID ->	168819	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2469 - 2569	
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	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-
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-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		33	RRCID ->	169026	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2430 - 2524	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		248	RRCID ->	170541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2459 - 2525	
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-
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-					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-
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-					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 #:		305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493 - 3176	
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252											
HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442 - 2600				
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-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #:		16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-			485 3		N	-0-				-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-			211 3		N	-0-				-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-			226 3		N	-0-				-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-			146 3		N	-0-				-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-			5 3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
AMOCO -5-		WELL #:		1	RRCID ->	128735	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 2534 - 2753				
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	5	-0-	-0-	-0-			5 3		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES) N & B OIL AND GAS LLC LOVETT, J. C.		//CONT.//	49038 639 598288	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
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
				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		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
				WELL #:	10	RRCID ->	131291	COMPL. DATE	06/25/1989	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2608 - 2697
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	Y	-0-		-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-		-0-
10		279 N	52	-0-	-227	-0-	52	3	Y	-0-		-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-		-0-
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-		-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-		-0-
				WELL #:	17	RRCID ->	144602	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2504 - 2664
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-		-0-
01		155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3	N	-0-		-0-
				WELL #:	14	RRCID ->	145770	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2490 - 2686
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-		-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-		-0-
12		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-		-0-
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-		-0-
				WELL #:	4	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2634 - 2750
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-		-0-
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		-0-
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-		-0-
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-		-0-
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-		-0-
				WELL #:	10	RRCID ->	078801	COMPL. DATE	09/10/1978	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2379 - 2566
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		
STOUT ENERGY INC.				824192						
WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 4	RRCID -> 123417	COMPL. DATE 11/05/2019	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2485	- 2609
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	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 13	RRCID -> 123419	COMPL. DATE 12/08/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2507	- 2590
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-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-
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-
-----										
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-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-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-



KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192								
WALTON, J.B.		WELL #:		6	RRCID ->	138885	COMPL. DATE	12/00/1996	TOTAL DEPTH	10656	PERF. 2417 - 2496	
M	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		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-

WALSH & WATTS, INC.				895060							
DAUGHERTY "B"		WELL #:		36	RRCID ->	126950	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2576 - 2718
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-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-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		49	RRCID ->	128667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3178	PERF. 2604 - 2706
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, LUM		WELL #:		63	RRCID ->	129531	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2619 - 2757
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		17	RRCID ->	130226	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2606 - 2736
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		60	RRCID ->	133099	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	3198	PERF. 2652 - 2688
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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					
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060									
DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID ->	186670	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2590 - 2684		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, SOUTH (DEVONIAN-OIL)				49042 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430									
STATE WALTON		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-

  

FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959									
WALTON, STATE, -E- AC/4		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-

  

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CAMPBELL, SETH		WELL #:		16 U	RRCID ->	020347	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	10637	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-

  

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397									
CAMPBELL, NEVA		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-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
XTO ENERGY INC. 945936  
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

M O	ALLOW 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, 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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	87	1	36	9	N	33			220
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-			220
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			878
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			878

PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2024

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959  
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

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-

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	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-			-0-
09	210 #	70	-0-	-140	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
10	217 #	69	-0-	-148	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
11	210 #	81	-0-	-129	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
12	217 #	103	-0-	-114	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
01	186 #	131	-0-	-55	-0-	131	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-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
POGO WALTON B		WELL #:		6	RRCID ->	117559	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2981 - 3434
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
BASHARA, M.J.		WELL #:		66	RRCID ->	298659	COMPL. DATE	09/22/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3233 - 3369
*01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)															
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC															
KEYSTONE HOLT UNIT															
WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739															
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	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-	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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-						
LOVETT, H. E.															
WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258															
08	558 N	216	-0-	-342	B	-0-	201	3	15	9	N	14	12	1	14
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	-0-	-0-	-450	B	-0-	N	-0-	7	1	N	-0-	7	1	7
10	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-	N	-0-	1	1	N	-0-	1	1	6
11	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-	N	-0-			N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			N	-0-			6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			N	NO RPT			6
STATE-WALTON															
WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246															
08	1271 N	940	-0-	-331	B	-0-	642	3	298	9	N	271	191	1	165
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1477 N	1477	-0-	-0-	B	-0-	859	3	618	9	N	562	568	1	159
10	1430 N	1430	-0-	-0-	B	-0-	900	3	530	9	N	482	537	1	104
11	1320 N	1320	-0-	-0-	B	-0-	832	3	488	9	N	444	478	1	70
*12	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	426	3	383	9	N	348	351	1	67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			N	NO RPT			67
FORMENTERA OPERATIONS LLC															
BASHARA, M.J. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989															
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-						
STATE-WALTON 'E'															
WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385															
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 (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	
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	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	4 N	-0-	-0-	-4 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FULFER OIL AND CATTLE CO.		288566									
MCCUTCHEEN, W. A. -B-		WELL #: 12 C		RRCID -> 020462		COMPL. DATE 09/22/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	473	-0-	-67 B	-0-	473	2	N	-0-		-0-
10	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2	N	-0-		-0-
11	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2	N	-0-		-0-
12	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2	N	-0-		-0-
*01	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	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	620 N	547	-0-	-73 B	-0-	547	3	N	-0-		157
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	538	-0-	-62 B	-0-	538	3	N	-0-		157
10	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588	3	N	-0-		157
11	540 N	499	-0-	-41 B	-0-	499	3	N	-0-		157
12	558 N	404	-0-	-154 B	-0-	404	3	N	-0-		157
01	589 N	116	-0-	-473 B	-0-	116	3	N	-0-		157
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 63 D		RRCID -> 020395		COMPL. DATE 05/31/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	3567 N	3567	-0-	-0- B	-0-	3567	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3386 N	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	3	N	-0-		-0-
10	3191 N	3191	-0-	-0- B	-0-	3191	3	N	-0-		-0-
11	3980 N	3980	-0-	-0- B	-0-	3980	3	N	-0-		-0-
12	2480 N	360	-0-	-2120 B	-0-	360	3	N	-0-		-0-
01	2480 N	891	-0-	-1589 B	-0-	891	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-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		1 M	RRCID ->	020423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
-----											
JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #:		6M	RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A
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	9264	-0-	150 B	6087	9264	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			6087							
09	8820	7343	-0-	-1477 B	4610	7343	3	N	-0-	-0-	
10	9114	6712	-0-	-2402 B	2208	6712	3	N	-0-	-0-	
11	8820	8447	-0-	-373 B	1835	8447	3	N	-0-	-0-	
12	9114 #	6264	-0-	-2850 B	-1015	6264	3	N	-0-	-0-	
01	9269 #	4494	-0-	-4775 B	-5790	4494	3	N	-0-	-0-	
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:		58M	RRCID ->	020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A
08	3328 N	3328	-0-	-0-	B	-0-	3328	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	2730 N	2085	-0-	-645 B	-0-	2085	3	N	-0-	-0-	
10	3007 N	1552	-0-	-1455 B	-0-	1552	3	N	-0-	-0-	
11	2910 N	2642	-0-	-268 B	-0-	2642	3	N	-0-	-0-	
12	2170 N	2114	-0-	-56 B	-0-	2114	3	N	-0-	-0-	
01	1666 N	1666	-0-	-0-	B	-0-	1666	3	N	-0-	-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.// 49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180		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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	183	-0-	-65 B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	25	-0-	-215 B	-0-	25 3	N	-0-			-0-
10	372 N	11	-0-	-361 B	-0-	11 3	N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	3596 N	3575	-0-	-21 B	-0-	3575 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2940 N	2136	-0-	-804 B	-0-	2136 3	N	-0-			-0-
10	3689 N	1579	-0-	-2110 B	-0-	1579 3	N	-0-			-0-
11	3450 N	1715	-0-	-1735 B	-0-	1715 3	N	-0-			-0-
12	2201 N	1639	-0-	-562 B	-0-	1639 3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1074	-0-	-507 B	-0-	1074 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-
-----											
BASH		WELL #: 6		RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 9995		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-
-----											
BASHARA, M. J. -F-		WELL #: 38 D		RRCID -> 032683		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	Y	-0-			56
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	159 3	Y	-0-			56
10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	Y	-0-			56
11	T. A.	121	-0-	121 B	121	121 3	Y	-0-			56
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	121		Y	-0-			56
01	T. A.	433	-0-	433 B	554	433 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	775 N	749	-0-	-26 B	-0-	749 3	Y	-0-			63
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-		Y	-0-			63
10	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	Y	-0-			63
11	T. A.	348	-0-	348 B	348	348 3	Y	-0-			63
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	348		Y	-0-			63
01	T. A.	724	-0-	724 B	1072	724 3	Y	-0-			63



KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CRUM		WELL #:		5	RRCID ->	057115	COMPL. DATE	02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	AMT	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-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:		19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7330 - 7500
08	10292	7991	-0-	-2301	B	13200	7991	3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				13200							
09	9960	7338	-0-	-2622	B	10578	7338	3	Y	-0-	-0-
10	10292	6681	-0-	-3611	B	6967	6681	3	Y	-0-	-0-
11	9330	7913	-0-	-1417	B	5550	7913	3	Y	-0-	-0-
12	9641	4201	-0-	-5440	B	110	4201	3	Y	-0-	-0-
01	6696 N	2218	-0-	-4478	B	-0-	2218	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	117280			Y	NO RPT	-0-
-----											
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9170 - 9180
08	5456	8517	-0-	3061	B	393256	8517	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				393256							
09	5280	7035	-0-	1755	B	395011	7035	3	N	-0-	-0-
10	5456	-0-	-0-	-5456	B	389555			N	-0-	-0-
11	5280	1	-0-	-5279	B	384276	1	3	N	-0-	-0-
12	5456	-0-	-0-	-5456	B	378820			N	-0-	-0-
01	5456	NO RPT	-0-	-5456	B	373364			N	NO RPT	-0-
-----											
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1099	RRCID ->	140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF. 9182 - 9192
08	5456	52	-0-	-5404	B	32332	52	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				32332							
09	5280	82	-0-	-5198	B	27134	82	3	N	-0-	-0-
10	5456	20	-0-	-5436	B	21698	20	2	N	-0-	-0-
11	5280	7	-0-	-5273	B	16425	7	3	N	-0-	-0-
12	5456	13	-0-	-5443	B	10982	13	3	N	-0-	-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	B	10889			N	NO RPT	-0-

-----													
KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		5549	3331	-0-	-2218 B	435602	3331	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 435602											
09		5370	2902	-0-	-2468 B	433134	2902	3		N	-0-		-0-
10		5549	7571	-0-	2022 B	435156	7571	2		N	-0-		-0-
11		5370	5273	-0-	-97 B	435059	5273	3		N	-0-		-0-
12		5549	3600	-0-	-1949 B	433110	3600	3		N	-0-		-0-
01		3317 #	NO RPT	-0-	-3317 B	429793				N	NO RPT		-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A													
08		2821 #	2891	-0-	70 B	-3566	2891	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -959 CANCELLED UNDERAGE -> -2607											
09		2760 #	2381	-0-	-379 B	-1338	2381	3		N	-0-		-0-
10		2852 #	2859	-0-	7 B	-1331	2859	2		N	-0-		-0-
11		2760 #	2853	-0-	93 B	-1238	2853	3		N	-0-		-0-
12		2852 #	2905	-0-	53 B	-1185	2905	3		N	-0-		-0-
01		2852 #	NO RPT	-0-	-2852 B	-4037				N	NO RPT		-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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-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 #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853													
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	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-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 #	134	-0-	10 B	-200	134	3		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -200											
09		125 R	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		Y	-0-		-0-
10		132 R	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		Y	-0-		-0-
11		130 R	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		Y	-0-		-0-
12		139 R	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		Y	-0-		-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-124				Y	NO RPT		-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476													
08		124 #	134	-0-	10 B	-90	134	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -90											
09		125 R	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-		-0-
10		132 R	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-		-0-
11		130 R	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-		-0-
12		139 R	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		N	-0-		-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-124				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 #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219												
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	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	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-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	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-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	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-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 #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370												
08		651 #	655	-0-	4	B	-721	655	3			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-118			CANCELLED UNDERAGE ->	-603				
09		630 #	612	-0-	-18	B	-136	612	3			-0-
10		620 #	645	-0-	25	B	-111	645	2			-0-
11		630 #	634	-0-	4	B	-107	634	3			-0-
12		651 #	677	-0-	26	B	-81	677	3			-0-
01		651 #	NO RPT	-0-	-651	B	-732			N	NO RPT	-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080												
08		93 #	84	-0-	-9	B	-200	84	3			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-74			CANCELLED UNDERAGE ->	-126				
09		90 #	78	-0-	-12	B	-86	78	3			-0-
10		93 #	83	-0-	-10	B	-96	83	2			-0-
11		90 #	81	-0-	-9	B	-105	81	3			-0-
12		93 #	87	-0-	-6	B	-111	87	3			-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	B	-204			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 #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369												
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	2666 #	2720	-0-	54 B	-2513	2720	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-649	CANCELLED UNDERAGE	->	-1864						
09	2580 #	2541	-0-	-39 B	-688	2541	3	N	-0-			-0-
10	2604 #	2680	-0-	76 B	-612	2680	2	N	-0-			-0-
11	2640 #	2635	-0-	-5 B	-617	2635	3	N	-0-			-0-
12	2728 #	2812	-0-	84 B	-533	2812	3	N	-0-			-0-
01	2728 #	NO RPT	-0-	-2728 B	-3261			N	NO RPT			-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394												
08	62 #	50	-0-	-12 B	-181	50	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-81	CANCELLED UNDERAGE	->	-100						
09	60 #	47	-0-	-13 B	-94	47	3	N	-0-			-0-
10	62 #	50	-0-	-12 B	-106	50	2	N	-0-			-0-
11	60 #	49	-0-	-11 B	-117	49	3	N	-0-			-0-
12	62 #	52	-0-	-10 B	-127	52	3	N	-0-			-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-189			N	NO RPT			-0-
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180												
08	837 #	6	-0-	-831 B	-8852	6	3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5475	CANCELLED UNDERAGE	->	-3377						
09	270 #	-0-	-0-	-270 B	-5745			Y	-0-			-0-
10	155 #	6	-0-	-149 B	-5894	6	3	Y	-0-			-0-
11	13 #	-0-	-0-	-13 B	-5907			Y	-0-			-0-
12	13 #	-0-	-0-	-13 B	-5920			Y	-0-			-0-
01	6 #	-0-	-0-	-6 B	-5926			Y	-0-			-0-
-----												
POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370												
08	2666 #	3551	-0-	885 B	-18832	3551	3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-8753	CANCELLED UNDERAGE	->	-10079						
09	1860 #	2994	-0-	1134 B	-7619	2994	3	Y	-0-			-0-
10	3286 #	2372	-0-	-914 B	-8533	2372	3	Y	-0-			-0-
11	3450 #	2218	-0-	-1232 B	-9765	2218	3	Y	-0-			-0-
12	3565 #	2069	-0-	-1496 B	-11261	2069	3	Y	-0-			-0-
01	3565 #	1930	-0-	-1635 B	-12896	1930	3	Y	-0-			-0-
-----												
PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155												
08	2635 #	-0-	-0-	-2635 B	-17231			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-10585	CANCELLED UNDERAGE	->	-6646						
09	2550 #	1623	-0-	-927 B	-11512	1623	3	Y	-0-			-0-
10	155 #	2226	-0-	2071 B	-9441	2226	3	Y	-0-			-0-
11	0 #	2614	-0-	2614 B	-6827	2614	3	Y	-0-			-0-
12	1674 #	1639	-0-	-35 B	-6862	1639	3	Y	-0-			-0-
01	2232 #	1973	-0-	-259 B	-7121	1973	3	Y	-0-			-0-
-----												
PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-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-

-----												
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BASH		WELL #:		2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	9342 - 9372
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	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		4092 #	3926	-0-	-166	B	-852	3926	3	Y	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-852								
09		2880 #	2691	-0-	-189	B	-1041	2691	3	Y	-0-	-0-
10		3441 #	1730	-0-	-1711	B	-2752	1730	3	Y	-0-	-0-
11		3810 #	3191	-0-	-619	B	-3371	3191	3	Y	-0-	-0-
12		3937 #	1328	-0-	-2609	B	-5980	1328	3	Y	-0-	-0-
01		3937 #	2483	-0-	-1454	B	-7434	2483	3	Y	-0-	-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8905 - 9050
08		1364 #	1301	-0-	-63	B	-2431	1301	3	Y	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1300	CANCELLED UNDERAGE ->		-1131					
09		990 #	922	-0-	-68	B	-1368	922	3	Y	-0-	-0-
10		1178 #	612	-0-	-566	B	-1934	612	3	Y	-0-	-0-
11		1260 #	1110	-0-	-150	B	-2084	1110	3	Y	-0-	-0-
12		1302 #	450	-0-	-852	B	-2936	450	3	Y	-0-	-0-
01		1302 #	859	-0-	-443	B	-3379	859	3	Y	-0-	-0-
-----												
BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9340 - 9376
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		62 #	42	-0-	-20	B	-914	42	3	Y	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-914								
09		60 #	-0-	-0-	-60	B	-974			Y	-0-	-0-
10		62 #	2	-0-	-60	B	-1034	2	3	Y	-0-	-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	B	-1094			Y	-0-	-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	B	-1156			Y	-0-	-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	B	-1187			Y	-0-	-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	8985 - 9120
08		684 R	856	-0-	172	B	-0-	856	3	Y	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		583 R	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3	Y	-0-	-0-
10		682 #	373	-0-	-309	B	-309	373	3	Y	-0-	-0-
11		840 #	702	-0-	-138	B	-447	702	3	Y	-0-	-0-
12		868 #	301	-0-	-567	B	-1014	301	3	Y	-0-	-0-
01		868 #	554	-0-	-314	B	-1328	554	3	Y	-0-	-0-
-----												

-----												
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	8935 - 9160
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 #	1863	-0-	-121 B	-4056	1863 3		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2120	CANCELLED UNDERAGE	->	-1936					
09		1440 #	1311	-0-	-129 B	-2249	1311 3		Y	-0-		-0-
10		1674 #	865	-0-	-809 B	-3058	865 3		Y	-0-		-0-
11		1800 #	1583	-0-	-217 B	-3275	1583 3		Y	-0-		-0-
12		1860 #	650	-0-	-1210 B	-4485	650 3		Y	-0-		-0-
01		1860 #	1222	-0-	-638 B	-5123	1222 3		Y	-0-		-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9105 - 9226
-----												
08		1581 #	1833	-0-	252 B	-2603	1833 3		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1319	CANCELLED UNDERAGE	->	-1284					
09		1260 #	1248	-0-	-12 B	-1331	1248 3		Y	-0-		-0-
10		1581 #	798	-0-	-783 B	-2114	798 3		Y	-0-		-0-
11		1770 #	1469	-0-	-301 B	-2415	1469 3		Y	-0-		-0-
12		1829 #	610	-0-	-1219 B	-3634	610 3		Y	-0-		-0-
01		1829 #	1146	-0-	-683 B	-4317	1146 3		Y	-0-		-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9275 - 9291
-----												
08		403 #	-0-	-0-	-403 B	-3151			Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2313	CANCELLED UNDERAGE	->	-838					
09		240 #	-0-	-0-	-240 B	-2553			Y	-0-		-0-
10		186 #	-0-	-0-	-186 B	-2739			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2739			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2739			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2739			Y	-0-		-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	9150 - 9262
-----												
08		4 #	1	-0-	-3 B	-88	1 3		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-88								
09		3 #	-0-	-0-	-3 B	-91			Y	-0-		-0-
10		3 #	-0-	-0-	-3 B	-94			Y	-0-		-0-
11		3 #	-0-	-0-	-3 B	-97			Y	-0-		-0-
12		1 #	-0-	-0-	-1 B	-98			Y	-0-		-0-
01		1 #	-0-	-0-	-1 B	-99			Y	-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-			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 #:		12	RRCID ->	243280	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9273 - 9278
-----												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		138
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		138
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		138
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		138
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		138
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		138

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID ->	270853	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9620 - 9630
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	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-		
-----												
B A S H		WELL #:		6	RRCID ->	270854	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9350 - 9355
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 #:		25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9448 - 9453
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. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	271913	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	9360 - 9496
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	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 #:		21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	01/20/2019	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9015 - 9035
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-45	Y	-0-		-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-45									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-45	Y	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-45	Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-45	Y	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-45	Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-45	Y	-0-		-0-		

-----												
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		28	RRCID -> 272556			COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9628 - 9634
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-		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	-0-		Y	-0-		301
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		301
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		301
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		301
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		301
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		301
-----												
PURE-WALTON		WELL #:		14E	RRCID -> 279343			COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9904 - 9950
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-
-----												
B A S H		WELL #:		5	RRCID -> 282562			COMPL. DATE 05/01/2016		TOTAL DEPTH	10122	PERF. 9455 - 9780
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 #:		23	RRCID -> 283647			COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9195 - 9235
08	1054 #	1038	-0-	-16	B	-2403	1038	3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-836	CANCELLED UNDERAGE ->			-1567				
09	810 #	717	-0-	-93	B	-929	717	3	N	-0-		-0-
10	961 #	466	-0-	-495	B	-1424	466	3	N	-0-		-0-
11	990 #	857	-0-	-133	B	-1557	857	3	N	-0-		-0-
12	1023 #	356	-0-	-667	B	-2224	356	3	N	-0-		-0-
01	1023 #	668	-0-	-355	B	-2579	668	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				
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	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-			-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3	N	-0-			-0-
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3	N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	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				
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	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-

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	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	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-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
KCC STATE		WELL #: 1701		RRCID -> 138762		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

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				
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	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	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 SONORAN ENERGY INC. REEVES-STATE		49400 500 802215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON							
WELL #:		3027		RRCID -> 080511		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427							
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	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-

KING EDWARD (ATOKA) BTA OIL PRODUCERS, LLC 7806 JV-P DUVAL		49400 600 041867		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
WELL #:		1		RRCID -> 080476		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371							
08	3472 X	1213	-0-	-2259	-0-	500	1	713	3	N	-0-				-0-
09	3360 X	3056	-0-	-304	-0-	500	1	2556	3	N	-0-				-0-
10	2790 X	2395	-0-	-395	-0-	500	1	1895	3	N	-0-				-0-
11	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	500	1	2532	3	N	-0-				-0-
12	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	500	1	3368	3	N	-0-				-0-
01	3162 X	2798	-0-	-364	-0-	500	1	2298	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	1767 N	967	-0-	-800	-0-	500	1	467	3	N	-0-				-0-
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	500	1	1679	3	N	-0-				-0-
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	500	1	1245	3	N	-0-				-0-
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	500	1	1662	3	N	-0-				-0-
12	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	500	1	2380	3	N	-0-				-0-
01	3100 N	4028	-0-	928	-0-	500	1	3528	3	N	-0-				-0-

L. N. D. (ATOKA) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC PECOS UNIT		50526 500 100852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
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) EXTEX OPERATING COMPANY UNIVERSITY LANDS 27-9		50718 020 257062		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
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) XTO ENERGY INC. LA ESCALERA 45		50718 100 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
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

M O	ALLOW 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	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	65			246
09	270 N	86	-0-	-184	-0-	28	3	58	9	N	53	169	1	130
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	192	3	66	9	N	60			190
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	250	3	83	9	N	75	166	1	99
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	375	3	76	9	N	69			168
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	375	3	85	9	N	77			245

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 OLSEN ENERGY INC. 621750  
 CHALKLEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-			-0-
12	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-			-0-
*01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	9			132
09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					Y	9			141
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	8			149
11	307 R	307	-0-	-0-	-0-	300	2	7	9	Y	6			155
12	52 R	52	-0-	-0-	-0-	44	2	8	9	Y	7			162
*01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	Y	6			168

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

M O	ALLOW 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	2604 #	65	-0-	-2539	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
09	2520 #	139	-0-	-2381	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
10	1643 #	83	-0-	-1560	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
11	240 #	123	-0-	-117	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
*01	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-			-0-

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
-----											
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	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3	N	-0-	21	
09	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3	N	-0-	21	
10	4867 X	2238	-0-	-2629	-0-	2238	3	N	-0-	21	
11	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	3	N	-0-	21	
12	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3	N	-0-	21	
01	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3	N	-0-	21	
-----											
UNIVERSITY 39-21		WELL #: 1		RRCID -> 093163		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 20400		PERF.19945 - 20294	
08	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3	N	-0-	149	
09	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3	N	-0-	149	
10	5239 X	2278	-0-	-2961	-0-	2278	3	N	-0-	149	
11	5790 X	5347	-0-	-443	-0-	5347	3	N	-0-	149	
12	5983 X	5100	-0-	-883	-0-	5100	3	N	-0-	149	
01	5983 X	4927	-0-	-1056	-0-	4927	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-	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/27/2024							
-----											
LIVERMORE		WELL #: 3		RRCID -> 121803		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3892		PERF. 3530 - 3535	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/27/2024							
-----											
LOCKRIDGE (ATOKA)		54331 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		027200									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LOCKRIDGE (DEVONIAN)		54331 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		027200									
BLACK "100"		WELL #: 1H		RRCID -> 252644		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 20311		PERF.15179 - 18155	
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-	10	
09	3510 X	2120	-0-	-1390	-0-	2118	2	2 9	N	2	
10	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2366	2	9 9	N	8	
11	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2527	2	6 9	N	5	
12	2201 X	213	-0-	-1988	-0-	213	2		N	-0-	
01	2387 X	1115	-0-	-1272	-0-	1113	2	2 9	N	27	
-----											
DIAMONDBACK E&P LLC		217012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
LASATER, R. M.		WELL #: 1		RRCID -> 094252		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 19780		PERF.16045 - 16305	
08	4340 X	4252	-0-	-88	-0-	750	1	3502	2	N	-0-
09	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	810	1	4841	2	N	-0-
10	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	930	1	4458	2	N	-0-
11	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	900	1	4037	2	N	-0-
12	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	930	1	4105	2	N	-0-
01	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	930	1	4522	2	N	-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		//CONT.//		54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012								
ABSHIER, MABEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157546	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	20022	PERF.15835 - 16051	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-		-0-
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2		N	-0-		-0-
10	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		N	-0-		-0-
11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		N	-0-		-0-
12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-		-0-
01	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	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

BLACK D		WELL #:		1	RRCID ->	282407	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL DEPTH	19694	PERF.16210 - 16224
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-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	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-	93
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	58187 X	56409	-0-	-1778	-0-	56320	2	89 9	N	81	181 1	189
09	59984 X	59984	-0-	-0-	-0-	59881	2	103 9	N	94		283
10	58187 X	30956	-0-	-27231	-0-	30900	2	56 9	N	51	181 1	153
11	62414 X	62414	-0-	-0-	-0-	62338	2	76 9	N	69		222
12	65068 X	65068	-0-	-0-	-0-	64972	2	96 9	N	87	181 1	128
01	62753 X	62753	-0-	-0-	-0-	62710	2	43 9	N	39		167

PONDER, D. C.		WELL #:		2	RRCID ->	044486	COMPL. DATE	07/01/1968	TOTAL DEPTH	20406	PERF. N/A	
08	17397 X	17397	-0-	-0-	-0-	17371	2	26 9	N	24		94
09	18479 X	18479	-0-	-0-	-0-	18460	2	19 9	N	17		111
10	16709 X	10646	-0-	-6063	-0-	10634	2	12 9	N	11		122
11	18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	18381	2	40 9	N	36		158
12	18036 X	18036	-0-	-0-	-0-	17996	2	40 9	N	36		194
01	17814 X	17814	-0-	-0-	-0-	17725	2	89 9	N	81		275

-----												
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
08		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2		N	-0-	212
09		7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2		N	-0-	212
10		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2		N	-0-	212
11		7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2		N	-0-	212
12		8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2		N	-0-	212
01		8153 X	8071	-0-	-82	-0-	8071	2		N	-0-	212
-----												
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A												
08		2914 N	2898	-0-	-16	-0-	2898	2		N	-0-	117
09		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		N	-0-	117
10		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-	117
11		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-	117
12		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-	117
01		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-	117
-----												
CHISOS OPERATING, INC. 149441												
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A												
03		21049 X	19585	-0-	-1464	-0-	19585	3		N	-0-	64
04		20370 X	-0-	-0-	-20370	-0-				N	-0-	64
05		21049 X	-0-	-0-	-21049	-0-				N	-0-	64
06		20370 X	-0-	-0-	-20370	-0-				N	-0-	64
07		18693 X	-0-	-0-	-18693	-0-				N	-0-	64
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	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-

-----													
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
DIAMONDBACK E&P LLC 217012													
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	CODE	
08		35234 X	35234	-0-	-0-	-0-	930 1	34038 2	N	242	182 1		140
							266 9						
09		33275 X	33275	-0-	-0-	-0-	900 1	32375 2	N	-0-			140
10		31372 X	21834	-0-	-9538	-0-	570 1	21264 2	N	-0-			140
11		34733 X	34733	-0-	-0-	-0-	900 1	33833 2	N	-0-			140
12		35153 X	35153	-0-	-0-	-0-	930 1	34223 2	N	-0-			140
01		35057 X	35057	-0-	-0-	-0-	930 1	33962 2	N	150	188 1		102
							165 9						
-----													
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731													
08		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	217 1	4154 2	N	-0-			-0-
09		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	210 1	3958 2	N	-0-			-0-
10		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	217 1	4128 2	N	-0-			-0-
11		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	210 1	3946 2	N	-0-			-0-
12		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	217 1	4097 2	N	-0-			-0-
01		4278 X	4276	-0-	-2	-0-	217 1	4059 2	N	-0-			-0-
-----													
REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A													
08		19054 X	19054	-0-	-0-	-0-	930 1	18124 2	N	-0-			-0-
09		13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	900 1	12727 2	N	-0-			-0-
10		12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	540 1	11831 2	N	-0-			-0-
11		23818 X	23818	-0-	-0-	-0-	900 1	22918 2	N	-0-			-0-
12		16912 X	16912	-0-	-0-	-0-	930 1	15982 2	N	-0-			-0-
01		22621 X	22621	-0-	-0-	-0-	930 1	21484 2	N	188	172 1		16
							207 9						
-----													
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A													
08		12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	930 1	11863 2	N	-0-			10
09		10080 X	9885	-0-	-195	-0-	900 1	8985 2	N	-0-			10
10		12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	930 1	11970 2	N	-0-			10
11		11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	900 1	10108 2	N	-0-			10
12		10416 X	9353	-0-	-1063	-0-	930 1	8423 2	N	-0-			10
01		11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	930 1	10757 2	N	-0-			10
-----													
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	8139	-0-	8139	8139	6782 2	1316 4	N	37	32 0		5
							41 9						
12		14B2 EXT	11279	-0-	11279	19418	8412 2	2654 4	N	194	163 0		36
							213 9						
01		23802 X	4384	-0-	-19418	-0-	3652 2	732 4	N	-0-	36 0		-0-

-----												
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012												
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	930 1	6735 2	N	-0-		-0-
09		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	900 1	6441 2	N	-0-		-0-
10		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	930 1	6815 2	N	-0-		-0-
11		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	900 1	6604 2	N	-0-		-0-
12		7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	930 1	6904 2	N	-0-		-0-
01		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	930 1	6902 2	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		2480	1571	-0-	-909	-0-	1571 2		N	-0-		36
09		2220 #	1570	-0-	-650	-0-	1570 2		N	-0-		36
10		5208	3844	-0-	-1364	-0-	3844 2		N	-0-		36
11		2400	2324	-0-	-76	-0-	2324 2		N	-0-		36
12		2480	2050	-0-	-430	-0-	2050 2		N	-0-		36
01		2480	1950	-0-	-530	-0-	1950 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												
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2024												
-----												
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	14B2	EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635												
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A												
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				
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	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			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
-----															
REED 13			WELL #:	3	RRCID ->	155898	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2898 - 3003				
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												
WILSON			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	17081	#	15355	-0-	-1726	-0-	15355	2		N	-0-				-0-
09	15071	R	15071	-0-	-0-	-0-	15071	2		N	-0-				-0-
10	15885	R	15885	-0-	-0-	-0-	15885	2		N	-0-				-0-
11	16302	R	16302	-0-	-0-	-0-	16302	2		N	-0-				-0-
12	15562	#	14953	-0-	-609	-0-	14953	2		N	-0-				-0-
01	17002	R	17002	-0-	-0-	-0-	17002	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			2199		072747								
CHEVRON 47			WELL #: 1		RRCID -> 242657			COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	
					(L)	(L)	CODE	CODE	CODE			AMT CODE	
08		2263 X	1894	-0-	-369	-0-	1884 3	10 9	9 9	N	9		209
09		2190 X	2168	-0-	-22	-0-	2159 3	9 9	9 9	N	8		217
10		2263 X	1648	-0-	-615	-0-	1641 3	7 9	7 9	N	6		223
11		2130 X	1621	-0-	-509	-0-	1612 3	9 9	9 9	N	8		231
12		2232 X	1701	-0-	-531	-0-	1692 3	9 9	9 9	N	8		239
01		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2569 3	9 9	9 9	N	8		247
-----													
VAQUERO OPERATING			882776		PECOS - G- FEE			WELL #: 1			RRCID -> 154639		
								COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845		
								N/A					
08	H15	VIOL	-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-
-----													
GRANDE JV-P			WELL #: 1		RRCID -> 228680			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610		
08	H15	VIOL	-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	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1848 3	208 9	9 9	N	189	187 1	35
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	1930 3	271 9	9 9	N	246		281
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1850 3	69 9	9 9	N	63	197 1	147
11	1080	N	197	-0-	-883	-0-	139 3	58 9	9 9	N	53		200
*12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1696 3	26 9	9 9	N	24	194 1	30
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2001 3	133 9	9 9	N	121		151
-----													
MENDEL ESTATE -38-			WELL #: 3		RRCID -> 282495			COMPL. DATE 10/02/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
01	14B2	EXT	-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-

-----															
MARLAW (CLEAR FORK) //CONT.// 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS															
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. //CONT.// 220889															
S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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-
-----															
REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150															
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

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740							
REEVES-STATE 22		WELL #:		2	RRCID ->	148705	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2698 - 2723
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
-----											
HILL & HILL		WELL #:		3034	RRCID ->	150371	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2730 - 2806
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-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740											
REEVES STATE 35		WELL #:		3	RRCID ->	276068	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	2885	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
MEEKER, L. H. ET AL 38		WELL #:		1	RRCID ->	078350	COMPL. DATE	08/22/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2816	-	2862	
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, 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				919182											
REEVES STATE 14		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	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 14		WELL #:		2	RRCID ->	276070	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	1475	-	2798	
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

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS  
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

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	546 R	546	-0-	-0-	-0-	227	2	245	4	Y	67	65 1	11
09	476 R	476	-0-	-0-	-0-	74	9	43	4	Y	51	59 1	3
10	465 #	338	-0-	-127	-0-	56	9	27	4	Y	31	28 1	6
11	480 #	89	-0-	-391	-0-	34	9	10	9	Y	9	15 1	-0-
12	496 #	-0-	-0-	-496	-0-	79	2			Y	-0-		-0-
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 PINNACLE MINING CORPORATION 665684  
 SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

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	33406 X	33406	-0-	-0-	-0-	33406	2			N	-0-		-0-
09	28195 X	28195	-0-	-0-	-0-	28195	2			N	-0-		-0-
10	27240 X	27240	-0-	-0-	-0-	27240	2			N	-0-		-0-
11	27630 X	25445	-0-	-2185	-0-	25445	2			N	-0-		-0-
12	28551 X	13467	-0-	-15084	-0-	13467	2			N	-0-		-0-
01	29902 X	29902	-0-	-0-	-0-	29902	2			N	-0-		-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685  
 MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20		632
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20		652
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20		672
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15		687
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15		702
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		702

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 218		RRCID -> 186517	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 3682	- 3925	
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	248	N	165	-0-	-83	-0-	165 3	Y	-0-		-0-	
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	Y	-0-		-0-	
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	Y	-0-		-0-	
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146 3	Y	-0-		-0-	
12	217	N	42	-0-	-175	-0-	42 3	Y	-0-		-0-	
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192 3	Y	-0-		-0-	
-----												
WADDELL TR I		WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH	5660	PERF. 3804	- 3946
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	Y	-0-		-0-	
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	Y	-0-		-0-	
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	678 3	Y	-0-		-0-	
11	720	N	476	-0-	-244	-0-	476 3	Y	-0-		-0-	
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	Y	-0-		-0-	
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3	Y	-0-		-0-	
-----												
WADDELL TR I		WELL #: 232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 02/25/2004			TOTAL DEPTH	5655	PERF. 3842	- 3958
08	558	N	417	-0-	-141	-0-	409 3	8 4 Y	-0-		-0-	
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	Y	-0-		-0-	
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523 3	Y	-0-		-0-	
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	Y	-0-		-0-	
12	527	N	253	-0-	-274	-0-	253 3	Y	-0-		-0-	
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	Y	-0-		-0-	
-----												
WADDELL TR I		WELL #: 308		RRCID -> 293877		COMPL. DATE 05/10/2021			TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3640	- 3879
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-	
-----												
LIZARD LICK TRANSPORT, LLC		504588		WELL #: 2		RRCID -> 083247	COMPL. DATE 05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF. 3879	- 3888	
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	665 3	257 9 N	234	186 1	318	
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	294 3	152 9 N	138	181 1	275	
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	387 3	152 9 N	138	176 1	237	
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	215 3	174 9 N	158	181 1	214	
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	570 3	319 9 N	290	183 1	321	
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	268 3	386 9 N	351	360 1	312	
-----												
MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)		59612 475		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 2		RRCID -> 280929	COMPL. DATE 09/01/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6612	- 6656	
08	3286	X	2909	-0-	-377	-0-	90 1	2819 3 N	-0-		-0-	
09	3180	X	589	-0-	-2591	-0-	90 1	499 3 N	-0-		-0-	
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	90 1	4473 3 N	-0-		-0-	
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	90 1	4852 3 N	-0-		-0-	
12	2914	X	2053	-0-	-861	-0-	90 1	1963 3 N	-0-		-0-	
01	3286	X	1555	-0-	-1731	-0-	90 1	1465 3 N	-0-		-0-	

MEANS		60137 001		ASSOCIATED		49B		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	O	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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-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						
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	373	201	0	171	8	2
*04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	405	219	0	186	8	2
*05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	242	223	0	19	8	2
*06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	234	234	0			2
*07	268 R	268	-0-	-0-	-0-	8	4	260	9	N	236	166	0	70	8	2
*08	506 R	506	-0-	-0-	-0-	1	4	505	9	N	459	414	0	43	8	4
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	423	421	0	1	8	5
*10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	49	49	8			5
*11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-	-0-				N	36	26	8			15
*12	496 #	-0-	-0-	-496	-0-	-0-				N	31	46	8			-0-
01	496 #	52	-0-	-444	-0-	2	4	50	9	N	45	45	8			-0-

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					
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-

MER-MAX (MISS)		60530 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD								
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC		101969														
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 218451		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9350 - 12250						
08	3937 #	2997	-0-	-940	-0-	2977	3	20	9	N	18				170	
09	3810 #	2965	-0-	-845	-0-	2943	3	22	9	N	20				190	
10	3627 #	3496	-0-	-131	-0-	3455	3	41	9	N	37	177	1	4	8	46
11	3390 #	3239	-0-	-151	-0-	3207	3	32	9	N	29				75	
12	3688 R	3688	-0-	-0-	-0-	3654	3	34	9	N	31				106	
01	3889 R	3889	-0-	-0-	-0-	3825	3	64	9	N	58				164	

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP 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-	-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-



M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.//		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623		WELL #: 1		RRCID -> 213358		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 17670		PERF.15918 - 17562
UNIVERSITY 41												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (BONE SPRING)		60950 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 5086 - 8800
CLEVELAND, R.												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
-----												
MI VIDA (DELAWARE)		60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4620 - 4809
JOHNSON, H. H.												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	H15 VIOL	-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-
-----												
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-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.// 60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
JOHNSON, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 173445		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137								
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-
-----																
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-
-----																
BLAKE		WELL #: 2		RRCID -> 176518		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
LAYNE SWD, LLC				491460									
PIT STOP SWD				WELL #:	1	RRCID ->	268156	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	4818 - 6244
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		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-

  

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC				552165		CAPACITY		CNTY: REEVES					
GALLAGHER				WELL #:	1	RRCID ->	173347	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	5824	PERF.	4788 - 5118
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-

  

GALLAGHER				WELL #:	2	RRCID ->	173442	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	4558 - 4680
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-

  

MI VIDA (DELAWARE 4400)				60950 255	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION				027200									
JOHNSON, H. H.				WELL #:	4	RRCID ->	288738	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	4386 - 4431
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-

  

MI VIDA (ELLEN.)				60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION				027200									
RICHBURG UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	N/A
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

MI VIDA (FUSSELMAN)				60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION				027200									
RICHBURG UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	048455	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	16002 - 16190
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-

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	051404	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	19075	PERF.	4550 -	5630
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SCHWALBE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178116	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	16756	PERF.	16084 -	16144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
AQUA TERRA PERMIAN, LLC		WELL #:		028618	RRCID ->	289820	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	19550	PERF.	N/A	
LECROY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	289820	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	19550	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PETROPLEX ENERGY INC.		WELL #:		660886	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	19060	PERF.	17130 -	17512
PETREY		WELL #:		107H	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	19060	PERF.	17130 -	17512
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
-----													
MI VIDA (MISS.)		//CONT.//		60950 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
SCHWALBE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058899	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	19150	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-

MI VIDA (PERMO-PENN) APACHE CORPORATION HUMPHREY UNIT			60950 900 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
			WELL #:	1	RRCID ->	099546	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14024 - 14117			
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-
BURKHOLDER "A" UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14220 - 14474		
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
09		510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2		N	-0-			-0-
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
HUMPHREY UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	16299	PERF.14217 - 14589		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
RRIG EXPLORATION, LLC EIKEN UNIT			732177 WELL #:		1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.14168 - 14243		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MIDLAND, SW. (DEVONIAN) DIAMONDBACK E&P LLC GARRETT B			61103 200 217012 WELL #:		1703H	RRCID ->	176067	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	11920	PERF.12110 - 16600		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012												
LELA		WELL #:		1801H	RRCID ->	176237	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	12131 - 17429				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
HILL 19		WELL #:		1H	RRCID ->	183048	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	11547	PERF.	12056 - 16350				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LELA "B"		WELL #:		1803H	RRCID ->	187820	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	11898	PERF.	12170 - 17728				
08	744 N	81	-0-	-663	-0-	79	3	2	9	Y	2	3	0			1
09	720 N	139	-0-	-581	-0-	135	3	2	4	Y	2	2	0			1
						2	9									
10	DLQ G-10	97	-0-	97	97	93	3	4	9	Y	4	3	0			2
11	DLQ G-10	456	-0-	456	553	402	2	1	4	Y	48	34	0			16
						53	9									
12	DLQ G-10	628	-0-	628	1181	469	2	1	4	Y	144	125	0	20	1	15
						158	9									
01	DLQ G-10	657	-0-	657	1838	608	2	1	4	Y	44	1	0	23	1	35
						48	9									
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-	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012								
HILL "30-A"		WELL #:		3H	RRCID ->	192411	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12008 - 15480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-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-
ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC				253105								
MIDLAND SW		WELL #:		1D	RRCID ->	176498	COMPL. DATE	03/05/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5900 - 6292	
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-
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-	-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-
ELLIOTT, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	043068	COMPL. DATE	08/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	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-
ELLIOTT, SKELLY		WELL #:		2	RRCID ->	043109	COMPL. DATE	01/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	465 #	276	-0-	-189	-0-	276	2		N	-0-		-0-
09	450 #	307	-0-	-143	-0-	307	2		N	-0-		-0-
10	372 #	355	-0-	-17	-0-	355	2		N	-0-		-0-
11	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-		-0-
12	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-		-0-
01	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-		-0-
SMITH, F. G. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044875	COMPL. DATE	02/03/1964	TOTAL DEPTH	8000	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-

OIL AND GAS DIVISION

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222									
SMITH, F. G. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	048317	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	8075	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		837 #	812	-0-	-25	-0-	812	2	N	-0-			26
09		810 #	774	-0-	-36	-0-	774	2	N	-0-			26
10		837 #	804	-0-	-33	-0-	804	2	N	-0-			26
11		810 #	770	-0-	-40	-0-	770	2	N	-0-			26
12		806 #	790	-0-	-16	-0-	790	2	N	-0-			26
01		806 #	778	-0-	-28	-0-	778	2	N	-0-			26
-----													
JFH ENERGY COMPANY				427402									
BEATY		WELL #:		2	RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7844 - 7855	
08		1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-			-0-
09		1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-			-0-
10		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-			-0-
11		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
12		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-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		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		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-
-----													
CRUMP, W. E.		WELL #:		2 L	RRCID ->	043137	COMPL. DATE	01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	N/A	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-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		1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-			-0-
09		1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
10		1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-			-0-
11		1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-			-0-
12		1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
01		1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	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		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-			-0-
09		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-			-0-
10		124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2	Y	-0-			-0-
11		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-			-0-
12		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-			-0-
01		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-			-0-



-----														
MILLER BLOCK B-29 (PENN.)			//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: WARD				
TWO P PARTNERS, LLC			//CONT.//		875088									
MILLER, JANE DEAN, ET AL			WELL #:		12	RRCID ->	061146	COMPL. DATE	01/13/1974	TOTAL DEPTH	8360	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-		-0-
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-		-0-
10		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-		-0-
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-		-0-
12		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-		-0-

-----														
MITCHELL (PENN)					62207 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER				
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC					733287									
MITCHELL "B"			WELL #:		1	RRCID ->	163406	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 8371 - 8804		
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		73
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		73
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		73
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		73
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		73

-----														
MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)					62415 670	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.					617544									
SEALY-SMITH FOUNDATION			WELL #:		46	RRCID ->	020541	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	5687	PERF. 5470 - 5570		
08		1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1514	2			Y	-0-		-0-
09		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-		-0-
10		1581 N	1270	-0-	-311	-0-	1270	2			Y	-0-		-0-
11		1470 N	1322	-0-	-148	-0-	1322	2			Y	-0-		-0-
12		1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2			Y	-0-		-0-
01		1271 N	946	-0-	-325	-0-	946	2			Y	-0-		-0-

-----														
SEALY-SMITH FOUNDATION			WELL #:		87 T	RRCID ->	020543	COMPL. DATE	04/16/1958	TOTAL DEPTH	5598	PERF. N/A		
08		124 N	104	-0-	-20	-0-	83	2	1	4	Y	18	20	1
							20	9						
09		120 N	118	-0-	-2	-0-	81	2	1	4	Y	33	30	1
							36	9						
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	20	19	1
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	18	21	1
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----														
SEALY SMITH FOUNDATION			WELL #:		1001	RRCID ->	178985	COMPL. DATE	02/26/2000	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 5492 - 5708		
08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	642	2	6	4	Y	176	170	1
							194	9						
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	520	2	3	4	Y	161	156	1
							177	9						
10		496 N	488	-0-	-8	-0-	394	2	94	9	Y	85	83	1
11		810 N	776	-0-	-34	-0-	664	2	112	9	Y	102	112	1
12		682 N	501	-0-	-181	-0-	393	2	108	9	Y	98	101	1
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	376	2	139	9	Y	126	127	1

MONAHANS (WOLF.-ELLEN., CONS)		62415 916		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
SEALY SMITH FOUNDATION		WELL #: 1006		RRCID -> 297767		COMPL. DATE 10/04/2017			TOTAL DEPTH 8292 PERF. 6173 - 11689			
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	14562 X	7220	-0-	-7342	-0-	7200 2	20 9	Y	18	19 1		1
09	9840 X	6972	-0-	-2868	-0-	6948 2	24 9	Y	22	20 1		3
10	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6317 2	19 9	Y	17	16 1		4
11	7110 X	6518	-0-	-592	-0-	6489 2	29 9	Y	26	27 1		3
12	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-			Y	40	40 1		3
01	7223 X	5402	-0-	-1821	-0-	5358 2	44 9	Y	40	41 1		2

MONAHANS, E. (PENN., L.O.)		62416 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WINKLER			
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
SEALY & SMITH "28"		WELL #: 1		RRCID -> 152065		COMPL. DATE 11/06/1998			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768			
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	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	390 N	303	-0-	-87 B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
10	403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350 3		N	-0-			-0-
11	390 N	343	-0-	-47 B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
*12	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
01	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3		N	-0-			-0-

SEALY & SMITH "33"		62418 666		ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER			
		WELL #: 1		RRCID -> 281983		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005			
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	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	99 1	572 3	N	-0-			189
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	660 N	482	-0-	-178 B	-0-	99 1	383 3	N	-0-			189
10	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	99 1	502 3	N	-0-			189
11	660 N	288	-0-	-372 B	-0-	99 1	189 3	N	-0-			189
*12	3043 N	3043	-0-	-0- B	-0-	99 1	2750 3	N	176			365
						194 9						
01	2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-	96 1	2575 3	N	210	314 1		261
						231 9						

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	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	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			-0-
09	810 #	460	-0-	-350	-0-	460 2		N	-0-			-0-
10	713 #	673	-0-	-40	-0-	673 2		N	-0-			-0-
11	810 #	763	-0-	-47	-0-	763 2		N	-0-			-0-
12	837 #	533	-0-	-304	-0-	533 2		N	-0-			-0-
01	837 #	316	-0-	-521	-0-	316 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			
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	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-			-0-
09	1530 N	1322	-0-	-208	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-			-0-
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-			-0-
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
01	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1582 2		N	-0-			-0-

-----												
MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WALSH & WATTS, INC.		895060										
MENTONE GAS UNIT		WELL #: 1X		RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF.20729 - 21243		
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-
-----												
MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
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 (WLFEMP\PENN CONS)		62718 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
SIEVERS A UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 228781		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 18170		PERF.17060 - 17422		
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		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			-0-
09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			-0-
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
VARDEN, DOLLY		WELL #: 1		RRCID -> 229845		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 21600		PERF.14658 - 16686		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WLFCMP\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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			103
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			103
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			103
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			103
12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			103
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			103

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		7037 X	6307	-0-	-730	-0-	6300	3	7 4	N	-0-			-0-
09		7020 X	5861	-0-	-1159	-0-	5854	3	7 4	N	-0-			-0-
10		7254 X	5696	-0-	-1558	-0-	5689	3	7 4	N	-0-			-0-
11		7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7295	3	7 4	N	-0-			-0-
12		6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6912	3	6 4	N	-0-			-0-
01		6293 X	1333	-0-	-4960	-0-	1332	3	1 4	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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426														
08		217 N	129	-0-	-88	-0-	36	1	93 3	Y	-0-			-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	52	1	127 3	Y	-0-			-0-
							1	4						
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	30	1	75 3	Y	-0-			-0-
							2	4						
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	147	1	339 3	Y	-0-			-0-
							3	4						
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	121	1	274 3	Y	-0-			-0-
							1	4						
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	53	1	27 3	Y	-0-			-0-
							2	4						

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
OXY USA INC. 630591													
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-
10		558 N	477	-0-	-81	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-
11		450 N	344	-0-	-106	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-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-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500													
08	T. A.		2635	-0-	2635	2635	2635	2635	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.		2880	-0-	2880	5515	2880	2880	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.		3333	-0-	3333	8848	3333	3333	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.		1726	-0-	1726	10574	1726	1726	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	13507 X		2933	-0-	-10574	-0-	2933	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2719 X		2719	-0-	-0-	-0-	2719	2	Y	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-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													
08	31 N		9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-	-0-	-0-
09	30 N		11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	129	129 1	-0-

  

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397													
08	682 N		651	-0-	-31	-0-	651	2		N	-0-	-0-	-0-
09	696 N		696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-	-0-	-0-
10	293 N		293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-	-0-	-0-
11	436 N		436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-	-0-	-0-
*12	395 N		395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-	-0-	-0-
*01	621 N		621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-	-0-	-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.//		100951									
LINDEMANN		WELL #:		2401	RRCID ->	079556	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	15157	PERF.14385 - 14458		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
NINE MILE DRAW '135507'		WELL #:		1	RRCID ->	163058	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	14465	PERF.13870 - 14328		
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #:	1	RRCID ->	061082	COMPL. DATE	01/22/1975	TOTAL DEPTH	14894	PERF. N/A	
KEITH GAS UNIT													
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
09	360 N	275	-0-	-85	-0-	275	2		N	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	279 N	13	-0-	-266	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	527 N	38	-0-	-489	-0-	38	2		N	-0-			-0-
MOORE, C. S.		WELL #:		1	RRCID ->	067134	COMPL. DATE	07/18/1976	TOTAL DEPTH	14070	PERF. N/A		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
REEVES "BG" FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166518	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13300 - 13932		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	1023 N	815	-0-	-208	-0-	811	3	4 9	N	4			179
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1036	3	9 9	N	8			187
10	1023 N	906	-0-	-117	-0-	900	3	6 9	N	5			192
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	3	3 9	N	3			195
12	1054 N	823	-0-	-231	-0-	819	3	4 9	N	4			199
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	3	11 9	N	10			209

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1519 #	242	-0-	-1277	-0-	165	3	77	9	N	70	162	1	124	
09	1470 #	155	-0-	-1315	-0-	70	3	85	9	N	77			201	
10	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1048	3	122	9	N	111	177	1	135	
11	878 R	878	-0-	-0-	-0-	696	3	182	9	N	165			300	
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			300	
01	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			300	

-----

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
MBX OPERATING LLC 101199  
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 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	3255 X	2753	-0-	-502	-0-	2753	2			N	-0-			-0-	
09	3150 X	2456	-0-	-694	-0-	2456	2			N	-0-			-0-	
10	3255 X	3025	-0-	-230	-0-	3025	2			N	-0-			-0-	
11	3060 X	53	-0-	-3007	-0-	53	2			N	-0-			-0-	
12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-			-0-	
01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-			-0-	

-----

DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-			-0-	
09	3990 X	1437	-0-	-2553	-0-	1437	3			N	-0-			-0-	
10	4123 X	3789	-0-	-334	-0-	3789	3			N	-0-			-0-	
11	3990 X	215	-0-	-3775	-0-	215	3			N	-0-			-0-	
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			-0-	
01	4123 X	122	-0-	-4001	-0-	122	3			N	-0-			-0-	

-----

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF. 12777 - 13410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	15035 X	12977	-0-	-2058	-0-	12977	3			N	-0-			-0-	
09	14550 X	7781	-0-	-6769	-0-	7781	3			N	-0-			-0-	
10	15035 X	11971	-0-	-3064	-0-	11971	3			N	-0-			-0-	
11	14550 X	-0-	-0-	-14550	-0-					N	-0-			-0-	
12	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	15256	3			N	-0-			-0-	
01	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	14673	3			N	-0-			-0-	

-----

XTO ENERGY INC. 945936  
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13480 - 13605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
10	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-			-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-	

-----

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF. 13455 - 13582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1519 X	2	-0-	-1517	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
09	6 X	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
10	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-	
11	6 X	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
12	6 X	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
01	62 X	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-			-0-	

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M	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		19003 X	24	-0-	-18979	-0-	24 2		N	-0-			-0-
09		13650 X	19	-0-	-13631	-0-	19 2		N	-0-			-0-
10		31 X	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
11		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 2		N	-0-			-0-
12		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801 2		N	-0-			-0-
01		22073 X	22073	-0-	-0-	-0-	22073 2		N	-0-			-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

08		1798 N	1466	-0-	-332	-0-	1466 2		N	-0-			-0-
09		1470 N	690	-0-	-780	-0-	690 2		N	-0-			-0-
10		1643 N	1	-0-	-1642	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11		1410 N	630	-0-	-780	-0-	630 2		N	-0-			-0-
12		713 N	160	-0-	-553	-0-	160 2		N	-0-			-0-
01		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-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-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

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

OATES, SW. (MONTROYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 CAMERON EXPLORATION, INC. 126996  
 HUDGINS, 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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	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		
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	14B2 EXT	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-							
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-							
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 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057828		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 1270 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 "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		
LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051								
VALLEY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	076334	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	3260	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-					-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-

OWEGO (GLORIETA)		67871 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051								
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-					-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-

ARCO -R-		67871 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
		102051								
		WELL #:	2A	RRCID ->	059629	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	2590	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-

ARCO -R- SWD		67871 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
		102051								
		WELL #:	1	RRCID ->	060045	COMPL. DATE	00/00/1976	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 1310 - 1340
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-

OWEGO (TANSILL)		67871 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051								
IOWA REALTY TRUST 125 "A"		WELL #:	3SC	RRCID ->	057818	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	3480	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					203
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					203
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					203
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					203
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					203
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					203

OWEGO (TUBB)		67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051								
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-					-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-

OWEGO (TUBB)		//CONT.// 67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LAST MILE PRODUCTION, LLC		//CONT.// 102051														
VALLEY -J-		WELL #: 1		RRCID -> 020557		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-
-----																
VALLEY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020558		COMPL. DATE 05/05/1959		TOTAL DEPTH 3156 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-
-----																
VALLEY -L-		WELL #: 3		RRCID -> 048792		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-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-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
-----																
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-

-----												
OWEGO (TUBB)												
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
ARCO FEE "101" //CONT.// 216899												
WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	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-
-----												
PAMELA (SILURIAN)												
EOG RESOURCES, INC. 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
BILES 253162												
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												
GS STATE 696542												
WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320												
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	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-	-0-
-----												
ARMSTRONG STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850												
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	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-	-0-
-----												
PAPOOSE (ATOKA)												
APACHE CORPORATION 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
ROARK 027200												
WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334												
08	8339 X	4416	-0-	-3923	-0-	4416	2			N	-0-	22
09	8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-	22
10	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-	22
11	23040 X	-0-	-0-	-23040	-0-					N	-0-	22
12	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-	22
01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-	22
-----												
ROARK "34"												
WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266												
08	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-	-0-
09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-	-0-
10	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	39	39
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39

-----

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 HALEY BRINE COMPANY 345404  
 HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

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	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-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

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

-----

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 01/09/2025

-----

DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
 STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185

-----

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

08	42292 X	42292	-0-	-0-	-0-	124	1	40280	3	N	1715	1674	0	426
						1	4	1887	9					
09	37543 X	37543	-0-	-0-	-0-	120	1	35898	3	N	1386	1213	0	599
						1525	9							
10	39528 X	39528	-0-	-0-	-0-	124	1	37669	3	N	1577	1692	0	484
						1735	9							
11	38538 X	38538	-0-	-0-	-0-	120	1	36669	3	N	1590	1484	0	590
						1749	9							
12	37947 X	37947	-0-	-0-	-0-	124	1	36308	3	N	1377	1032	0	935
						1515	9							
01	37038 X	37038	-0-	-0-	-0-	124	1	34930	3	N	1804	1890	0	849
						1984	9							

PARKS (DEVONIAN)		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
BREITBURN OPERATING L.P.		090732									
COLLINGS, H.S.		WELL #: 5H		RRCID -> 242240		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
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-
-----											
DIAMONDBACK E&P LLC		217012									
BRAUN, J. C. "20"		WELL #: 1H		RRCID -> 169439		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016			
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5321 3	41 9	Y	37	165
09	4560	X	1055	-0-	-3505	-0-	1004 3	51 9	Y	46	211
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5252 3	138 9	Y	125	336
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5206 2	99 9	Y	90	53
12	5363	X	2835	-0-	-2528	-0-	2759 2	76 9	Y	69	122
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6102 2	105 9	Y	95	217
-----											
PLATFORM OPERATING, LLC		667928									
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	-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-
-----											
CAPPS FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 291014		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594			
08	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	36 1	7485 3	N	417	190
							459 9				
09	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	6898 3	463 9	N	421	257
10	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	7597 3	483 9	N	439	338
11	7710	X	1959	-0-	-5751	-0-	1935 3	24 9	N	22	184
12	7967	X	1327	-0-	-6640	-0-	1226 3	101 9	N	92	276
01	8091	X	1670	-0-	-6421	-0-	512 1	783 3	N	111	204
							253 4	122 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 (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
01	T. A.	1	-0-	1	8	1	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	1085 N	948	-0-	-137	-0-	944	3	4	9	Y	4	3	0			3
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1068	3	2	9	Y	2	3	0			2
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	3	4	9	Y	4	3	0			3
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1037	3	4	9	Y	4	4	0			3
12	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1031	3	2	9	Y	2	3	0			2
01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1043	3	1	9	Y	1	2	0			1

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 FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

08	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3803	3	119	9	Y	108	90	0			86
09	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2154	3	77	9	Y	70	99	0			57
10	2232 X	1542	-0-	-690	-0-	1406	3	136	9	Y	124	92	0			89
11	3720 X	1454	-0-	-2266	-0-	1330	3	124	9	Y	113	120	0			82
12	3844 X	1478	-0-	-2366	-0-	1388	3	90	9	Y	82	94	0			70
01	3844 X	1114	-0-	-2730	-0-	1064	3	50	9	Y	45	75	0			40

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

08	806 N	485	-0-	-321	-0-	287	3	198	9	Y	180	88	0			144
09	600 N	314	-0-	-286	-0-	242	3	72	9	Y	65	156	0			53
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
11	450 N	263	-0-	-187	-0-	201	3	62	9	Y	56	15	0			41
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945							
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	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-				39
09	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-				39
10	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-				39
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39
-----															
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755							
08	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-				-0-
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-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-
-----															
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451							
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520							
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-				220
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-				220
10	1643 X	1639	-0-	-4	-0-	1608	3	31	9	Y	28				248
11	T. A.	1252	-0-	1252	1252	1220	3	32	9	Y	29	29	0		248
12	T. A.	898	-0-	898	2150	898	3			Y	-0-				248
01	T. A.	694	-0-	694	2844	694	3			Y	-0-				248
-----															
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639							
08	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-				49
09	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-				49
10	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-				49
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
-----															
COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824							
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
-----															
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID -> 170474		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146							
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	11	3	8	9	Y	7	6	0		6
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	16	3	6	9	Y	5	7	0		4
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	27	3	9	9	Y	8	6	0		6
11	T. A.	33	-0-	33	33	25	3	8	9	Y	7	8	0		5
12	T. A.	36	-0-	36	69	29	3	7	9	Y	6	6	0		5
01	T. A.	25	-0-	25	94	22	3	3	9	Y	3	5	0		3



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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-				28
09	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-				28
10	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-				28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
-----															
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1826H	RRCID ->	172691	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	11997 -	14751		
08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-				19
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-				19
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-				19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
-----															
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1917H	RRCID ->	173376	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	12645	PERF.	11774 -	15600		
08	6758 X	2456	-0-	-4302	-0-	2416	3	40	9	Y	36	30	0		29
09	6480 X	3982	-0-	-2498	-0-	3929	3	53	9	Y	48	38	0		39
10	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7341	3	161	9	Y	146	81	0		104
11	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6839	3	145	9	Y	132	140	0		96
12	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	7826	3	106	9	Y	96	110	0		82
01	7502 X	5985	-0-	-1517	-0-	5929	3	56	9	Y	51	87	0		46
-----															
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	3100 N	3891	-0-	791	1174	3860	3	31	9	Y	28	10	0		22
09	3000 N	3168	-0-	168	1342	3110	3	58	9	Y	53	32	0		43
10	4745 X	3403	-0-	-1342	-0-	3247	3	156	9	Y	142	83	0		102
11	3780 X	3393	-0-	-387	-0-	3233	3	160	9	Y	145	141	0		106
12	3906 X	3388	-0-	-518	-0-	3263	3	125	9	Y	114	123	0		97
01	3906 X	3500	-0-	-406	-0-	3376	3	124	9	Y	113	108	0		102
-----															
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-

OIL AND GAS DIVISION

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10920 - 12962				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-			-0-
09	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-			-0-
10	4836 X	-0-	-0-	-4836	-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-
-----														
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	3689 X	2232	-0-	-1457	-0-	2231	3	1	9	Y	1	55	0	1
09	3570 X	1023	-0-	-2547	-0-	1023	3			Y	-0-	1	0	-0-
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	7	2	0	5
11	3540 X	99	-0-	-3441	-0-	99	3			Y	-0-	5	0	-0-
12	3193 X	225	-0-	-2968	-0-	114	3	111	9	Y	101	15	0	86
01	2232 X	4	-0-	-2228	-0-	4	3			Y	-0-	86	0	-0-
-----														
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12041 - 14494				
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
-----														
BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11797 - 15207				
08	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			Y	-0-			-0-
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-			-0-
10	2542 X	79	-0-	-2463	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
11	6000 X	383	-0-	-5617	-0-	374	3	9	9	Y	8	2	0	6
12	3906 X	257	-0-	-3649	-0-	257	3			Y	-0-	6	0	-0-
01	2759 X	207	-0-	-2552	-0-	207	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	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ARCH BENGEE		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	4929 X	4178	-0-	-751	-0-	4145 3	33 9	Y	30	30	15 0			24
09	2370 X	252	-0-	-2118	-0-	248 3	4 9	Y	4	4	25 0			3
10	2046 X	1401	-0-	-645	-0-	1401 3		Y	-0-	-0-	3 0			-0-
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4117 3	15 9	Y	14	14	4 0			10
12	4185 X	3534	-0-	-651	-0-	3522 3	12 9	Y	11	11	12 0			9
01	4185 X	3209	-0-	-976	-0-	3209 3		Y	-0-	-0-	9 0			-0-
-----														
BENGEE, MARION V.		WELL #: 5H		RRCID -> 248748		COMPL. DATE 03/25/2009				TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
10	3100 N	3661	-0-	561	561	3606 3	55 9	Y	50	50	14 0			36
11	T. A.	1535	-0-	1535	2096	1525 3	10 9	Y	9	9	38 0			7
12	T. A.	695	-0-	695	2791	695 3		Y	-0-	-0-	7 0			-0-
01	T. A.	605	-0-	605	3396	605 3		Y	-0-	-0-				-0-
-----														
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-	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				7
-----														
PARSLEY (DEVONIAN)		69440 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MIDLAND				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012												
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	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
-----														
PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WINKLER				
SOUTHERN OPERATING, LLC		804529												
SEALY SMITH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 131839		COMPL. DATE 04/18/1989				TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
-----														
PAUL PAGE (ATOKA)		69765 200		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MARTIN				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012												
CONNELL "21"		WELL #: 2		RRCID -> 149593		COMPL. DATE 03/04/1994				TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492				
08	527 N	233	-0-	-294	-0-	230 3	3 9	N	3	3				66
09	540 N	392	-0-	-148	-0-	385 3	7 9	N	6	6				72
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	480 3	10 9	N	9	9				81
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	484 2	9 9	N	8	8				89
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	347 2	4 9	N	4	4				93
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	504 2	9 9	N	8	8				101

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						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-

N & B OIL AND GAS LLC		598288						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							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430													
DORR STATE		WELL #: 1		RRCID -> 211695		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074							
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1791 2	42 9	N	38						178
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1924 2	14 9	N	13						191
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1935 2	3 9	N	3	157	1				37
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1924 2	22 9	N	20						57
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1825 2	20 9	N	18						75
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT						75

N & B OIL AND GAS LLC		598288						CNTY: WARD							
BRITSON, J. O.		WELL #: 1B		RRCID -> 140997		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004							
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1168 3	86 9	N	78						153
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1390 3	94 9	N	85	168	1				70
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1490 3	132 9	N	120						190
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1288 3	58 9	N	53	173	1				70
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1391 3	107 9	N	97						167
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1285 3	79 9	N	72	169	1				70

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-			N	NO RPT						-0-
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

PAYTON (LOWER DEVONIAN)		69873 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
DIAMONDBACK E&P LLC		217012									
BLAIR		WELL #: 1-M		RRCID -> 169106		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2	N	-0-		33
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2	N	-0-		33
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2	N	-0-		33
11	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-		33
12	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		33
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		33

WTG EXPLORATION		945220						CNTY: WARD			
BRANDENBURG "B"		WELL #: 5		RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360			
08	DLQ G-10	3199	-0-	3199	3199	3188	2	11 9	Y	10 18 1	5
09	3000 N	1692	-0-	-1308	1891	1659	2	33 9	Y	30 19 1	16
10	3100 N	1556	-0-	-1544	347	1526	2	30 9	Y	27 35 1	8
11	1946 X	1599	-0-	-347	-0-	1576	2	23 9	Y	21 17 1	12
12	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1432	2	19 9	Y	17 17 1	12
01	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1393	2	25 9	Y	23 18 1	17

PAYTON (5950)		69873 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
DELTA QUEEN		WELL #: 1C		RRCID -> 296439		COMPL. DATE 07/17/1985		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 5568 - 6056			
08	1746 N	408	-0-	-1338	-0-	408	2	N	-0-		85
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		85
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		85
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		85
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-		85
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		85

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)		70103 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
VAQUERO OPERATING		882776									
PECOS "L" FEE		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		70103 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
		882776									
		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)		70122 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152								
PECOS BILL		WELL #: 2		RRCID -> 226268		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	136
11	14B2 EXT	572	-0-	572	572	559	2	N	12	148
12	14B2 EXT	613	-0-	613	1185	594	2	N	17	165
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1185			N	NO RPT	165

PECOS VALLEY (DEVONIAN)		70129 116		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
FREE REIN OPERATING LLC		285002								
REDMOND "B"		WELL #: 1		RRCID -> 139649		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
08	1364 N	234	-0-	-1130	-0-	198	2	N	33	51
09	1320 N	306	-0-	-1014	-0-	250	2	N	51	102
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	188	2	N	33	135
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	160	2	N	42	177
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	894	2	N	36	42
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	56	93

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
KONE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 195790		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
08	372 N	6	-0-	-366	-0-	6	2	N	-0-	-0-
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	2	N	-0-	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-
12	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	2	N	-0-	-0-
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2	N	-0-	-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)		70129 348		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506								
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT		WELL #: 601		RRCID -> 020574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	1447	-0-	1447	1447	1447	3	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	3703	-0-	3703	5150	3703	3	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	8182	-0-	8182	13332	8182	3	Y	-0-	-0-
*01	26413 R	13081	-0-	-13332	-0-	13081	3	Y	-0-	-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 224983		COMPL. DATE 07/21/1953		TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3	Y	-0-	-0-
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3	Y	-0-	-0-
10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3	Y	-0-	-0-
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-	-0-
12	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3	Y	-0-	-0-
*01	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	3	Y	-0-	-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 224988		COMPL. DATE 07/31/1954		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3	Y	-0-	-0-
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3	Y	-0-	-0-
10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3	Y	-0-	-0-
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-	-0-
12	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3	Y	-0-	-0-
*01	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	3	Y	-0-	-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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	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-

-----												
PECOS VALLEY (MCKEE)												
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC												
IOWA REALTY TRUST												
70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
319765												
WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	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	14B DENY	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-

-----												
OLSEN ENERGY INC.												
MARSCHALL, HELEN U.												
621750												
WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 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	EOM BALANCE
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-	-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-	-0-
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-	-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	-0-
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-	-0-
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-	-0-

-----												
PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)												
GARRD OIL COMPANY LLC												
CUMMINS & GRIFFITH												
70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
295079												
WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 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	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-

-----												
PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)												
OLSEN ENERGY INC.												
I R T 29												
70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
621750												
WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	992 N	745	-0-	-247	-0-	666	2	79	9	N	72	262
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	811	2	75	9	N	68	157
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	812	2	74	9	N	67	224
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	627	2	70	9	N	64	120
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	65	185
01	899 N	677	-0-	-222	-0-	608	2	69	9	N	63	72

OIL AND GAS DIVISION

-----

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

M O	ALLOW 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	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1425	2	13	9	N	12			48
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1219	2	10	9	N	9			57
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	994	2	8	9	N	7			64
11	1380 N	1044	-0-	-336	-0-	1037	2	7	9	N	6			70
*12	1271 N	969	-0-	-302	-0-	963	2	6	9	N	5			75
01	992 N	603	-0-	-389	-0-	599	2	4	9	N	4			79

-----

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	992 N	18	-0-	-974	-0-	18	2			N	-0-			-0-
09	840 N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-			-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
12	868 N	135	-0-	-733	-0-	135	2			N	-0-			-0-
01	1023 N	721	-0-	-302	-0-	721	2			N	-0-			-0-

-----

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

08	930 N	887	-0-	-43	-0-	837	2	50	9	N	45			45
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			45
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			45
11	870 N	483	-0-	-387	-0-	483	2			N	-0-			45
*12	992 N	752	-0-	-240	-0-	752	2			N	-0-			45
01	527 N	236	-0-	-291	-0-	236	2			N	-0-			45

-----

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-



PECOS VALLEY (YATES)		//CONT.//		70129 928	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS							
HYDROGEO ENERGY, LLC		//CONT.//		421238										
ATKINS		WELL #:		B 3	RRCID ->	103777	COMPL. DATE	12/12/1982	TOTAL DEPTH	1432	PERF.	1260 - 1275		
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	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-
ATKINS, GEORGE		WELL #:		1C	RRCID ->	123767	COMPL. DATE	N/A	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-
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							
FREE REIN OPERATING LLC				285002										
YOUNG, BERTHA D.		WELL #:		2	RRCID ->	034081	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	N/A		
08	992 N	899	-0-	-93	-0-	899	2			N	-0-			36
09	840 N	738	-0-	-102	-0-	738	2			N	-0-			36
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			36
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			36
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			36
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			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-

PENLAW (QUEEN) //CONT.// 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
 SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325  
 GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2025

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

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735  
 HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

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

HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

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	682 N	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

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	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					66
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					66
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					66
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

XTO ENERGY INC. 945936  
 EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

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

PENWELL (QUEEN) AGHORN OPERATING, INC. FEE "N"		70537 597 008716		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
SCHARBAUER, J. "43"		WELL #: 1		RRCID -> 152777		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3475		-		3510		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
SCHARBAUER, J. "43"		WELL #: 1		RRCID -> 156471		COMPL. DATE 11/24/1995		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3497		-		3532		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
P & C RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3350		-		3362		
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
APV MCCAMEY LLC DESERT WILLOW		WELL #: 1		RRCID -> 160119		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3481		-		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-
-----																
DESERT WILLOW		WELL #: 2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3418		-		3435		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
-----																
BAKER OPERATING, INC. 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-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	158528	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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				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-

  

ECTOR "BF" FEE				8	RRCID ->	156473	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
FITZGERALD "17"				2	RRCID ->	079901	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855		
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	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
REED		WELL #:		2303	RRCID ->	180676	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499		
08	2418	N	2116	-0-	-302	-0-	2116	3	N	-0-	36
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3	N	-0-	36
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3	N	-0-	36
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3	N	-0-	36
12	2418	N	1948	-0-	-470	-0-	1948	3	N	-0-	36
01	2418	N	2065	-0-	-353	-0-	2065	3	N	-0-	36

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ALCHEMIST ENERGY, LLC															
ATLANTA 73															
71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
011198															
WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103															
M	O	ALLOW 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-			213
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	145	2	22	9	N	20			233
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-			15	2	12	9	11	136 1	108
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1			109
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4			113
-----															
DINGO STATE															
WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415															
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
-----															
LOWE 74 UNIT															
WELL #: 63H RRCID -> 292869 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11024 - 18385															
08		79536 X	79536	-0-	-0-	-0-	75176	2	4360	9	Y	3964	3964	0	-0-
09		74850 X	72175	-0-	-2675	-0-	68422	2	3753	9	Y	3412	3412	0	-0-
10		77345 X	72320	-0-	-5025	-0-	68761	2	3559	9	Y	3235	3235	0	-0-
11		74850 X	73123	-0-	-1727	-0-	69450	2	3673	9	Y	3339	3339	0	-0-
12		77345 X	67238	-0-	-10107	-0-	63813	2	3425	9	Y	3114	3114	0	-0-
01		64505 X	63161	-0-	-1344	-0-	59978	2	3183	9	Y	2894	2894	0	-0-
-----															
LOWE 74 UNIT															
WELL #: 72H RRCID -> 292870 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10988 - 18530															
08		77779 X	73123	-0-	-4656	-0-	69538	2	3585	9	Y	3259	3259	0	-0-
09		75270 X	68241	-0-	-7029	-0-	64913	2	3328	9	Y	3025	3025	0	-0-
10		77779 X	68707	-0-	-9072	-0-	65235	2	3472	9	Y	3156	3156	0	-0-
11		73650 X	71423	-0-	-2227	-0-	67669	2	3754	9	Y	3413	3413	0	-0-
12		76105 X	69203	-0-	-6902	-0-	65538	2	3665	9	Y	3332	3332	0	-0-
*01		66162 X	66162	-0-	-0-	-0-	63134	2	3028	9	Y	2753	2753	0	-0-
-----															
LOWE 74 UNIT															
WELL #: 61H RRCID -> 292924 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11065 - 15974															
08		49848 X	44970	-0-	-4878	-0-	43226	2	1744	9	Y	1585	1585	0	-0-
09		48240 X	43556	-0-	-4684	-0-	42106	2	1450	9	Y	1318	1318	0	-0-
10		49848 X	43963	-0-	-5885	-0-	42314	2	1649	9	Y	1499	1499	0	-0-
11		47880 X	41692	-0-	-6188	-0-	40957	2	735	9	Y	668	668	0	-0-
12		46934 X	43994	-0-	-2940	-0-	43117	2	877	9	Y	797	797	0	-0-
01		43368 X	36277	-0-	-7091	-0-	34724	2	1553	9	Y	1412	1412	0	-0-
-----															
SHERIDAN 27A UNIT															
WELL #: 73H RRCID -> 294296 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11009 - 15496															
08		18445 X	14928	-0-	-3517	-0-	11045	2	3883	9	N	3530	3524	0 6 8	-0-
09		19200 X	16032	-0-	-3168	-0-	12768	2	3264	9	N	2967	2946	0 21 8	-0-
10		19995 X	15160	-0-	-4835	-0-	12234	2	2926	9	N	2660	2660	0	-0-
11		19350 X	14407	-0-	-4943	-0-	11695	2	2712	9	N	2465	2465	0	-0-
12		19995 X	14344	-0-	-5651	-0-	11620	2	2724	9	N	2476	2462	0 14 8	-0-
01		16554 X	13182	-0-	-3372	-0-	10632	2	2550	9	N	2318	2289	0 29 8	-0-
-----															
SHERIDAN 27A UNIT															
WELL #: 84H RRCID -> 294297 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11327 - 15814															
08		41230 X	25982	-0-	-15248	-0-	22091	2	3891	9	N	3537	3524	0 13 8	-0-
09		37560 X	29008	-0-	-8552	-0-	25536	2	3472	9	N	3156	3143	0 13 8	-0-
10		35898 X	28545	-0-	-7353	-0-	25828	2	2717	9	N	2470	2470	0	-0-
11		34740 X	26102	-0-	-8638	-0-	23390	2	2712	9	N	2465	2465	0	-0-
12		31310 X	26153	-0-	-5157	-0-	23241	2	2912	9	N	2647	2638	0 9 8	-0-
01		29977 X	25522	-0-	-4455	-0-	22445	2	3077	9	N	2797	2779	0 18 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ALCHEMIST ENERGY, LLC		//CONT.// 011198														
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 75H		RRCID -> 294308		COMPL. DATE 07/28/2022		TOTAL DEPTH 10627		PERF.10923 - 15410						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE			
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	M				
08	22909 X	17841	-0-	-5068	-0-	13500	2	4341	9	N	3946	3938	0	8	8	-0-
09	22170 X	19305	-0-	-2865	-0-	15605	2	3700	9	N	3364	3339	0	25	8	-0-
10	22909 X	16413	-0-	-6496	-0-	12234	2	4179	9	N	3799	3799	0			-0-
11	21420 X	14600	-0-	-6820	-0-	11695	2	2905	9	N	2641	2641	0			-0-
12	20522 X	16025	-0-	-4497	-0-	12912	2	3113	9	N	2830	2814	0	16	8	-0-
01	19964 X	14364	-0-	-5600	-0-	11813	2	2551	9	N	2319	2289	0	30	8	-0-
-----																
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 88H		RRCID -> 294852		COMPL. DATE 02/14/2023		TOTAL DEPTH 10912		PERF.11141 - 15958						
08	51367 X	36034	-0-	-15333	-0-	31909	2	4125	9	N	3750	3731	0	19	8	-0-
09	49650 X	40025	-0-	-9625	-0-	35467	2	4558	9	N	4144	4125	0	19	8	-0-
10	51305 X	40881	-0-	-10424	-0-	36702	2	4179	9	N	3799	3799	0			-0-
11	49650 X	40644	-0-	-9006	-0-	36384	2	4260	9	N	3873	3873	0			-0-
12	46903 X	40418	-0-	-6485	-0-	36152	2	4266	9	N	3878	3869	0	9	8	-0-
01	41354 X	34331	-0-	-7023	-0-	30714	2	3617	9	N	3288	3270	0	18	8	-0-
-----																
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 86H		RRCID -> 294869		COMPL. DATE 02/14/2023		TOTAL DEPTH 10912		PERF.10970 - 15787						
08	62775 X	33122	-0-	-29653	-0-	29455	2	3667	9	N	3334	3317	0	17	8	-0-
09	60750 X	37094	-0-	-23656	-0-	34048	2	3046	9	N	2769	2750	0	19	8	-0-
10	57598 X	35550	-0-	-22048	-0-	32624	2	2926	9	N	2660	2660	0			-0-
11	47430 X	35585	-0-	-11845	-0-	32486	2	3099	9	N	2817	2817	0			-0-
12	43152 X	36872	-0-	-6280	-0-	33570	2	3302	9	N	3002	2989	0	13	8	-0-
01	38316 X	31257	-0-	-7059	-0-	28351	2	2906	9	N	2642	2616	0	26	8	-0-
-----																
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 77H		RRCID -> 294871		COMPL. DATE 02/14/2023		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10727 - 15493						
08	27776 X	17701	-0-	-10075	-0-	14727	2	2974	9	N	2704	2695	0	9	8	-0-
09	26880 X	22139	-0-	-4741	-0-	18443	2	3696	9	N	3360	3339	0	21	8	-0-
10	27776 X	20282	-0-	-7494	-0-	16312	2	3970	9	N	3609	3609	0			-0-
11	24540 X	17974	-0-	-6566	-0-	14294	2	3680	9	N	3345	3345	0			-0-
12	25358 X	14729	-0-	-10629	-0-	11620	2	3109	9	N	2826	2814	0	12	8	-0-
01	22878 X	17626	-0-	-5252	-0-	14176	2	3450	9	N	3136	3106	0	30	8	-0-
-----																
ATLANTA 73		WELL #: 73H		RRCID -> 295413		COMPL. DATE 04/22/2023		TOTAL DEPTH 10895		PERF.11109 - 20400						
08	76260 X	62322	-0-	-13938	-0-	57278	2	5044	9	N	4585	4585	0			-0-
09	73800 X	58444	-0-	-15356	-0-	53858	2	4586	9	N	4169	4169	0			-0-
10	71579 X	57950	-0-	-13629	-0-	52605	2	5345	9	N	4859	4859	0			-0-
11	65220 X	50821	-0-	-14399	-0-	46863	2	3958	9	N	3598	3598	0			-0-
12	65441 X	52853	-0-	-12588	-0-	48631	2	4222	9	N	3838	3838	0			-0-
01	62310 X	37746	-0-	-24564	-0-	34784	2	2962	9	N	2693	2693	0			-0-
-----																
ATLANTA 73		WELL #: 72H		RRCID -> 295529		COMPL. DATE 04/22/2023		TOTAL DEPTH 11062		PERF.11526 - 21056						
08	95573 X	69525	-0-	-26048	-0-	65872	2	3653	9	N	3321	3321	0			-0-
09	88890 X	64663	-0-	-24227	-0-	61203	2	3460	9	N	3145	3145	0			-0-
10	85529 X	64506	-0-	-21023	-0-	61367	2	3139	9	N	2854	2854	0			-0-
11	75570 X	61410	-0-	-14160	-0-	58038	2	3372	9	N	3065	3065	0			-0-
12	73160 X	59085	-0-	-14075	-0-	55488	2	3597	9	N	3270	3270	0			-0-
01	69533 X	60739	-0-	-8794	-0-	57262	2	3477	9	N	3161	3161	0			-0-
-----																
DINGO STATE II		WELL #: 75H		RRCID -> 296317		COMPL. DATE 09/23/2023		TOTAL DEPTH 10018		PERF.10217 - 19695						
08	98859 X	67330	-0-	-31529	-0-	64104	2	3226	9	Y	2933	2848	0	36	8	205
09	95670 X	70625	-0-	-25045	-0-	66906	2	3719	9	Y	3381	3357	0	65	8	164
10	88164 X	69430	-0-	-18734	-0-	66085	2	3345	9	Y	3041	3021	0			184
11	79050 X	59137	-0-	-19913	-0-	56056	2	3081	9	Y	2801	2779	0			206
12	72974 X	36400	-0-	-36574	-0-	34205	2	2195	9	Y	1995	2067	0	21	8	113
01	46159 X	1070	-0-	-45089	-0-	1064	2	6	9	Y	5	86	0	5	8	27



PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MAKO STATE 3-6														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	10204 3	1130 9	Y	1027	1063 1	54 8	333	
09		11280 X	9436	-0-	-1844	-0-	8400 3	1036 9	Y	942	738 1	115 8	422	
10		11656 X	9503	-0-	-2153	-0-	8488 3	1015 9	Y	923	1094 1		251	
11		11280 X	10526	-0-	-754	-0-	9409 3	1117 9	Y	1015	903 1	102 8	261	
12		11439 X	9662	-0-	-1777	-0-	8702 3	960 9	Y	873	750 1	38 8	346	
01		11346 X	4986	-0-	-6360	-0-	4356 3	630 9	Y	573	556 1	48 8	315	
-----														
CASPER 57-1-47														
WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531														
08		19623 X	5188	-0-	-14435	-0-	4155 2	1033 9	Y	939	919 0		89	
09		18720 X	6368	-0-	-12352	-0-	5253 2	1115 9	Y	1014	189 0	815 1	84	
10		19344 X	5124	-0-	-14220	-0-	3846 2	1278 9	Y	1162	635 0	521 1	81	
11		11880 X	7247	-0-	-4633	-0-	5904 2	1343 9	Y	1221	645 0	524 1	126	
12		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	7067 2	1571 9	Y	1428	1238 0	233 1	69	
01		6572 X	5008	-0-	-1564	-0-	3710 2	1298 9	Y	1180	1164 0	13 8	72	
-----														
MEDICINE BOW 56-1-13														
WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717														
*02		282 X	282	-0-	-0-	-0-	280 2	2 4	N	-0-			-0-	
*03		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-			-0-	
*04		2610 X	3	-0-	-2607	-0-	3 4		N	-0-			-0-	
*05		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			-0-	
*06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-	
*07		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-	
*08		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-	
*09		3 X	-0-	-0-	-3	-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	555	555 8		-0-	
-----														
WINGHEAD 56-2-29														
WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628														
08		17744 X	17744	-0-	-0-	-0-	15835 3	95 4	N	1649	1912 0	13 8	310	
09		10980 X	10814	-0-	-166	-0-	1814 9	49 4	N	884	788 0	9 8	397	
10		15337 X	15337	-0-	-0-	-0-	9793 3	46 4	N	808	857 0	11 8	337	
11		13275 X	13275	-0-	-0-	-0-	972 9	30 4	N	593	414 0	3 8	513	
12		19601 X	19601	-0-	-0-	-0-	14402 3	38 4	N	711	714 0	6 8	504	
01		11346 X	10269	-0-	-1077	-0-	889 9	13 4	N	227	174 0	5 8	552	
							12593 3							
							652 9							
							18781 3							
							782 9							
							10006 3							
							250 9							



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BIG PINEY 57-2-41		WELL #:		1H	RRCID -> 277111	COMPL. DATE 10/18/2014	TOTAL DEPTH 9907	PERF.10141	- 14334					
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		17887 X	10376	-0-	-7511	-0-	9424 3	51 4	N		819	883 1	8 8	130
							901 9							
09		18180 X	15235	-0-	-2945	-0-	13593 3	82 4	N		1418	1448 1	16 8	84
							1560 9							
10		18786 X	14027	-0-	-4759	-0-	12449 3	79 4	N		1363	1269 1	20 8	158
							1499 9							
11		18180 X	12685	-0-	-5495	-0-	11297 3	69 4	N		1199	1275 1	10 8	72
							1319 9							
12		15748 X	15552	-0-	-196	-0-	13703 3	89 4	N		1600	1444 1	15 8	213
							1760 9							
01		15748 X	10243	-0-	-5505	-0-	9163 3	51 4	N		935	729 1	15 8	404
							1029 9							
-----														
CODY 56-3-9		WELL #:		1H	RRCID -> 277394	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH 10667	PERF.10931	- 15054					
08		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	5520 3	1288 9	N		1171	1266 1	6 8	638
							4264 3	1011 9	N		919	726 1	7 8	824
09		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	4264 3	1011 9	N		919	726 1	7 8	824
							4749 3	1076 9	N		978	1081 1	9 8	712
10		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	4749 3	1076 9	N		978	1081 1	9 8	712
							5777 3	1029 9	N		935	731 1	5 8	911
11		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	5777 3	1029 9	N		935	731 1	5 8	911
							6966 3	892 9	N		811	667 1	5 8	1050
12		7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	6966 3	892 9	N		811	667 1	5 8	1050
							5899 3	406 9	N		369	733 1	5 8	681
01		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	5899 3	406 9	N		369	733 1	5 8	681
-----														
GREYBULL 55-4-9		WELL #:		1H	RRCID -> 277611	COMPL. DATE 05/29/2015	TOTAL DEPTH 10955	PERF.11168	- 15363					
08		6014 X	933	-0-	-5081	-0-	47 4	886 9	Y		805	865 1	6 8	202
							48 4	950 9	Y		864	771 1	9 8	286
09		5820 X	998	-0-	-4822	-0-	48 4	950 9	Y		864	771 1	9 8	286
							39 4	761 9	Y		692	855 1	2 8	121
10		4092 X	800	-0-	-3292	-0-	39 4	761 9	Y		692	855 1	2 8	121
							8 4	156 9	Y		142	176 1	1 8	86
11		2400 X	164	-0-	-2236	-0-	8 4	156 9	Y		142	176 1	1 8	86
							8 4	151 9	Y		137	106 1	1 8	116
12		1705 X	159	-0-	-1546	-0-	8 4	151 9	Y		137	106 1	1 8	116
							4 4	68 9	Y		62			178
01		1023 X	72	-0-	-951	-0-	4 4	68 9	Y		62			178
-----														
CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		2H	RRCID -> 277704	COMPL. DATE 10/10/2016	TOTAL DEPTH 10413	PERF.10694	- 14840					
08		6789 X	6763	-0-	-26	-0-	6089 3	24 4	Y		591	553 0		88
							650 9							
09		8760 X	5884	-0-	-2876	-0-	5276 3	28 4	Y		527	506 0	4 8	105
							580 9							
10		9052 X	8507	-0-	-545	-0-	7654 3	42 4	Y		737	598 0	12 8	232
							811 9							
11		8760 X	7890	-0-	-870	-0-	6995 3	45 4	Y		773	780 0	7 8	218
							850 9							
12		6758 X	6008	-0-	-750	-0-	5187 3	42 4	Y		708	697 0	8 8	221
							779 9							
01		8494 X	3036	-0-	-5458	-0-	2652 3	15 4	Y		335	422 0	3 8	131
							369 9							
-----														
MONROE 34-210		WELL #:		3H	RRCID -> 277726	COMPL. DATE 02/07/2014	TOTAL DEPTH 11137	PERF.11623	- 16306					
08		5549 X	47	-0-	-5502	-0-	7 2	40 9	N		36	39 0		-0-
							326 2	399 9	N		363	358 0	2 8	3
09		5370 X	725	-0-	-4645	-0-	326 2	399 9	N		363	358 0	2 8	3
							3706 2	437 9	N		397	368 0	26 8	6
10		5735 X	4143	-0-	-1592	-0-	3706 2	437 9	N		397	368 0	26 8	6
							4986 2	332 9	N		302	271 0	35 8	2
11		5550 X	5318	-0-	-232	-0-	4986 2	332 9	N		302	271 0	35 8	2
							4904 2	440 9	N		400	384 0	15 8	3
12		5735 X	5344	-0-	-391	-0-	4904 2	440 9	N		400	384 0	15 8	3
							3924 2	356 9	N		324	302 0	21 8	4
01		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	3924 2	356 9	N		324	302 0	21 8	4

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
GALAPAGOS 53-2-45		WELL #:		1H	RRCID -> 277750	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL	DEPTH	11175	PERF.11687	- 15498	
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		4922 X	4922	-0-	-0-	4922	2						-0-
09		3000 N	4430	-0-	1430	1430	4421	2	5	4	Y	4	-0-
10		3100 N	3302	-0-	202	1632	3252	2	20	4	Y	27	-0-
11		5090 X	3458	-0-	-1632	-0-	3429	2	14	4	Y	14	-0-
12		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2					-0-
01		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2					-0-
-----													
KINGSTON 54-2-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277901	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.12620	- 14360	
08		3193 X	2938	-0-	-255	-0-	2435	2	503	9	Y	457	15
09		3090 X	2665	-0-	-425	-0-	2092	2	573	9	Y	521	14
*10		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2353	2	612	9	Y	556	14
*11		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2397	2	559	9	Y	508	14
12		3007 X	2977	-0-	-30	-0-	2421	2	556	9	Y	505	15
01		3007 X	2444	-0-	-563	-0-	1935	2	509	9	Y	463	17
-----													
HORN STATE 33-94		WELL #:		5H	RRCID -> 278237	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL	DEPTH	11015	PERF.11584	- 21015	
08		5890 X	4448	-0-	-1442	-0-	3319	3	56	4	N	975	265
09		5220 X	5003	-0-	-217	-0-	1073	9					
10		5487 X	5259	-0-	-228	-0-	3853	3	57	4	N	994	319
11		5310 X	2774	-0-	-2536	-0-	1093	9	62	4	N	1091	667
12		5487 X	1071	-0-	-4416	-0-	3997	3					
01		5270 X	2875	-0-	-2395	-0-	1200	9	51	4	N	853	251
							1785	3					
							938	9					
							59	4	1012	9	N	920	316
							1614	3	44	4	N	1106	303
							1217	9					
-----													
LARAMIE 55-4-7		WELL #:		1H	RRCID -> 278242	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL	DEPTH	11258	PERF.11506	- 15632	
08		43214 X	36213	-0-	-7001	-0-	32891	3	3322	9	Y	3020	197
09		41820 X	31343	-0-	-10477	-0-	28550	3	2793	9	Y	2539	197
10		43214 X	34015	-0-	-9199	-0-	30760	3	3255	9	Y	2959	197
11		35040 X	27416	-0-	-7624	-0-	24631	3	2785	9	Y	2532	197
12		36208 X	30416	-0-	-5792	-0-	26837	3	3579	9	Y	3254	197
01		36208 X	21451	-0-	-14757	-0-	19069	3	2382	9	Y	2165	197
-----													
MONROE 34-210		WELL #:		4H	RRCID -> 278363	COMPL. DATE	02/03/2024	TOTAL	DEPTH	11117	PERF.11504	- 16123	
08		15376 X	8664	-0-	-6712	-0-	7088	2	1576	9	N	1433	18
09		12390 X	7378	-0-	-5012	-0-	6929	2	449	9	N	408	3
10		12803 X	8647	-0-	-4156	-0-	8066	2	581	9	N	528	8
11		10020 X	9656	-0-	-364	-0-	9053	2	603	9	N	548	5
12		11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11398	2	548	9	N	498	4
01		12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	12024	2	477	9	N	434	5

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
RIVERTON 57-2-21		WELL #:			1H	RRCID -> 278601	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL DEPTH 10618	PERF.10788	- 15162				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	13702 X	9936	-0-	-3766	-0-	1 845	1 9	9090	3 N	768	710	1 48	8 8	270
09	13590 X	7292	-0-	-6298	-0-	1 754	1 9	6537	3 N	685	363	1 26	8 8	566
10	14043 X	7142	-0-	-6901	-0-	1 864	1 9	6277	3 N	785	909	1 33	8 8	409
11	13590 X	5823	-0-	-7767	-0-	1 741	1 9	5081	3 N	674	740	1 16	8 8	327
12	11377 X	5660	-0-	-5717	-0-	1 832	1 9	4827	3 N	756	556	1 23	8 8	504
01	9951 X	7068	-0-	-2883	-0-	1 608	1 9	6459	3 N	553	743 28	1 8	6 8	266
-----														
SHOSHONI 55-4-43		WELL #:			1H	RRCID -> 278902	COMPL. DATE 06/15/2018	TOTAL DEPTH 10608	PERF.11040	- 15851				
08	14494 X	14494	-0-	-0-	-0-	13468	3	1026	9 N	933	921	0 12	8 8	-0-
09	14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	13192	3	888	9 N	807	793	0 14	8 8	-0-
10	18033 X	18033	-0-	-0-	-0-	15318	3	2715	9 N	2468	2464	0 4	8 8	-0-
11	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	6982	3	1371	9 N	1246	1245	0 1	8 8	-0-
12	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4140	3	568	9 N	516	514	0 2	8 8	-0-
01	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2686	3	140	9 N	127	127	0 0	8 8	-0-
-----														
WINGHEAD 56-2-43		WELL #:			2H	RRCID -> 278904	COMPL. DATE 01/12/2015	TOTAL DEPTH 10291	PERF.10624	- 14680				
08	9517 X	9120	-0-	-397	-0-	7547 1495	3 9	78	4 Y	1359	1362	0 11	8 8	151
09	9390 X	8594	-0-	-796	-0-	7089 1429	3 9	76	4 Y	1299	1263	0 23	8 8	164
10	9703 X	8736	-0-	-967	-0-	7201 1456	3 9	79	4 Y	1324	1300	0 22	8 8	166
11	9390 X	7792	-0-	-1598	-0-	6321 1397	3 9	74	4 Y	1270	1255	0 11	8 8	170
12	9114 X	6233	-0-	-2881	-0-	5044 1128	3 9	61	4 Y	1025	1029	0 12	8 8	154
01	9114 X	4570	-0-	-4544	-0-	3711 813	3 9	46	4 Y	739	670 18	0 22	6 8	183
-----														
KAYCEE 57-3-45		WELL #:			1H	RRCID -> 278913	COMPL. DATE 11/04/2016	TOTAL DEPTH 9912	PERF.10210	- 14214				
08	1767 X	696	-0-	-1071	-0-	576	3	120	9 Y	109	141	0 10	8 8	21
09	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1525	3	78	9 Y	71	27 55	0 6	1 8	4
10	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3764	3	179	9 Y	163	82	0 77	8 8	8
11	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5148	3	41	9 Y	37	11	0 33	8 8	1
12	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2496	3	81	9 Y	74	2	0 73	8 8	-0-
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				Y	9	2	0 6	8 8	1
-----														
MONROE 34-188		WELL #:			4H	RRCID -> 278948	COMPL. DATE 03/20/2014	TOTAL DEPTH 11112	PERF.11343	- 15599				
08	5797 X	3709	-0-	-2088	-0-	3087 582	2 9	40	4 N	529	489	0 38	8 8	6
09	5610 X	3811	-0-	-1799	-0-	3236 537	2 9	38	4 N	488	468	0 22	8 8	4
10	5797 X	4425	-0-	-1372	-0-	3629 749	2 9	47	4 N	681	654	0 31	8 8	-0-
11	3720 X	2702	-0-	-1018	-0-	2106 557	2 9	39	4 Y	506	471	0 31	8 8	4
12	3937 X	622	-0-	-3315	-0-	41	4	581	9 Y	528	511	0 17	8 8	4
*01	4433 X	575	-0-	-3858	-0-	39	4	536	9 Y	487	454	0 31	8 8	6



-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
STRAIN STATE UNIT 2-26 //CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	6371	3	114	4	Y	1874	1859	0	18 8 255
							2061	9							
09		8070 X	6625	-0-	-1445	-0-	4472	3	106	4	Y	1861	1728	0	21 8 367
							2047	9							
10		8339 X	8335	-0-	-4	-0-	5744	3	127	4	Y	2240	2176	0	19 8 412
							2464	9							
11		8280 X	7083	-0-	-1197	-0-	4711	3	117	4	Y	2050	2092	0	11 8 359
							2255	9							
12		8556 X	7057	-0-	-1499	-0-	4666	3	116	4	Y	2068	1961	0	25 8 441
							2275	9							
01		8556 X	5605	-0-	-2951	-0-	3858	3	84	4	Y	1512	1423	0	22 8 508
							1663	9							
-----															
BANNER 57-1-21															
WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223															
08		40424 X	38486	-0-	-1938	-0-	36542	2	1944	9	Y	1767	1739	0	30 8 168
							35122	2	1981	9	Y	1801	1763	0	38 8 168
09		39120 X	37103	-0-	-2017	-0-	36654	2	1936	9	Y	1760	1692	0	53 8 183
							34490	2	1812	9	Y	1647	1647	0	30 8 153
10		40920 X	38590	-0-	-2330	-0-	34542	2	1956	9	Y	1778	1743	0	35 8 153
							32077	2	1840	9	Y	1673	1608	0	61 8 157
11		39600 X	36302	-0-	-3298	-0-									
12		40920 X	36498	-0-	-4422	-0-									
01		38595 X	33917	-0-	-4678	-0-									
-----															
CHEYENNE 57-3-13															
WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768															
08		8680 X	7719	-0-	-961	-0-	6096	3	58	4	Y	1423	1361	0	1 8 211
							1565	9							
09		8400 X	4535	-0-	-3865	-0-	3286	3	62	4	Y	1079	1063	0	12 8 215
							1187	9							
10		7719 X	813	-0-	-6906	-0-	131	3	36	4	Y	587	608	0	9 8 185
							646	9							
11		7470 X	256	-0-	-7214	-0-	14	4	242	9	Y	220	340	0	3 8 62
							12	4	187	9	Y	170	176	0	3 8 53
12		7719 X	199	-0-	-7520	-0-	2088	3	25	4	Y	555	389	0	219
							611	9							
01		7719 X	2724	-0-	-4995	-0-									
-----															
MONROE 34-210															
WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 34-195 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581															
08		7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	6404	3	73	4	N	1160	1098	0	56 8 14
							1276	9							
09		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	6446	3	67	4	N	1072	1049	0	28 8 9
							1179	9							
10		9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	8332	3	72	4	N	1054	1016	0	47 8 -0-
							1159	9							
11		9210 X	8176	-0-	-1034	-0-	6961	3	64	4	Y	1046	999	0	38 8 9
							1151	9							
12		9517 X	8198	-0-	-1319	-0-	7050	3	62	4	Y	987	969	0	20 8 7
							1086	9							
*01		9579 X	3424	-0-	-6155	-0-	2571	3	853	9	Y	775	741	0	31 8 10

-----															
PHANTOM (WOLFECAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
SHERIDAN 55-4-5															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		13562 X	13562	-0-	-0-	-0-	11361	3	2201	9	N	2001	1986	0	15 8 -0-
09		12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	9850	3	2179	9	N	1981	1962	0	19 8 -0-
10		11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	9456	3	2243	9	N	2039	2033	0	6 8 -0-
11		11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	9462	3	1947	9	N	1770	1768	0	2 8 -0-
12		11197 X	11197	-0-	-0-	-0-	9401	3	1796	9	N	1633	1626	0	7 8 -0-
01		11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	9363	3	2401	9	N	2183	2171	0	12 8 -0-
-----															
HARRISON UNIT 2-38															
WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242															
08		23901 X	19910	-0-	-3991	-0-	17541	3	115	4	Y	2049	1984	1	15 8 234
							2254	9							
09		23130 X	19142	-0-	-3988	-0-	17321	3	99	4	Y	1565	1554	1	24 8 221
							1722	9							
10		23901 X	21390	-0-	-2511	-0-	20070	3	91	4	Y	1117	1135	1	22 8 181
							1229	9							
11		20820 X	19510	-0-	-1310	-0-	18584	3	93	4	Y	757	808	0	20 8 110
							833	9							
12		19902 X	19593	-0-	-309	-0-	18712	3	70	4	Y	737	726	0	28 8 93
							811	9							
01		21390 X	418	-0-	-20972	-0-	301	3	25	4	Y	84	147	0	12 8 18
							92	9							
-----															
PACE STATE UNIT 1-37															
WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416															
08		45260 X	41958	-0-	-3302	-0-	37726	3	220	4	N	3647	3537	1	33 8 693
							4012	9							
09		43800 X	40042	-0-	-3758	-0-	36067	3	207	4	N	3425	3470	1	45 8 603
							3768	9							
10		43648 X	41935	-0-	-1713	-0-	37790	3	212	4	N	3575	3442	1	35 8 701
							3933	9							
11		41820 X	40326	-0-	-1494	-0-	36426	3	198	4	N	3365	3562	1	20 8 484
							3702	9							
12		43214 X	41302	-0-	-1912	-0-	37256	3	203	4	N	3494	3513	1	48 8 417
							3843	9							
01		41943 X	18725	-0-	-23218	-0-	16809	3	97	4	N	1654	1640	1	34 8 397
							1819	9							
-----															
POWERS STATE UNIT 2-37															
WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524															
08		14818 X	12690	-0-	-2128	-0-	11153	3	98	4	Y	1308	1584	1	21 8 148
							1439	9							
09		14340 X	10953	-0-	-3387	-0-	9563	3	90	4	Y	1182	1136	1	28 8 166
							1300	9							
10		14477 X	11135	-0-	-3342	-0-	10146	3	79	4	Y	827	837	1	23 8 133
							910	9							
11		13470 X	10615	-0-	-2855	-0-	9897	3	71	4	Y	588	621	0	15 8 85
							647	9							
12		13206 X	8259	-0-	-4947	-0-	7754	3	63	4	Y	402	402	0	37 8 48
							442	9							
01		12679 X	5483	-0-	-7196	-0-	5300	3	29	4	Y	140	144	0	13 8 31
							154	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MONROE 34-188		WELL #:		5H	RRCID ->	279302	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL	DEPTH	11089	PERF.11436	-	15556			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE					
08		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4632	2	13	4	N	249	247	0	6	8	3
							274	9									
09		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4303	2	13	4	N	258	256	0	3	8	2
							284	9									
10		5487 X	4894	-0-	-593	-0-	4323	2	23	4	N	498	495	0	5	8	-0-
							548	9									
11		5310 X	3264	-0-	-2046	-0-	2901	2	15	4	Y	316	301	0	12	8	3
							348	9									
12		5487 X	3679	-0-	-1808	-0-	3029	2	26	4	Y	567	563	0	3	8	4
							624	9									
*01		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	2792	2	9	4	Y	2634	2591	0	14	8	33
							2897	9									
-----																	
COVINGTON 34-224		WELL #:		5H	RRCID ->	279308	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11086	PERF.11481	-	15470			
08		8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	7683	3	58	4	N	990	948	0	37	8	12
							1089	9									
09		10650 X	7282	-0-	-3368	-0-	6306	3	51	4	N	841	825	0	21	8	7
							925	9									
10		11191 X	10195	-0-	-996	-0-	8990	3	59	4	N	1042	1022	0	27	8	-0-
							1146	9									
11		10830 X	8461	-0-	-2369	-0-	7095	3	57	4	Y	1190	1161	0	19	8	10
							1309	9									
12		11191 X	5589	-0-	-5602	-0-	4843	3	36	4	Y	645	641	0	9	8	5
							710	9									
*01		10199 X	4991	-0-	-5208	-0-	4320	3	35	4	Y	578	558	0	18	8	7
							636	9									
-----																	
MONROE 34-210		WELL #:		5H	RRCID ->	279349	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL	DEPTH	11063	PERF.11785	-	16097			
08		5363 X	4051	-0-	-1312	-0-	3710	2	341	9	N	310	292	0	16	8	4
							2819	2									
09		4500 X	2819	-0-	-1681	-0-	2581	2	238	9	N	216	212	0	6	8	2
							4465	2									
10		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4465	2	403	9	N	366	348	0	14	8	6
							2443	2									
11		3930 X	2869	-0-	-1061	-0-	2443	2	426	9	N	387	382	0	8	8	3
							2006	2									
12		4061 X	2376	-0-	-1685	-0-	2006	2	370	9	N	336	333	0	4	8	2
01		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	49	50	0			1
-----																	
SIEVERS UNIT 2-39		WELL #:		1H	RRCID ->	279381	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.11940	-	16688			
08		10540 X	9503	-0-	-1037	-0-	8247	3	102	4	Y	1049	1211	1	27	8	118
							1154	9									
09		10170 X	9824	-0-	-346	-0-	7949	3	118	4	Y	1597	1455	1	36	8	224
							1757	9									
10		11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	8465	3	159	4	Y	2823	2561	1	23	8	463
							3105	9									
11		11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	7949	3	156	4	Y	3215	3192	0	9	8	477
							3537	9									
12		10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	7232	3	157	4	Y	3047	3101	0	27	8	396
							3352	9									
01		11718 X	8481	-0-	-3237	-0-	6604	3	76	4	Y	1637	1609	0	28	8	396
							1801	9									
-----																	
KIMBELL 34-194 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	279401	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11236	PERF.11712	-	15559			
08		1891 N	1394	-0-	-497	-0-	1204	2	190	9	N	173	165	0	7	8	2
09		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	177	175	0	3	8	1
10		2046 N	422	-0-	-1624	-0-	294	2	128	9	N	116	114	0	3	8	-0-
11		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1382	2	404	9	Y	367	357	0	7	8	3
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	690	2	431	9	Y	392	389	0	3	8	3
*01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	541	2	339	9	Y	308	302	0	5	8	4

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MONROE 34-195 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279406		COMPL. DATE 08/21/2014				TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	22847	X	7402	-0-	-15445	-0-	6540	3	47	4	N	741	701	0	36 8 9
09	22110	X	5202	-0-	-16908	-0-	4574	3	34	4	N	540	530	0	15 8 4
10	19902	X	8412	-0-	-11490	-0-	7336	3	58	4	N	925	896	0	33 8 -0-
11	8040	X	7719	-0-	-321	-0-	6646	3	53	4	Y	927	891	0	28 8 8
12	7409	X	7086	-0-	-323	-0-	6136	3	50	4	Y	818	805	0	15 8 6
*01	8432	X	6029	-0-	-2403	-0-	5191	3	44	4	Y	722	695	0	24 8 9
							794	9							
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 279469		COMPL. DATE 08/22/2015				TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144					
08	1612	X	218	-0-	-1394	-0-	207	3	11	9	Y	10	4	0	5 8 1
09	1560	X	225	-0-	-1335	-0-	190	3	35	9	Y	32	23	0	6 8 4
10	1984	X	344	-0-	-1640	-0-	164	3	180	9	Y	164	131	0	8 8 29
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	5	29	0	5 8 -0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	137	88	0	10 1 36
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	36	55	0	3 1 11
													2	6	1 8
													2	6	1 8
KIMBELL 34-194 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 279505		COMPL. DATE 04/03/2015				TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827					
08	4340	X	4212	-0-	-128	-0-	3499	3	713	9	N	648	620	0	24 8 8
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	3367	3	719	9	N	654	644	0	13 8 5
10	4247	X	2768	-0-	-1479	-0-	2227	3	541	9	N	492	477	0	20 8 -0-
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	4435	3	989	9	Y	899	850	0	42 8 7
12	4247	X	3284	-0-	-963	-0-	2717	3	567	9	Y	515	502	0	16 8 4
*01	4216	X	3010	-0-	-1206	-0-	2456	3	554	9	Y	504	479	0	23 8 6
BOHLANDER 33-95		WELL #: 1H		RRCID -> 279553		COMPL. DATE 06/01/2015				TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674					
08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	5307	3	66	4	N	1125	1064	1	10 8 302
09	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	4930	3	62	4	N	1066	923	1	13 8 432
10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	5076	3	64	4	N	1090	1111	1	4 8 407
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	4484	3	60	4	N	1003	1116	1	1 8 293
12	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	4579	3	67	4	N	1171	935	1	4 8 525
*01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	3972	3	39	4	N	879	941	1	16 8 447
							967	9							
MONROE 34-188		WELL #: 3H		RRCID -> 279606		COMPL. DATE 01/24/2015				TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538					
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4509	2	28	4	N	53	53	8	-0-
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5276	2	27	4	N	30	30	8	-0-
10	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	5777	2	50	4	N	586	544	0	42 8 -0-
11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	4555	2	49	4	Y	605	558	0	42 8 5
12	5518	X	4685	-0-	-833	-0-	4071	2	47	4	Y	515	493	0	23 8 4
*01	6479	X	2546	-0-	-3933	-0-	2092	2	37	4	Y	379	344	0	35 8 4
							417	9							



PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	16709 X	15540	-0-	-1169	-0-	12360	3	3180	9	Y	2891	2869	0	22	8	96
09	16170 X	12075	-0-	-4095	-0-	9128	3	2947	9	Y	2679	2677	0	25	8	73
*10	16709 X	14206	-0-	-2503	-0-	10546	3	3660	9	Y	3327	3295	0	21	8	84
*11	16170 X	12368	-0-	-3802	-0-	9271	3	3097	9	Y	2815	2805	0	15	8	79
12	16275 X	10342	-0-	-5933	-0-	6609	3	3733	9	Y	3394	3347	0	25	8	101
01	15996 X	7145	-0-	-8851	-0-	3509	3	3636	9	Y	3305	3251	0	32	8	123

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

08	20429 X	13240	-0-	-7189	-0-	11293	3	69	4	Y	1707	1765	0			254
09	19770 X	11133	-0-	-8637	-0-	10231	3	47	4	Y	777	866	0	10	8	155
10	19065 X	14920	-0-	-4145	-0-	14693	3	30	4	Y	179	264	0	19	8	51
11	18240 X	14469	-0-	-3771	-0-	14430	3	24	4	Y	14	53	0	12	8	-0-
12	14663 X	14663	-0-	-0-	-0-	14594	3	25	4	Y	40	18	0	14	8	8
01	14911 X	5838	-0-	-9073	-0-	5531	3	13	4	Y	267	167	0	5	8	103

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

08	15128 X	14516	-0-	-612	-0-	12812	3	88	4	Y	1469	1425	0	39	8	48
09	16292 X	16292	-0-	-0-	-0-	14401	3	230	4	Y	1510	1485	0	32	8	41
*10	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	13926	3	144	4	Y	1651	1636	0	14	8	42
*11	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	13351	3	88	4	Y	1717	1679	0	32	8	48
*12	15128 X	14456	-0-	-672	-0-	13556	3	87	4	Y	739	639	0	130	8	18
01	15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	14174	3	98	4	Y	1349	1146	0	177	8	44

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

08	20003 X	20003	-0-	-0-	-0-	19904	3	13	4	Y	78	95	0	4	8	15
09	20693 X	20693	-0-	-0-	-0-	20257	3	27	4	Y	372	302	0	7	8	78
10	19871 X	18294	-0-	-1577	-0-	18000	3	21	4	Y	248	266	0	4	8	56
11	19230 X	18882	-0-	-348	-0-	18521	3	22	4	Y	308	294	0	3	8	67
12	21983 X	21983	-0-	-0-	-0-	21782	3	17	4	Y	167	191	0	8	8	35
01	19871 X	7487	-0-	-12384	-0-	7162	3	15	4	Y	282	244	0	3	8	70



OIL AND GAS DIVISION

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		21607 X	883	-0-	-20724	-0-	7 1	73 4	Y	730	694 0	36 8		-0-
							803 9							
09		20910 X	2442	-0-	-18468	-0-	14 1	1 3	Y	2012	1942 0	70 8		-0-
							214 4	2213 9						
10		18383 X	4190	-0-	-14193	-0-	14 1	2 3	Y	3568	3530 0	38 8		-0-
							249 4	3925 9						
11		16830 X	7419	-0-	-9411	-0-	13 1	3582 2	Y	3281	3251 0	30 8		-0-
							1 3	214 4						
12		12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	13 1	7793 2	Y	4221	4181 0	40 8		-0-
							2 3	217 4						
01		11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	26 1	8501 2	Y	2310	2279 0	31 8		-0-
							2 3	260 4						
-----														
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282242	COMPL. DATE	11/14/2022	TOTAL DEPTH	11491	PERF.	11758	-	21126
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
SILVERTIP 76-8 UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	282271	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL DEPTH	13066	PERF.	13541	-	18102
08		16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	13459 3	3351 9	N	3046	3018 0	28 8		-0-
09		11190 X	9178	-0-	-2012	-0-	7372 3	1806 9	N	1642	1614 0	28 8		-0-
10		11563 X	9739	-0-	-1824	-0-	7400 3	2339 9	N	2126	2094 0	32 8		-0-
11		11190 X	10353	-0-	-837	-0-	7942 3	2411 9	N	2192	2159 0	33 8		-0-
12		13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	10270 3	3119 9	N	2835	2806 0	29 8		-0-
01		13094 X	13094	-0-	-0-	-0-	9909 3	3185 9	N	2895	2847 0	48 8		-0-
-----														
GETTYSBURG 55-4-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282302	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	11064	-	15481
08		15407 X	8268	-0-	-7139	-0-	7050 3	1218 9	Y	1107	1099 0	8 8		-0-
09		13290 X	6096	-0-	-7194	-0-	4893 3	1203 9	Y	1094	1083 0	11 8		-0-
10		11284 X	5890	-0-	-5394	-0-	4699 3	1191 9	Y	1083	1080 0	3 8		-0-
11		13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	12225 3	1269 9	Y	1154	1153 0	1 8		-0-
12		8277 X	6572	-0-	-1705	-0-	5116 3	1456 9	Y	1324	1320 0	4 8		-0-
01		8277 X	7541	-0-	-736	-0-	6247 3	1294 9	Y	1176	1170 0	6 8		-0-
-----														
CHALK BLUFF 55-4-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282303	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	11169	-	15439
08		14415 X	12669	-0-	-1746	-0-	9498 3	3171 9	N	2883	2869 0	14 8		-0-
09		13950 X	11038	-0-	-2912	-0-	7987 3	3051 9	N	2774	2755 0	19 8		-0-
10		12214 X	11106	-0-	-1108	-0-	8081 3	3025 9	N	2750	2745 0	5 8		-0-
11		12270 X	10979	-0-	-1291	-0-	8196 3	2783 9	N	2530	2528 0	2 8		-0-
12		12679 X	10823	-0-	-1856	-0-	8058 3	2765 9	N	2514	2508 0	6 8		-0-
01		12679 X	7676	-0-	-5003	-0-	5695 3	1981 9	N	1801	1794 0	7 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 (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SIEVERS A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	282695	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL	DEPTH	10936	PERF.11237	- 21411
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		29512 X	26465	-0-	-3047	-0-	22132 3	201 4	Y	3756	3757 0	23 8	414
							4132 9						
09		28560 X	26766	-0-	-1794	-0-	22542 3	196 4	Y	3662	3590 0	33 8	453
							4028 9						
10		29357 X	25037	-0-	-4320	-0-	21115 3	179 4	Y	3403	3468 0	22 8	366
							3743 9						
11		25620 X	24029	-0-	-1591	-0-	19867 3	192 4	Y	3609	3623 0	15 8	337
							3970 9						
12		27652 X	24210	-0-	-3442	-0-	20475 3	169 4	Y	3242	3173 0	29 8	377
							3566 9						
01		27652 X	17617	-0-	-10035	-0-	14792 3	133 4	Y	2447	2456 0	33 8	335
							2692 9						
-----													
STONES RIVER 55-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	282724	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL	DEPTH	10868	PERF.11232	- 15524
08		13299 X	6298	-0-	-7001	-0-	5409 3	889 9	Y	808	802 0	6 8	-0-
							5452 3	811 9	Y	737	729 0	8 8	-0-
09		12870 X	6263	-0-	-6607	-0-	5452 3	811 9	Y	737	729 0	8 8	-0-
							5563 3	864 9	Y	785	783 0	2 8	-0-
10		13299 X	6427	-0-	-6872	-0-	5563 3	864 9	Y	785	783 0	2 8	-0-
							4564 3	889 9	Y	808	807 0	1 8	-0-
11		10680 X	5453	-0-	-5227	-0-	4564 3	889 9	Y	808	807 0	1 8	-0-
							5914 3	987 9	Y	897	894 0	3 8	-0-
12		6944 X	6901	-0-	-43	-0-	5914 3	987 9	Y	897	894 0	3 8	-0-
							5996 3	979 9	Y	890	885 0	5 8	-0-
01		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	5996 3	979 9	Y	890	885 0	5 8	-0-
-----													
HONEY SPRINGS 55-4-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282725	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL	DEPTH	10905	PERF.11167	- 15566
08		9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	8028 3	1483 9	N	1348	1339 0	9 8	-0-
							8760 3	1509 9	N	1372	1359 0	13 8	-0-
09		10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	8760 3	1509 9	N	1372	1359 0	13 8	-0-
							9449 3	1520 9	N	1382	1378 0	4 8	-0-
10		10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	9449 3	1520 9	N	1382	1378 0	4 8	-0-
							7713 3	1280 9	N	1164	1163 0	1 8	-0-
11		8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	7713 3	1280 9	N	1164	1163 0	1 8	-0-
							1826 3	315 9	N	286	285 0	1 8	-0-
12		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	1826 3	315 9	N	286	285 0	1 8	-0-
							2098 3	363 9	N	330	329 0	1 8	-0-
01		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2098 3	363 9	N	330	329 0	1 8	-0-
-----													
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282728	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	10134	PERF.10369	- 17324
08		21041 X	21041	-0-	-0-	-0-	18596 3	2445 9	Y	2223	2185 0	38 8	-0-
							15971 3	4117 9	Y	3743	3703 0	40 8	-0-
09		20088 X	20088	-0-	-0-	-0-	15971 3	4117 9	Y	3743	3703 0	40 8	-0-
							17673 3	2890 9	Y	2627	2573 0	54 8	-0-
10		20563 X	20563	-0-	-0-	-0-	17673 3	2890 9	Y	2627	2573 0	54 8	-0-
							15311 3	3771 9	Y	3428	3399 0	29 8	-0-
11		20370 X	19082	-0-	-1288	-0-	15311 3	3771 9	Y	3428	3399 0	29 8	-0-
							22540 3	2192 9	Y	1993	1944 0	49 8	-0-
12		24732 X	24732	-0-	-0-	-0-	22540 3	2192 9	Y	1993	1944 0	49 8	-0-
							9815 3	473 9	Y	430	361 0	69 8	-0-
01		21049 X	10288	-0-	-10761	-0-	9815 3	473 9	Y	430	361 0	69 8	-0-
-----													
ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282757	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.11517	- 21090
08		26660 X	17081	-0-	-9579	-0-	14217 3	2864 9	Y	2604	2507 0	14 8	83
							11962 3	3575 9	Y	3250	3177 0	68 8	88
09		21990 X	15537	-0-	-6453	-0-	11962 3	3575 9	Y	3250	3177 0	68 8	88
									Y	743	800 0	12 8	19
*10		22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-			Y	743	800 0	12 8	19
									Y	207	215 0	5 8	6
*11		21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-			Y	207	215 0	5 8	6
									Y	419	401 0	12 8	12
12		21948 X	-0-	-0-	-21948	-0-			Y	419	401 0	12 8	12
									Y	116	117 0	7 8	4
*01		17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-			Y	116	117 0	7 8	4
-----													
DROOP MOUNTAIN 55-4-35		WELL #:		1H	RRCID ->	282758	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.10917	- 15224
08		8556 X	7304	-0-	-1252	-0-	6246 3	1058 9	N	962	957 0	5 8	-0-
							7051 3	1012 9	N	920	912 0	8 8	-0-
09		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	7051 3	1012 9	N	920	912 0	8 8	-0-
							5929 3	887 9	N	806	803 0	3 8	-0-
10		8277 X	6816	-0-	-1461	-0-	5929 3	887 9	N	806	803 0	3 8	-0-
							5435 3	1496 9	N	1360	1358 0	2 8	-0-
11		7560 X	6931	-0-	-629	-0-	5435 3	1496 9	N	1360	1358 0	2 8	-0-
							6634 3	298 9	N	271	265 0	6 8	-0-
12		8339 X	6932	-0-	-1407	-0-	6634 3	298 9	N	271	265 0	6 8	-0-
							5374 3	288 9	N	262	255 0	7 8	-0-
01		8339 X	5662	-0-	-2677	-0-	5374 3	288 9	N	262	255 0	7 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	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	25434 X	25434	-0-	-0-	-0-	22020	3	3414	9	N	3104	3064	0	40	8	-0-
09	23436 X	23436	-0-	-0-	-0-	20093	3	3343	9	N	3039	2983	0	56	8	-0-
10	22539 X	22539	-0-	-0-	-0-	19275	3	3264	9	N	2967	2909	0	58	8	-0-
11	22579 X	22579	-0-	-0-	-0-	19187	3	3392	9	N	3084	3061	0	23	8	-0-
12	22706 X	22706	-0-	-0-	-0-	18879	3	3827	9	N	3479	3453	0	26	8	-0-
01	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	12336	3	3431	9	N	3119	3096	0	23	8	-0-
-----																
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282760	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL	DEPTH	10592	PERF.	10938 - 17699			
08	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	7415	3	1407	9	N	1279	1262	0	17	8	-0-
09	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	7780	3	1486	9	N	1351	1327	0	24	8	-0-
10	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	8577	3	1888	9	N	1716	1684	0	32	8	-0-
11	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	7131	3	2020	9	N	1836	1825	0	11	8	-0-
12	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	5042	3	1560	9	N	1418	1406	0	12	8	-0-
01	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	8065	3	1746	9	N	1587	1564	0	23	8	-0-
-----																
CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		2H	RRCID ->	282761	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL	DEPTH	11053	PERF.	11272 - 20356			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	1540	-0-	1540	1540	989	3	551	9	Y	501	460	0	41	8	-0-
11	14B2 EXT	224	-0-	224	1764	137	3	87	9	Y	79	66	0	13	8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1764					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1764					Y	50	50	8			-0-
-----																
FORT PILLOW 54-4-13		WELL #:		1H	RRCID ->	282762	COMPL. DATE	02/17/2018	TOTAL	DEPTH	10878	PERF.	11238 - 15500			
08	13361 X	13270	-0-	-91	-0-	10993	3	102	4	Y	1977	1952	0	10	8	259
09	12930 X	11360	-0-	-1570	-0-	9417	3	87	4	Y	1687	1656	0	13	8	277
10	13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	10979	3	108	4	Y	2093	2133	0	5	8	232
11	12930 X	12903	-0-	-27	-0-	10589	3	105	4	Y	2008	1944	0	2	8	294
12	13268 X	12530	-0-	-738	-0-	10215	3	102	4	Y	2012	2011	0	5	8	290
01	13361 X	4249	-0-	-9112	-0-	3194	3	47	4	Y	916	1068	0	4	8	134
-----																
THUNDERBIRD 57-2-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282767	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	10047	PERF.	10398 - 14736			
08	10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	9472	3	1297	9	N	1179	1167	0	12	8	-0-
09	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	8128	3	1145	9	N	1041	1026	0	15	8	-0-
10	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	7238	3	1024	9	N	931	914	0	17	8	-0-
11	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	9503	3	1260	9	N	1145	1132	0	13	8	-0-
12	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	9289	3	1279	9	N	1163	1149	0	14	8	-0-
01	10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	9143	3	1396	9	N	1269	1247	0	22	8	-0-
-----																
STONY LAKE 54-4-37		WELL #:		1H	RRCID ->	282770	COMPL. DATE	05/09/2019	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.	10628 - 15037			
08	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	9695	3	1362	9	N	1238	1230	0	8	8	-0-
09	16608 X	16608	-0-	-0-	-0-	13906	3	2702	9	N	2456	2445	0	11	8	-0-
10	15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	13289	3	2160	9	N	1964	1944	0	20	8	-0-
11	18674 X	18674	-0-	-0-	-0-	16144	3	2530	9	N	2300	2272	0	28	8	-0-
12	3100 N	18292	-0-	15192	15192	14895	3	3397	9	N	3088	3068	0	20	8	-0-
01	3100 N	8266	-0-	5166	20358	6870	3	1396	9	N	1269	1247	0	22	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		10943 X	9900	-0-	-1043	-0-	3 1	8413 3	N	1349	1338 0	11 8	-0-
							1484 9						
09		10590 X	9545	-0-	-1045	-0-	4 1	8137 3	N	1276	1261 0	15 8	-0-
							1404 9						
10		10819 X	9493	-0-	-1326	-0-	3 1	8106 3	N	1258	1241 0	17 8	-0-
							1384 9						
11		10380 X	10024	-0-	-356	-0-	4 1	8390 3	N	1482	1473 0	9 8	-0-
							1630 9						
12		10261 X	9646	-0-	-615	-0-	4 1	8177 3	N	1332	1322 0	10 8	-0-
							1465 9						
01		9889 X	9337	-0-	-552	-0-	3 1	7517 3	N	1652	1634 0	18 8	-0-
							1817 9						
-----													
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282788	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	10188	PERF.10442	- 17910	
08		12059 X	10677	-0-	-1382	-0-	10048 3	629 9	Y	572	542 0	30 8	-0-
							8251 3	641 9	Y	583	543 0	40 8	-0-
09		11670 X	8892	-0-	-2778	-0-	6713 3	580 9	Y	527	478 0	49 8	-0-
							22923 3	3420 9	N	3109	3036 0	73 8	-0-
10		10075 X	7293	-0-	-2782	-0-	17520 3	2589 9	N	2354	2319 0	35 8	-0-
							24299 3	3512 9	N	3193	3140 0	53 8	-0-
11		10320 X	4120	-0-	-6200	-0-	3638 3	482 9	Y	438	412 0	26 8	-0-
							4926 3	692 9	Y	629	593 0	36 8	-0-
12		10664 X	5618	-0-	-5046	-0-	2209 3	96 9	Y	87	44 0	43 8	-0-
01		10664 X	2305	-0-	-8359	-0-							-0-
-----													
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282805	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	9849	PERF.10082	- 19546	
08		22895 X	22895	-0-	-0-	-0-	20172 3	2723 9	N	2475	2435 0	40 8	-0-
							19277 3	2228 9	N	2025	1971 0	54 8	-0-
09		21505 X	21505	-0-	-0-	-0-	22923 3	3420 9	N	3109	3036 0	73 8	-0-
							17520 3	2589 9	N	2354	2319 0	35 8	-0-
10		26343 X	26343	-0-	-0-	-0-	24299 3	3512 9	N	3193	3140 0	53 8	-0-
							20730 3	2706 9	N	2460	2386 0	74 8	-0-
11		20109 X	20109	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
12		27811 X	27811	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
01		23436 X	23436	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282806	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10870	- 20300	
08		37944 X	36826	-0-	-1118	-0-	33397 3	3429 9	N	3117	3084 0	33 8	-0-
							25731 3	3104 9	N	2822	2783 0	39 8	-0-
09		36720 X	28835	-0-	-7885	-0-	35319 3	3814 9	N	3467	3413 0	54 8	-0-
							29365 3	3432 9	N	3120	3093 0	27 8	-0-
10		39133 X	39133	-0-	-0-	-0-	33806 3	3343 9	N	3039	3000 0	39 8	-0-
							30630 3	2939 9	N	2672	2612 0	60 8	-0-
11		35640 X	32797	-0-	-2843	-0-							-0-
													-0-
12		37149 X	37149	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
01		39122 X	33569	-0-	-5553	-0-							-0-
-----													
BAKU 56-2-41		WELL #:		1H	RRCID ->	282807	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	10208	PERF.10516	- 14782	
08		10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	1 1	9082 3	N	1462	1432 0	30 8	-0-
							1608 9						
09		9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	1 1	8287 3	N	1363	1322 0	41 8	-0-
							1499 9						
10		10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	1 1	8612 3	N	1402	1355 0	47 8	-0-
							1542 9						
11		9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	1 1	8388 3	N	1370	1352 0	18 8	-0-
							1507 9						
12		10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	1 1	8696 3	N	1422	1399 0	23 8	-0-
							1564 9						
01		11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	1 1	9587 3	N	1424	1393 0	31 8	-0-
							1566 9						

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT	CODE	BALANCE
08	15531 X	14803	-0-	-728	-0-	11874	3	2929	9	N	2663	2651	0	12 8 -0-
09	15240 X	13903	-0-	-1337	-0-	11201	3	2702	9	N	2456	2439	0	17 8 -0-
10	17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	14505	3	2632	9	N	2393	2389	0	4 8 -0-
11	15240 X	14408	-0-	-832	-0-	11608	3	2800	9	N	2545	2543	0	2 8 -0-
12	14849 X	11675	-0-	-3174	-0-	9310	3	2365	9	N	2150	2145	0	5 8 -0-
01	17143 X	15585	-0-	-1558	-0-	12891	3	2694	9	N	2449	2439	0	10 8 -0-
-----														
SHOSHONI 54-4-35		WELL #:		1HR	RRCID ->	282809	COMPL.	DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	10414	PERF.	10705 - 15009
08	22971 X	20601	-0-	-2370	-0-	19741	3	860	9	N	782	763	0	19 8 -0-
09	22492 X	22492	-0-	-0-	-0-	21494	3	998	9	N	907	879	0	28 8 -0-
10	23321 X	23321	-0-	-0-	-0-	22093	3	1228	9	N	1116	1106	0	10 8 -0-
11	21743 X	21743	-0-	-0-	-0-	20868	3	875	9	N	795	792	0	3 8 -0-
12	23250 X	21307	-0-	-1943	-0-	20485	3	822	9	N	747	737	0	10 8 -0-
01	23312 X	14823	-0-	-8489	-0-	13937	3	886	9	N	805	793	0	12 8 -0-
-----														
SUMMIT POINT 54-4-31		WELL #:		1H	RRCID ->	282810	COMPL.	DATE	02/24/2019	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.	11065 - 15368
08	10912 X	9196	-0-	-1716	-0-	8099	3	1097	9	N	997	990	0	7 8 -0-
09	11100 X	8253	-0-	-2847	-0-	7138	3	1115	9	N	1014	1004	0	10 8 -0-
10	11470 X	9058	-0-	-2412	-0-	8058	3	1000	9	N	909	906	0	3 8 -0-
11	11100 X	5750	-0-	-5350	-0-	4806	3	944	9	N	858	857	0	1 8 -0-
12	9207 X	1493	-0-	-7714	-0-	103	3	1390	9	N	1264	1262	0	2 8 -0-
01	9207 X	7178	-0-	-2029	-0-	5968	3	1210	9	N	1100	1094	0	6 8 -0-
-----														
BELLTOWN 57-3-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282811	COMPL.	DATE	04/18/2018	TOTAL	DEPTH	9904	PERF.	10122 - 14509
08	22878 X	8049	-0-	-14829	-0-	7080	3	969	9	Y	881	859	0	22 8 -0-
09	15344 X	15344	-0-	-0-	-0-	13492	3	1852	9	Y	1684	1650	0	34 8 -0-
10	13764 X	36	-0-	-13728	-0-	2	3	34	9	Y	31	31	0	0 8 -0-
11	13320 X	-0-	-0-	-13320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	5	0	0 8 -0-
12	15841 X	3351	-0-	-12490	-0-	3019	3	332	9	Y	302	275	0	27 8 -0-
01	15841 X	161	-0-	-15680	-0-	7	3	154	9	Y	140	138	0	2 8 -0-
-----														
SUNSHINE 54-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282836	COMPL.	DATE	07/05/2017	TOTAL	DEPTH	11721	PERF.	12061 - 16285
08	8649 X	5145	-0-	-3504	-0-	3563	3	80	4	Y	1365	1322	0	11 8 45
09	12540 X	5720	-0-	-6820	-0-	4224	3	78	4	Y	1289	1273	0	17 8 44
10	12958 X	5498	-0-	-7460	-0-	3722	3	87	4	Y	1535	1528	0	13 8 38
11	12540 X	4601	-0-	-7939	-0-	2994	3	77	4	Y	1391	1376	0	8 8 45
12	5921 X	4783	-0-	-1138	-0-	3518	3	67	4	Y	1089	1081	0	13 8 40
01	5921 X	3349	-0-	-2572	-0-	2130	3	58	4	Y	1055	1044	0	10 8 41
-----														
SEAHAWK 57-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282865	COMPL.	DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10197	PERF.	10450 - 14875
08	16089 X	8480	-0-	-7609	-0-	6856	3	1624	9	N	1476	1449	0	27 8 -0-
09	14610 X	1571	-0-	-13039	-0-	977	3	594	9	N	540	384	0	156 8 -0-
10	20529 X	20529	-0-	-0-	-0-	18701	3	1828	9	N	1662	914	0	748 8 -0-
11	24287 X	24287	-0-	-0-	-0-	22838	3	1449	9	N	1317	895	0	422 8 -0-
12	37038 X	37038	-0-	-0-	-0-	34650	3	2388	9	N	2171	1088	0	1083 8 -0-
01	33917 X	33917	-0-	-0-	-0-	30688	3	3229	9	N	2935	1065	0	1870 8 -0-



OIL AND GAS DIVISION

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
HYDRA 56-3-28 UNIT //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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
08	21886 X	11437	-0-	-10449	-0-	9712 3	1725 9	N	1568	1543 0	25 8	-0-			
09	21180 X	7858	-0-	-13322	-0-	6607 3	1251 9	N	1137	1104 0	33 8	-0-			
10	21886 X	13151	-0-	-8735	-0-	10520 3	2631 9	N	2392	2310 0	82 8	-0-			
11	33837 X	33837	-0-	-0-	-0-	26868 3	6969 9	N	6335	6270 0	65 8	-0-			
12	38445 X	38445	-0-	-0-	-0-	30939 3	7506 9	N	6824	6740 0	84 8	-0-			
01	23298 X	23298	-0-	-0-	-0-	18733 3	4565 9	N	4150	4033 0	117 8	-0-			
-----															
BEANS STATION 53-4-5															
WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525															
08	7750 X	3612	-0-	-4138	-0-	2239 3	62 4	N	1192	1123 0	7 8	341			
09	7500 X	3201	-0-	-4299	-0-	1311 9	1930 3	N	1104	1055 0	8 8	382			
10	6231 X	3611	-0-	-2620	-0-	1214 9	2199 3	N	1225	1262 0	7 8	338			
11	4860 X	3054	-0-	-1806	-0-	1348 9	1642 3	N	1226	1237 0	4 8	323			
12	4960 X	2343	-0-	-2617	-0-	1349 9	979 3	N	1185	1244 0	10 8	254			
01	3627 X	675	-0-	-2952	-0-	1304 9	26 4	N	590	534 0	3 8	307			
-----															
SANTA ROSA 54-4-3															
WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448															
08	10385 X	7994	-0-	-2391	-0-	5309 3	2685 9	N	2441	2432 0	9 8	-0-			
09	9600 X	7752	-0-	-1848	-0-	5498 3	2254 9	N	2049	2037 0	12 8	-0-			
10	9920 X	5323	-0-	-4597	-0-	3750 3	1573 9	N	1430	1428 0	2 8	-0-			
11	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	7245 3	2314 9	N	2104	2102 0	2 8	-0-			
12	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	6575 3	2389 9	N	2172	2167 0	5 8	-0-			
01	7998 X	6644	-0-	-1354	-0-	4292 3	2352 9	N	2138	2128 0	10 8	-0-			
-----															
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930															
08	20553 X	11780	-0-	-8773	-0-	9298 3	104 4	Y	2162	2177 0	8 8	272			
09	19890 X	11350	-0-	-8540	-0-	2378 9	8858 3	Y	2169	2263 0	13 8	165			
10	20553 X	8877	-0-	-11676	-0-	2386 9	6809 3	Y	1800	1777 0	8 8	180			
11	16980 X	10365	-0-	-6615	-0-	1980 9	8122 3	Y	1952	1912 0	6 8	214			
12	13950 X	8815	-0-	-5135	-0-	2147 9	6768 3	Y	1783	1810 0	10 8	177			
01	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	1961 9	9963 3	Y	1989	1923 0	17 8	226			
-----															
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15															
WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397															
08	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	6968 3	1361 9	N	1237	1228 0	9 8	-0-			
09	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	9096 3	1451 9	N	1319	1306 0	13 8	-0-			
10	10757 X	10128	-0-	-629	-0-	8661 3	1467 9	N	1334	1330 0	4 8	-0-			
11	10410 X	8408	-0-	-2002	-0-	6989 3	1419 9	N	1290	1289 0	1 8	-0-			
12	10912 X	9855	-0-	-1057	-0-	8329 3	1526 9	N	1387	1383 0	4 8	-0-			
01	10912 X	6213	-0-	-4699	-0-	4838 3	1375 9	N	1250	1243 0	7 8	-0-			

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	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		17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	14198	3	2855	9	Y	2595	2579	0	15	8	86
09		15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	12035	3	3020	9	Y	2745	2736	0	20	8	75
*10		16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	12545	3	3460	9	Y	3145	3123	0	17	8	80
*11		16568 X	16568	-0-	-0-	-0-	13271	3	3297	9	Y	2997	2981	0	12	8	84
12		15004 X	14182	-0-	-822	-0-	10772	3	3410	9	Y	3100	3073	0	18	8	93
01		15004 X	12961	-0-	-2043	-0-	9874	3	3087	9	Y	2806	2776	0	19	8	104
-----																	
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283000	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL	DEPTH	11237	PERF.	11667	- 18739			
08		8432 X	8052	-0-	-380	-0-	6488	3	1564	9	Y	1422	1405	0	17	8	47
09		8160 X	6953	-0-	-1207	-0-	5314	3	1639	9	Y	1490	1476	0	21	8	40
*10		8246 X	7802	-0-	-444	-0-	5826	3	1976	9	Y	1796	1774	0	17	8	45
*11		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	6510	3	1752	9	Y	1593	1580	0	13	8	45
12		13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	10762	3	2374	9	Y	2158	2116	0	23	8	64
01		11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	9522	3	2210	9	Y	2009	1974	0	25	8	74
-----																	
HIPPOCAMP 57-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283016	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	9843	PERF.	10070	- 14535			
08		13702 X	12707	-0-	-995	-0-	10625	3	2082	9	N	1893	1879	0	14	8	-0-
09		13260 X	13240	-0-	-20	-0-	11010	3	2230	9	N	2027	2006	0	21	8	-0-
10		13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	11516	3	2254	9	N	2049	2021	0	28	8	-0-
11		12660 X	10684	-0-	-1976	-0-	8533	3	2151	9	N	1955	1939	0	16	8	-0-
12		13671 X	11533	-0-	-2138	-0-	9875	3	1658	9	N	1507	1485	0	22	8	-0-
01		13764 X	10653	-0-	-3111	-0-	8836	3	1817	9	N	1652	1618	0	34	8	-0-
-----																	
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283035	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL	DEPTH	10351	PERF.	10633	- 16456			
08		49123 X	49123	-0-	-0-	-0-	47007	3	2116	9	N	1924	1896	0	28	8	-0-
09		38634 X	38634	-0-	-0-	-0-	37437	3	1197	9	N	1088	1059	0	29	8	-0-
10		44126 X	44126	-0-	-0-	-0-	42221	3	1905	9	N	1732	1685	0	47	8	-0-
11		46555 X	46555	-0-	-0-	-0-	44778	3	1777	9	N	1615	1583	0	32	8	-0-
12		47128 X	47128	-0-	-0-	-0-	45325	3	1803	9	N	1639	1602	0	37	8	-0-
01		38235 X	38235	-0-	-0-	-0-	36543	3	1692	9	N	1538	1494	0	44	8	-0-
-----																	
TROLL 57-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	283080	COMPL. DATE	09/11/2021	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	10696	- 14839			
08		28923 X	23820	-0-	-5103	-0-	22632	3	1188	9	N	1080	1061	0	19	8	-0-
09		26910 X	23209	-0-	-3701	-0-	21782	3	1427	9	N	1297	1273	0	24	8	-0-
10		24366 X	23691	-0-	-675	-0-	22129	3	1562	9	N	1420	1390	0	30	8	-0-
11		23580 X	19620	-0-	-3960	-0-	18362	3	1258	9	N	1144	1129	0	15	8	-0-
12		23994 X	22477	-0-	-1517	-0-	21073	3	1404	9	N	1276	1255	0	21	8	-0-
01		23994 X	23339	-0-	-655	-0-	21768	3	1571	9	N	1428	1388	0	40	8	-0-
-----																	
SAVAGE 54-2-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283091	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	11636	PERF.	11993	- 21264			
08		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	2	1	2938	3	N	1838	1761	0	32	8	555
							147	4	2022	9							
09		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	2	1	2861	3	N	1742	1639	0	48	8	610
							145	4	1916	9							
10		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	2	1	3219	3	N	1921	1977	0	37	8	517
							153	4	2113	9							
11		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	2	1	3993	3	N	2104	1981	0	28	8	612
							156	4	2314	9							
12		8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	2	1	5163	3	N	2444	2416	0	32	8	608
							154	4	2688	9							
01		13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	2	1	4051	3	N	8609	8655	0	31	8	531
							390	4	9470	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
PIKE PLACE 57-2-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283097	COMPL.	DATE	01/05/2022	TOTAL	DEPTH	9859	PERF.10269	- 14504			
M	O	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	15407	X	13412	-0-	-1995	-0-	10694	3	2718	9	N	2471	2457	0	14	8	-0-
09	14910	X	2588	-0-	-12322	-0-	2036	3	552	9	N	502	492	0	10	8	-0-
10	14880	X	9891	-0-	-4989	-0-	7604	3	2287	9	N	2079	2052	0	27	8	-0-
11	27312	X	27312	-0-	-0-	-0-	22635	3	4677	9	N	4252	4224	0	28	8	-0-
12	32984	X	32984	-0-	-0-	-0-	27055	3	5929	9	N	5390	5356	0	34	8	-0-
01	13423	X	11809	-0-	-1614	-0-	9759	3	2050	9	N	1864	1825	0	39	8	-0-
-----																	
NIGHTWATCH 56-3-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283104	COMPL.	DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10336	PERF.10605	- 14831			
08	22878	X	16284	-0-	-6594	-0-	13943	3	2341	9	N	2128	2113	0	15	8	-0-
09	22140	X	13488	-0-	-8652	-0-	11463	3	2025	9	N	1841	1823	0	18	8	-0-
10	18848	X	11432	-0-	-7416	-0-	9600	3	1832	9	N	1665	1643	0	22	8	-0-
11	15750	X	8878	-0-	-6872	-0-	7824	3	1054	9	N	958	950	0	8	8	-0-
12	16275	X	4001	-0-	-12274	-0-	3767	3	234	9	N	213	211	0	2	8	-0-
01	16275	X	2117	-0-	-14158	-0-	2069	3	48	9	N	44	44	0			-0-
-----																	
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283106	COMPL.	DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	11680	PERF.11963	- 21453			
08	45578	X	45578	-0-	-0-	-0-	41476	3	4102	9	Y	3729	3714	0	15	8	-0-
09	45303	X	45303	-0-	-0-	-0-	41563	3	3740	9	Y	3400	3380	0	20	8	-0-
10	38868	X	38868	-0-	-0-	-0-	35075	3	3793	9	Y	3448	3432	0	16	8	-0-
11	38060	X	38060	-0-	-0-	-0-	34285	3	3775	9	Y	3432	3420	0	12	8	-0-
12	36235	X	36235	-0-	-0-	-0-	32835	3	3400	9	Y	3091	3074	0	17	8	-0-
01	38074	X	38074	-0-	-0-	-0-	34116	3	3958	9	Y	3598	3576	0	22	8	-0-
-----																	
HANGING H 3-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283107	COMPL.	DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	10971	PERF.10988	- 18537			
08	16585	X	13878	-0-	-2707	-0-	11743	3	2135	9	Y	1941	1917	0	15	8	123
09	16050	X	15131	-0-	-919	-0-	12889	3	2242	9	Y	2038	2014	0	22	8	125
10	16585	X	14088	-0-	-2497	-0-	11947	3	2141	9	Y	1946	1931	0	16	8	124
11	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	11578	3	2112	9	Y	1920	1907	0	10	8	127
12	15624	X	13793	-0-	-1831	-0-	11514	3	2279	9	Y	2072	2048	0	24	8	127
01	15624	X	14289	-0-	-1335	-0-	12025	3	2264	9	Y	2058	2010	0	29	8	146
-----																	
SONIC 57-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283108	COMPL.	DATE	02/15/2017	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.10537	- 14898			
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
10	1643	X	59	-0-	-1584	-0-	36	3	23	9	Y	21	21	8			-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	5	5	0			-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3	3	8			-0-
01	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1039	3	144	9	Y	131	15	0	116	8	-0-
-----																	
JACKALOPE 56-3-11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283109	COMPL.	DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.10871	- 15281			
08	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	8200	3	1122	9	N	1020	1011	0	9	8	-0-
09	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	7742	3	1118	9	N	1016	1004	0	12	8	-0-
10	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	7772	3	1165	9	N	1059	1045	0	14	8	-0-
11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	7290	3	1103	9	N	1003	995	0	8	8	-0-
12	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	8637	3	1169	9	N	1063	1052	0	11	8	-0-
01	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	7212	3	1059	9	N	963	948	0	15	8	-0-
-----																	
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283110	COMPL.	DATE	08/25/2017	TOTAL	DEPTH	9952	PERF.10206	- 16956			
08	30669	X	30669	-0-	-0-	-0-	27871	3	2798	9	N	2544	2527	0	17	8	-0-
09	30270	X	23717	-0-	-6553	-0-	21464	3	2253	9	N	2048	2028	0	20	8	-0-
10	31279	X	29675	-0-	-1604	-0-	26809	3	2866	9	N	2605	2574	0	31	8	-0-
11	30270	X	21968	-0-	-8302	-0-	19732	3	2236	9	N	2033	2019	0	14	8	-0-
12	30659	X	30055	-0-	-604	-0-	27243	3	2812	9	N	2556	2533	0	23	8	-0-
01	30659	X	19598	-0-	-11061	-0-	17944	3	1654	9	N	1504	1475	0	29	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
GOLEM 56-3-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283111	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.10684	-	15438
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		25048 X	24186	-0-	-862	-0-	20475 3	183 4	Y	3207	3188 0	25 8		357
							3528 9							
09		24300 X	22431	-0-	-1869	-0-	18994 3	171 4	Y	2969	2915 0	34 8		377
							3266 9							
10		25110 X	22204	-0-	-2906	-0-	18800 3	174 4	Y	2936	2898 0	47 8		368
							3230 9							
11		24300 X	20666	-0-	-3634	-0-	17445 3	159 4	Y	2784	2755 0	24 8		373
							3062 9							
12		24180 X	18888	-0-	-5292	-0-	15885 3	147 4	Y	2596	2553 0	26 8		390
							2856 9							
*01		24180 X	14101	-0-	-10079	-0-	11719 3	115 4	Y	2061	1887 0	33 8		531
							2267 9							
-----														
GORGON 57-1-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283112	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.10416	-	14155
08		11470 X	11217	-0-	-253	-0-	9992 3	1225 9	Y	1114	1105 0	9 8		-0-
09		11520 X	9766	-0-	-1754	-0-	8758 3	1008 9	Y	916	906 0	10 8		-0-
10		11904 X	11008	-0-	-896	-0-	9865 3	1143 9	Y	1039	1024 0	15 8		-0-
11		11520 X	10583	-0-	-937	-0-	9481 3	1102 9	Y	1002	993 0	9 8		-0-
12		12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	10957 3	1221 9	Y	1110	1099 0	11 8		-0-
01		11222 X	8435	-0-	-2787	-0-	7336 3	1099 9	Y	999	981 0	18 8		-0-
-----														
SKYHAWK 57-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283113	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	10155	PERF.10467	-	14646
08		14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-			Y	-0-				-0-
09		13530 X	6088	-0-	-7442	-0-	5054 3	1034 9	Y	940	927 0	13 8		-0-
10		11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	9438 3	2490 9	Y	2264	2243 0	21 8		-0-
11		10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	8569 3	1615 9	Y	1468	1456 0	12 8		-0-
12		11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	9510 3	1927 9	Y	1752	1737 0	15 8		-0-
01		11935 X	10450	-0-	-1485	-0-	8728 3	1722 9	Y	1565	1541 0	24 8		-0-
-----														
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283122	COMPL. DATE	02/10/2017	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.10178	-	17150
08		26598 X	12262	-0-	-14336	-0-	11281 3	981 9	Y	892	851 0	11 8		185
09		27113 X	27113	-0-	-0-	-0-	25211 3	1902 9	Y	1729	1219 0	285 1		381
											29 8			
10		32185 X	32185	-0-	-0-	-0-	30041 3	2144 9	Y	1949	2111 0	44 8		175
11		23070 X	21169	-0-	-1901	-0-	19908 3	1261 9	Y	1146	1137 0	19 8		165
12		31801 X	31801	-0-	-0-	-0-	30259 3	1542 9	Y	1402	1380 0	34 8		153
01		32178 X	13721	-0-	-18457	-0-	13014 3	707 9	Y	643	634 0	28 8		134
-----														
WILLIAMSBURG 54-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283125	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.11092	-	15507
08		14260 X	12834	-0-	-1426	-0-	10215 3	2619 9	N	2381	2366 0	15 8		-0-
09		15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	12263 3	3055 9	N	2777	2755 0	22 8		-0-
10		14260 X	7963	-0-	-6297	-0-	6301 3	1662 9	N	1511	1508 0	3 8		-0-
11		14445 X	14445	-0-	-0-	-0-	11786 3	2659 9	N	2417	2415 0	2 8		-0-
12		14880 X	13220	-0-	-1660	-0-	10805 3	2415 9	N	2195	2188 0	7 8		-0-
01		14880 X	13603	-0-	-1277	-0-	10715 3	2888 9	N	2625	2613 0	12 8		-0-
-----														
CASCADES 55-1-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283143	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.11878	-	19376
08		12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	9760 3	2955 9	N	2686	2594 0	83 8		87
09		13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	9819 3	3229 9	N	2935	2877 0	66 8		79
*10		675 X	675	-0-	-0-	-0-	504 3	171 9	N	155	206 0	25 8		3
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	135	131 0	3 8		4
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	4 0	3 8		-0-
01		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	722 3	692 9	N	629	526 0	83 8		20

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
CONSENSUS 57-3-5															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		20274 X	19367	-0-	-907	-0-	17381 3	1986 9	N	1805	1789 0	16 8	-0-		
09		21450 X	13229	-0-	-8221	-0-	12133 3	1096 9	N	996	981 0	15 8	-0-		
10		22165 X	17100	-0-	-5065	-0-	15666 3	1434 9	N	1304	1276 0	28 8	-0-		
11		21450 X	15086	-0-	-6364	-0-	13636 3	1450 9	N	1318	1304 0	14 8	-0-		
12		20584 X	17566	-0-	-3018	-0-	15880 3	1686 9	N	1533	1514 0	19 8	-0-		
01		19375 X	16201	-0-	-3174	-0-	14683 3	1518 9	N	1380	1349 0	31 8	-0-		
-----															
ANTIETAM 54-4-27															
WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441															
08		9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	9055 3	838 9	N	762	759 0	3 8	-0-		
09		9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	8967 3	849 9	N	772	767 0	5 8	-0-		
10		9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	8341 3	845 9	N	768	767 0	1 8	-0-		
11		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	6975 3	638 9	N	580	580 0	-0-	-0-		
12		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6379 3	498 9	N	453	452 0	1 8	-0-		
01		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4622 3	349 9	N	317	316 0	1 8	-0-		
-----															
TWEETER 56-3-33															
WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027															
08		12493 X	10041	-0-	-2452	-0-	562 1	9183 3	Y	269	258 0	11 8	-0-		
09		12090 X	10799	-0-	-1291	-0-	531 1	10105 3	Y	148	132 0	16 8	-0-		
10		12493 X	7481	-0-	-5012	-0-	163 9	6950 3	Y	127	102 0	25 8	-0-		
11		9990 X	7788	-0-	-2202	-0-	391 1	6109 3	Y	1139	1112 0	27 8	-0-		
12		11160 X	10495	-0-	-665	-0-	140 9	8479 3	Y	1446	1439 0	7 8	-0-		
01		11160 X	8532	-0-	-2628	-0-	426 1	1638 9	Y	1489	1472 0	17 8	-0-		
-----															
SAWMILL 57-3-43															
WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359															
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	23 3	498 9	N	5	5 8	-0-	-0-		
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	48 3	1066 9	N	453	434 0	19 8	-0-		
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1 3	26 9	N	969	893 0	76 8	-0-		
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	51 3	135 9	N	24	11 0	13 8	-0-		
12		527 N	51	-0-	-476	-0-	7 3	135 9	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01		527 N	142	-0-	-385	-0-	7 3	135 9	N	123	121 0	2 8	-0-		
-----															
SOUNDER 56-3-15															
WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188															
08		23560 X	16430	-0-	-7130	-0-	14592 3	1838 9	N	1671	1656 0	15 8	-0-		
09		25380 X	24671	-0-	-709	-0-	22819 3	1852 9	N	1684	1664 0	20 8	-0-		
10		26226 X	25623	-0-	-603	-0-	23866 3	1757 9	N	1597	1574 0	23 8	-0-		
11		25857 X	25857	-0-	-0-	-0-	24075 3	1782 9	N	1620	1606 0	14 8	-0-		
12		28320 X	28320	-0-	-0-	-0-	26415 3	1905 9	N	1732	1714 0	18 8	-0-		
01		25637 X	19511	-0-	-6126	-0-	18589 3	922 9	N	838	793 0	45 8	-0-		
-----															
SENTINEL 58-2-1															
WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078															
08		15937 X	15937	-0-	-0-	-0-	13967 3	1970 9	N	1791	1781 0	10 8	-0-		
09		10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	9221 3	1558 9	N	1416	1404 0	12 8	-0-		
10		11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	10220 3	1771 9	N	1610	1593 0	17 8	-0-		
11		17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	16049 3	1891 9	N	1719	1708 0	11 8	-0-		
12		13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	12202 3	1696 9	N	1542	1530 0	12 8	-0-		
01		10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	9318 3	1648 9	N	1498	1478 0	20 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9905	PERF.	10196	- 16938			
M	O	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	31162	X	31162	-0-	-0-	-0-	28494	3	2668	9	N	2425	2406	0	19	8	-0-
09	29195	X	29195	-0-	-0-	-0-	26698	3	2497	9	N	2270	2244	0	26	8	-0-
10	29429	X	29429	-0-	-0-	-0-	26840	3	2589	9	N	2354	2320	0	34	8	-0-
11	21129	X	21129	-0-	-0-	-0-	19352	3	1777	9	N	1615	1600	0	15	8	-0-
12	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	17367	3	1839	9	N	1672	1645	0	27	8	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL	DEPTH	10473	PERF.	10771	- 14937			
08	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	11753	3	2286	9	N	2078	2064	0	14	8	-0-
09	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	10316	3	2126	9	N	1933	1915	0	18	8	-0-
10	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	10482	3	2324	9	N	2113	2085	0	28	8	-0-
11	13590	X	10684	-0-	-2906	-0-	8689	3	1995	9	N	1814	1801	0	13	8	-0-
12	14043	X	12196	-0-	-1847	-0-	10538	3	1658	9	N	1507	1492	0	15	8	-0-
01	14043	X	9517	-0-	-4526	-0-	8085	3	1432	9	N	1302	1283	0	19	8	-0-
-----																	
SPARTAN 58-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283223	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL	DEPTH	9589	PERF.	9833	- 14307			
08	19933	X	18450	-0-	-1483	-0-	15804	3	2646	9	N	2405	2390	0	15	8	-0-
09	19290	X	18098	-0-	-1192	-0-	15092	3	3006	9	N	2733	2714	0	19	8	-0-
10	19871	X	18501	-0-	-1370	-0-	15854	3	2647	9	N	2406	2380	0	26	8	-0-
11	18060	X	17882	-0-	-178	-0-	15489	3	2393	9	N	2175	2160	0	15	8	-0-
12	18693	X	18134	-0-	-559	-0-	15624	3	2510	9	N	2282	2263	0	19	8	-0-
01	18693	X	16282	-0-	-2411	-0-	13944	3	2338	9	N	2125	2094	0	31	8	-0-
-----																	
HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	10642	PERF.	10997	- 15776			
08	16740	X	15022	-0-	-1718	-0-	12330	3	2692	9	N	2447	2439	0	8	8	-0-
09	16200	X	16079	-0-	-121	-0-	13151	3	2928	9	N	2662	2650	0	12	8	-0-
10	16740	X	14054	-0-	-2686	-0-	10995	3	3059	9	N	2781	2778	0	3	8	-0-
11	16200	X	13855	-0-	-2345	-0-	10936	3	2919	9	N	2654	2653	0	1	8	-0-
12	16616	X	12696	-0-	-3920	-0-	9774	3	2922	9	N	2656	2652	0	4	8	-0-
01	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	14012	3	3274	9	N	2976	2969	0	7	8	-0-
-----																	
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283226	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	11593	PERF.	12098	- 22104			
08	50623	X	39880	-0-	-10743	-0-	35416	3	4464	9	Y	4058	4020	0	17	8	135
09	48990	X	39497	-0-	-9493	-0-	34798	3	4699	9	Y	4272	4266	0	24	8	117
*10	50623	X	26830	-0-	-23793	-0-	21994	3	4836	9	Y	4396	4383	0	18	8	112
*11	39240	X	24532	-0-	-14708	-0-	20097	3	4435	9	Y	4032	4017	0	14	8	113
12	40796	X	24175	-0-	-16621	-0-	19478	3	4697	9	Y	4270	4235	0	20	8	128
01	40796	X	17618	-0-	-23178	-0-	13912	3	3706	9	Y	3369	3352	0	19	8	126
-----																	
STAGGERWING 57-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	9993	PERF.	10224	- 14633			
08	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	12951	3	1443	9	N	1312	1285	0	27	8	-0-
09	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	14065	3	1362	9	N	1238	1199	0	39	8	-0-
10	11501	X	11252	-0-	-249	-0-	10142	3	1110	9	N	1009	971	0	38	8	-0-
11	13920	X	12175	-0-	-1745	-0-	11346	3	829	9	N	754	733	0	21	8	-0-
12	15934	X	12650	-0-	-3284	-0-	11338	3	1312	9	N	1193	1119	0	74	8	-0-
01	15934	X	12565	-0-	-3369	-0-	11316	3	1249	9	N	1135	1088	0	47	8	-0-
-----																	
SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	10281	- 14710			
08	15872	X	11018	-0-	-4854	-0-	10783	3	235	9	Y	214	208	0	6	8	-0-
09	15360	X	8053	-0-	-7307	-0-	7720	3	333	9	Y	303	288	0	15	8	-0-
10	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	18953	3	1531	9	Y	1392	1366	0	26	8	-0-
11	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	17034	3	1140	9	Y	1036	1025	0	11	8	-0-
12	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	15412	3	1018	9	Y	925	914	0	11	8	-0-
01	20491	X	13682	-0-	-6809	-0-	12857	3	825	9	Y	750	732	0	18	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL.	DATE	11/15/2017	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	11288 - 22269		
M	O	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	21700	X	15292	-0-	-6408	-0-	11918	3	3374	9	Y	3067	3024	0	21 8	195
09	21000	X	18129	-0-	-2871	-0-	14356	3	3773	9	Y	3430	3382	0	33 8	210
10	21700	X	12668	-0-	-9032	-0-	9741	3	2927	9	Y	2661	2681	0	20 8	170
11	14790	X	14407	-0-	-383	-0-	11145	3	3262	9	Y	2965	2924	0	14 8	197
12	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	15354	3	3836	9	Y	3487	3431	0	38 8	215
01	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-	17385	3	3870	9	Y	3518	3434	0	49 8	250
-----																
LEXINGTON 55-4-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283234	COMPL.	DATE	02/10/2018	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10851 - 19966		
08	23777	X	18771	-0-	-5006	-0-	17187	3	1584	9	Y	1440	1425	0	15 8	-0-
09	18600	X	15109	-0-	-3491	-0-	14298	3	811	9	Y	737	718	0	19 8	-0-
10	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	20386	3	1279	9	Y	1163	1156	0	7 8	-0-
11	22615	X	22615	-0-	-0-	-0-	21093	3	1522	9	Y	1384	1381	0	3 8	-0-
12	18786	X	15262	-0-	-3524	-0-	14189	3	1073	9	Y	975	969	0	6 8	-0-
01	21669	X	12357	-0-	-9312	-0-	11383	3	974	9	Y	885	874	0	11 8	-0-
-----																
SUPERBOLT 57-3-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283251	COMPL.	DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	9888	PERF.	10207 - 14402		
08	21301	X	21301	-0-	-0-	-0-	19605	3	1696	9	N	1542	1528	0	14 8	-0-
09	35244	X	35244	-0-	-0-	-0-	34281	3	963	9	N	875	855	0	20 8	-0-
10	32449	X	32449	-0-	-0-	-0-	30870	3	1579	9	N	1435	1408	0	27 8	-0-
11	12060	X	11161	-0-	-899	-0-	9580	3	1581	9	N	1437	1420	0	17 8	-0-
12	12462	X	11456	-0-	-1006	-0-	9898	3	1558	9	N	1416	1396	0	20 8	-0-
01	12462	X	11880	-0-	-582	-0-	10854	3	1026	9	N	933	900	0	33 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	16297	-0-	-4597	-0-	12300	3	3997	9	N	3634	3618	0	16 8	-0-
09	20220	X	18600	-0-	-1620	-0-	14363	3	4237	9	N	3852	3826	0	26 8	-0-
10	20894	X	13476	-0-	-7418	-0-	9939	3	3537	9	N	3215	3199	0	16 8	-0-
11	20220	X	14809	-0-	-5411	-0-	10982	3	3827	9	N	3479	3463	0	16 8	-0-
12	20894	X	17581	-0-	-3313	-0-	13490	3	4091	9	N	3719	3697	0	22 8	-0-
01	19220	X	7282	-0-	-11938	-0-	4693	3	2589	9	N	2354	2339	0	15 8	-0-
-----																
WOOD LAKE 54-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283258	COMPL.	DATE	01/19/2018	TOTAL	DEPTH	10796	PERF.	11131 - 15229		
08	12679	X	11970	-0-	-709	-0-	9525	3	100	4	N	2132	2134	0	6 8	349
							2345	9								
09	12720	X	11063	-0-	-1657	-0-	8859	3	90	4	N	1922	1922	0	9 8	340
							2114	9								
10	13144	X	9858	-0-	-3286	-0-	7900	3	80	4	N	1707	1743	0	2 8	302
							1878	9								
11	12720	X	10751	-0-	-1969	-0-	8562	3	89	4	N	1909	1879	0	1 8	331
							2100	9								
12	12152	X	10333	-0-	-1819	-0-	8167	3	89	4	N	1888	1855	0	3 8	361
							2077	9								
01	11966	X	1700	-0-	-10266	-0-	486	3	49	4	N	1059	1135	0	2 8	283
							1165	9								
-----																
PETERSBURG 54-4-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283259	COMPL.	DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.	11104 - 15327		
08	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	7752	3	1740	9	N	1582	1573	0	9 8	-0-
09	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	4715	3	1082	9	N	984	974	0	10 8	-0-
10	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	5769	3	1051	9	N	955	951	0	4 8	-0-
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5290	3	574	9	N	522	521	0	1 8	-0-
12	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	4734	3	751	9	N	683	679	0	4 8	-0-
01	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	5944	3	818	9	N	744	739	0	5 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
FREMONT 56-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283282	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10667	-	14995
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	20076 X	20076	-0-	-0-	-0-	18731	3	1345	9	N	1223	1206	0	17 8 -0-
09	20483 X	20483	-0-	-0-	-0-	19215	3	1268	9	N	1153	1129	0	24 8 -0-
10	22532 X	22532	-0-	-0-	-0-	20975	3	1557	9	N	1415	1391	0	24 8 -0-
11	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	14296	3	1103	9	N	1003	994	0	9 8 -0-
12	19594 X	19594	-0-	-0-	-0-	18339	3	1255	9	N	1141	1129	0	12 8 -0-
01	17167 X	17167	-0-	-0-	-0-	16019	3	1148	9	N	1044	1026	0	18 8 -0-
-----														
EMERALD CITY 56-2-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283283	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	10544	PERF.	10843	-	15181
08	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	2	1	6745	3	N	2663	2624	0	39 8 -0-
09	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	2929	9	2	1	N	2904	2843	0	61 8 -0-
10	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	3194	9	2	1	N	2749	2686	0	63 8 -0-
11	9360 X	7703	-0-	-1657	-0-	3024	9	2	1	N	2332	2312	0	20 8 -0-
12	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	2565	9	2	1	N	2580	2553	0	27 8 -0-
01	10602 X	8543	-0-	-2059	-0-	2838	9	2	1	N	2117	2082	0	35 8 -0-
						2329	9							
-----														
GRENDDEL 57-2-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283286	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	10753	-	14723
08	20615 X	16057	-0-	-4558	-0-	13633	3	2424	9	N	2204	2187	0	17 8 -0-
09	19094 X	19094	-0-	-0-	-0-	16129	3	2965	9	N	2695	2664	0	31 8 -0-
10	19561 X	18360	-0-	-1201	-0-	15360	3	3000	9	N	2727	2690	0	37 8 -0-
11	18930 X	16284	-0-	-2646	-0-	13640	3	2644	9	N	2404	2384	0	20 8 -0-
12	19716 X	18574	-0-	-1142	-0-	15615	3	2959	9	N	2690	2661	0	29 8 -0-
01	19716 X	10543	-0-	-9173	-0-	8486	3	2057	9	N	1870	1837	0	33 8 -0-
-----														
SOLSTICE 56-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	283288	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	10418	-	14802
08	18383 X	15221	-0-	-3162	-0-	12768	3	2453	9	N	2230	2180	0	50 8 -0-
09	18930 X	14314	-0-	-4616	-0-	12025	3	2289	9	N	2081	2018	0	63 8 -0-
10	19561 X	16177	-0-	-3384	-0-	13756	3	2421	9	N	2201	2130	0	71 8 -0-
11	18930 X	12376	-0-	-6554	-0-	10140	3	2236	9	N	2033	2009	0	24 8 -0-
12	15221 X	12851	-0-	-2370	-0-	10612	3	2239	9	N	2035	2007	0	28 8 -0-
01	16182 X	9351	-0-	-6831	-0-	7855	3	1496	9	N	1360	1328	0	32 8 -0-
-----														
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283338	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	11236	-	18660
08	14136 X	10747	-0-	-3389	-0-	8864	3	1883	9	Y	1712	1699	0	13 8 -0-
09	16050 X	15651	-0-	-399	-0-	12919	3	2732	9	Y	2484	2460	0	24 8 -0-
10	18755 X	18687	-0-	-68	-0-	15345	3	3342	9	Y	3038	3030	0	8 8 -0-
11	18150 X	15647	-0-	-2503	-0-	12981	3	2666	9	Y	2424	2421	0	3 8 -0-
12	33183 X	33183	-0-	-0-	-0-	28457	3	4726	9	Y	4296	4283	0	13 8 -0-
01	18693 X	10734	-0-	-7959	-0-	8315	3	2419	9	Y	2199	2184	0	15 8 -0-
-----														
PHOENIX 56-2-31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283364	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	10119	PERF.	10385	-	14071
08	10757 X	6717	-0-	-4040	-0-	5256	3	1461	9	N	1328	1308	0	20 8 -0-
09	10410 X	6824	-0-	-3586	-0-	5483	3	1341	9	N	1219	1193	0	26 8 -0-
10	8742 X	8303	-0-	-439	-0-	6926	3	1377	9	N	1252	1223	0	29 8 -0-
11	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	8494	3	1434	9	N	1304	1292	0	12 8 -0-
12	10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	9618	3	1274	9	N	1158	1144	0	14 8 -0-
01	12707 X	12707	-0-	-0-	-0-	11323	3	1384	9	N	1258	1234	0	24 8 -0-



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
VELOCITY 56-2-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283384	COMPL.	DATE	05/30/2018	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10748 - 15108
M	O	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	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	12979 3	513 9	N	466	435 0	31 8	-0-	
09	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	7722 3	1737 9	N	1579	1552 0	27 8	-0-	
10	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	8834 3	635 9	N	577	535 0	42 8	-0-	
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	3703 3	635 9	N	577	561 0	16 8	-0-	
12	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	5454 3	584 9	N	531	512 0	19 8	-0-	
01	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	8403 3	996 9	N	905	877 0	28 8	-0-	
-----														
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283393	COMPL.	DATE	07/08/2017	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.	11859 - 21420
08	104955	X	104955	-0-	-0-	-0-	100065 3	4890 9	Y	4445	4384 0	61 8	-0-	
09	88847	X	88847	-0-	-0-	-0-	84477 3	4370 9	Y	3973	3923 0	50 8	-0-	
10	81926	X	81926	-0-	-0-	-0-	77693 3	4233 9	Y	3848	3826 0	22 8	-0-	
11	58916	X	58916	-0-	-0-	-0-	54607 3	4309 9	Y	3917	3860 0	57 8	-0-	
12	48435	X	48435	-0-	-0-	-0-	44761 3	3674 9	Y	3340	3270 0	70 8	-0-	
01	49203	X	49203	-0-	-0-	-0-	45053 3	4150 9	Y	3773	3656 0	117 8	-0-	
-----														
BAXTER SPRINGS 54-4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283394	COMPL.	DATE	03/11/2023	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.	10881 - 15130
08	17804	X	17804	-0-	-0-	-0-	16420 3	1384 9	N	1258	1236 0	22 8	-0-	
09	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	17034 3	1375 9	N	1250	1219 0	31 8	-0-	
10	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	18132 3	1397 9	N	1270	1261 0	9 8	-0-	
11	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	16307 3	1348 9	N	1225	1222 0	3 8	-0-	
12	19375	X	19375	-0-	-0-	-0-	17955 3	1420 9	N	1291	1281 0	10 8	-0-	
01	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	13452 3	1068 9	N	971	959 0	12 8	-0-	
-----														
GROWLER 56-3-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283399	COMPL.	DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	10341	PERF.	10667 - 14813
08	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	17423 3	2982 9	N	2711	2699 0	12 8	-0-	
09	18150	X	15802	-0-	-2348	-0-	13775 3	2027 9	N	1843	1829 0	14 8	-0-	
10	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	17436 3	2492 9	N	2265	2245 0	20 8	-0-	
11	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	16678 3	2272 9	N	2065	2053 0	12 8	-0-	
12	18755	X	17513	-0-	-1242	-0-	15354 3	2159 9	N	1963	1949 0	14 8	-0-	
01	18755	X	4295	-0-	-14460	-0-	3803 3	492 9	N	447	392 0	55 8	-0-	
-----														
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283411	COMPL.	DATE	01/21/2018	TOTAL	DEPTH	11034	PERF.	11324 - 17605
08	15097	X	14240	-0-	-857	-0-	11895 3	117 4	N	2025	2029 0	16 8	299	
							2228 9							
09	14610	X	13492	-0-	-1118	-0-	11234 3	113 4	N	1950	1925 0	23 8	301	
							2145 9							
10	15066	X	12986	-0-	-2080	-0-	10769 3	112 4	N	1914	1884 0	18 8	313	
							2105 9							
11	14580	X	12291	-0-	-2289	-0-	10038 3	113 4	N	1945	1933 0	11 8	314	
							2140 9							
12	14229	X	10979	-0-	-3250	-0-	8812 3	107 4	N	1873	1886 0	24 8	277	
							2060 9							
01	14229	X	8465	-0-	-5764	-0-	6938 3	73 4	N	1322	1367 0	22 8	210	
							1454 9							
-----														
PACER 56-1-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283413	COMPL.	DATE	09/09/2018	TOTAL	DEPTH	10409	PERF.	10719 - 14833
08	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	6537 3	1720 9	N	1564	1556 0	8 8	-0-	
09	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	7361 3	1724 9	N	1567	1387 0	180 8	-0-	
10	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	6741 3	1569 9	N	1426	1190 0	236 8	-0-	
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	4164 3	1335 9	N	1214	1095 0	119 8	-0-	
12	23031	X	23031	-0-	-0-	-0-	20300 3	2731 9	N	2483	2049 0	434 8	-0-	
01	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	19452 3	2364 9	N	2149	1527 0	622 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
ROCA 34-159 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	283417	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL	DEPTH	11486	PERF.	11744 - 16352
M	O	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	9920 X	2138	-0-	-7782	-0-		1120 3	1018 9	Y	925	887 0	34 8	11
09	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-				Y	937	914 0	26 8	8
10	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				Y	479	463 0	17 8	7
11	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-				Y	767	740 0	28 8	6
12	4774 X	1536	-0-	-3238	-0-		238 3	1298 9	Y	1180	1152 0	25 8	9
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				Y	558	537 0	23 8	7
-----													
SPEEDY 57-3-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283420	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	10059	PERF.	10391 - 14603
08	16480 X	16480	-0-	-0-	-0-		14029 3	2451 9	N	2228	2199 0	29 8	-0-
09	15840 X	13495	-0-	-2345	-0-		11459 3	2036 9	N	1851	1819 0	32 8	-0-
10	16368 X	15823	-0-	-545	-0-		13533 3	2290 9	N	2082	2018 0	64 8	-0-
11	15840 X	15161	-0-	-679	-0-		13025 3	2136 9	N	1942	1914 0	28 8	-0-
12	16368 X	4291	-0-	-12077	-0-		2989 3	1302 9	N	1184	1160 0	24 8	-0-
01	16368 X	332	-0-	-16036	-0-		20 3	312 9	N	284	271 0	13 8	-0-
-----													
COMMANDER 57-2-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283424	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL	DEPTH	10018	PERF.	10397 - 14502
08	24056 X	10252	-0-	-13804	-0-		8484 3	1768 9	N	1607	1587 0	20 8	-0-
09	23280 X	9902	-0-	-13378	-0-		7998 3	1904 9	N	1731	1706 0	25 8	-0-
10	24591 X	24591	-0-	-0-	-0-		22620 3	1971 9	N	1792	1761 0	31 8	-0-
11	29902 X	29902	-0-	-0-	-0-		28156 3	1746 9	N	1587	1571 0	16 8	-0-
12	28909 X	28909	-0-	-0-	-0-		26933 3	1976 9	N	1796	1776 0	20 8	-0-
01	26454 X	26454	-0-	-0-	-0-		24682 3	1772 9	N	1611	1580 0	31 8	-0-
-----													
GHOST RIDER 57-2-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283425	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL	DEPTH	9913	PERF.	10110 - 14270
08	23281 X	16134	-0-	-7147	-0-		15537 3	597 9	N	543	526 0	17 8	-0-
09	21600 X	17282	-0-	-4318	-0-		16318 3	964 9	N	876	854 0	22 8	-0-
10	22937 X	22937	-0-	-0-	-0-		21782 3	1155 9	N	1050	1022 0	28 8	-0-
11	19233 X	19233	-0-	-0-	-0-		18244 3	989 9	N	899	886 0	13 8	-0-
12	18699 X	18699	-0-	-0-	-0-		17479 3	1220 9	N	1109	1090 0	19 8	-0-
01	22940 X	16290	-0-	-6650	-0-		15294 3	996 9	N	905	878 0	27 8	-0-
-----													
SILENT ROGUE 57-3-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283426	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.	10312 - 14923
08	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-		4407 3	429 9	N	390	386 0	4 8	-0-
09	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-		4895 3	387 9	N	352	347 0	5 8	-0-
10	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-		5304 3	407 9	N	370	364 0	6 8	-0-
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-		3042 3	282 9	N	256	253 0	3 8	-0-
12	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-		6164 3	395 9	N	359	355 0	4 8	-0-
01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-		3700 3	259 9	N	235	230 0	5 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	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-		13914 3	3379 9	Y	3072	3050 0	22 8	-0-
09	18350 X	18350	-0-	-0-	-0-		15024 3	3326 9	Y	3024	2993 0	31 8	-0-
10	16599 X	16599	-0-	-0-	-0-		13488 3	3111 9	Y	2828	2820 0	8 8	-0-
11	13380 X	11529	-0-	-1851	-0-		9167 3	2362 9	Y	2147	2143 0	4 8	-0-
12	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-		12824 3	3077 9	Y	2797	2787 0	10 8	-0-
01	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-		11972 3	2695 9	Y	2450	2435 0	15 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-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CUB 56-2-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283513	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10990	- 14931	
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		11160 X	8983	-0-	-2177	-0-	3 1	7642 3	N	1216	1199 0	17 8	-0-
							1338 9						
09		10800 X	9203	-0-	-1597	-0-	3 1	8451 3	N	681	657 0	24 8	-0-
							749 9						
10		10943 X	10850	-0-	-93	-0-	3 1	9055 3	N	1629	1602 0	27 8	-0-
							1792 9						
11		10590 X	9157	-0-	-1433	-0-	3 1	7916 3	N	1125	1116 0	9 8	-0-
							1238 9						
12		10230 X	9312	-0-	-918	-0-	4 1	7902 3	N	1278	1266 0	12 8	-0-
							1406 9						
01		10850 X	7858	-0-	-2992	-0-	2 1	6121 3	N	1577	1562 0	15 8	-0-
							1735 9						
-----													
ARROW 56-2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10612	- 14906	
08		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	4279 3	1437 9	N	1306	1295 0	11 8	-0-
09		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	2943 3	1417 9	N	1288	1108 0	180 8	-0-
10		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	3284 3	1272 9	N	1156	954 0	202 8	-0-
11		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	5186 3	1689 9	N	1535	1374 0	161 8	-0-
12		17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	15235 3	2585 9	N	2350	1917 0	433 8	-0-
01		19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	17143 3	2770 9	N	2518	1806 0	712 8	-0-
-----													
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	10631	PERF.10863	- 17834	
08		23574 X	23574	-0-	-0-	-0-	20109 3	3465 9	N	3150	3128 0	22 8	-0-
09		17630 X	17630	-0-	-0-	-0-	14918 3	2712 9	N	2465	2442 0	23 8	-0-
10		24124 X	24124	-0-	-0-	-0-	20475 3	3649 9	N	3317	3273 0	44 8	-0-
11		14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	12522 3	2226 9	N	2024	2009 0	15 8	-0-
12		13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	11285 3	2226 9	N	2024	2007 0	17 8	-0-
01		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	4305 3	790 9	N	718	700 0	18 8	-0-
-----													
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283586	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10909	- 20995	
08		18746 X	18746	-0-	-0-	-0-	16614 3	2132 9	Y	1938	1917 0	21 8	-0-
09		18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	16769 3	1799 9	Y	1635	1610 0	25 8	-0-
10		23202 X	23202	-0-	-0-	-0-	20669 3	2533 9	Y	2303	2293 0	10 8	-0-
11		22275 X	22275	-0-	-0-	-0-	19901 3	2374 9	Y	2158	2155 0	3 8	-0-
12		20832 X	17300	-0-	-3532	-0-	15602 3	1698 9	Y	1544	1536 0	8 8	-0-
01		23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	21910 3	2049 9	Y	1863	1847 0	16 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	-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-
-----													
RAIN CITY 57-3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283651	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	9929	PERF.10155	- 14571	
08		20305 X	18565	-0-	-1740	-0-	17167 3	1398 9	N	1271	1260 0	11 8	-0-
09		19770 X	18950	-0-	-820	-0-	17497 3	1453 9	N	1321	1304 0	17 8	-0-
10		20429 X	19325	-0-	-1104	-0-	17825 3	1500 9	N	1364	1343 0	21 8	-0-
11		19770 X	16312	-0-	-3458	-0-	15082 3	1230 9	N	1118	1107 0	11 8	-0-
12		19592 X	18721	-0-	-871	-0-	17303 3	1418 9	N	1289	1274 0	15 8	-0-
01		19592 X	17981	-0-	-1611	-0-	16610 3	1371 9	N	1246	1221 0	25 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283652	COMPL. DATE	12/24/2017	TOTAL	DEPTH	10828	PERF.	10972	- 17995			
M	O	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	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	11784	3	1782	9	N	1620	1612	0	8	8	-0-
09	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	10893	3	1870	9	N	1700	1687	0	13	8	-0-
10	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	10062	3	1907	9	N	1734	1718	0	16	8	-0-
11	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	8434	3	1592	9	N	1447	1438	0	9	8	-0-
12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	7398	3	1393	9	N	1266	1256	0	10	8	-0-
01	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	13244	3	835	9	N	759	748	0	11	8	-0-
-----																	
CERBERUS 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283670	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.	11237	- 20670			
08	22475	X	20540	-0-	-1935	-0-	16779	3	3761	9	N	3419	3403	0	16	8	-0-
09	21750	X	18639	-0-	-3111	-0-	15208	3	3431	9	N	3119	3099	0	20	8	-0-
10	22475	X	18487	-0-	-3988	-0-	14990	3	3497	9	N	3179	3153	0	26	8	-0-
11	21210	X	18371	-0-	-2839	-0-	15001	3	3370	9	N	3064	3049	0	15	8	-0-
12	20553	X	17942	-0-	-2611	-0-	14543	3	3399	9	N	3090	3071	0	19	8	-0-
01	20553	X	13574	-0-	-6979	-0-	10893	3	2681	9	N	2437	2413	0	24	8	-0-
-----																	
ELKHORN 54-1-40		WELL #:		2H	RRCID ->	283696	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.	12320	- 16139			
08	35047	X	35047	-0-	-0-	-0-	34110	3	937	9	N	852	845	0	8	8	28
09	47237	X	47237	-0-	-0-	-0-	45979	3	1258	9	N	1144	1129	0	12	8	31
*10	36479	X	36479	-0-	-0-	-0-	34986	3	1493	9	N	1357	1344	0	10	8	34
*11	31711	X	31711	-0-	-0-	-0-	30217	3	1494	9	N	1358	1346	0	8	8	38
12	38642	X	38642	-0-	-0-	-0-	37095	3	1547	9	N	1406	1391	0	11	8	42
01	35306	X	35306	-0-	-0-	-0-	33718	3	1588	9	N	1444	1419	0	13	8	54
-----																	
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283707	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.	10957	- 17826			
08	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	8543	3	1898	9	N	1725	1701	0	24	8	-0-
09	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	13594	3	3070	9	N	2791	2742	0	49	8	-0-
10	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	13676	3	2958	9	N	2689	2629	0	60	8	-0-
11	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	11917	3	2484	9	N	2258	2226	0	32	8	-0-
12	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	13858	3	3009	9	N	2735	2691	0	44	8	-0-
01	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	11551	3	2225	9	N	2023	1965	0	58	8	-0-
-----																	
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283731	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL	DEPTH	11092	PERF.	11414	- 18621			
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	950	940	0	14	8	31
09	1740	X	1539	-0-	-201	-0-	813	3	726	9	Y	660	661	0	12	8	18
*10	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	1724	3	1353	9	Y	1230	1204	0	13	8	31
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	980	975	0	9	8	27
12	3100	N	6432	-0-	3332	-0-	4630	3	1802	9	Y	1638	1598	0	18	8	49
01	3100	N	8258	-0-	5158	-0-	8490	3	2083	9	Y	1894	1849	0	24	8	70
-----																	
SKYLANE 57-1-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283733	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.	10517	- 14795			
08	13361	X	11863	-0-	-1498	-0-	9892	3	1971	9	Y	1792	1718	0	11	8	173
09	12930	X	12073	-0-	-857	-0-	10219	3	1854	9	Y	1685	1684	0	15	8	159
10	13361	X	12708	-0-	-653	-0-	10804	3	1904	9	Y	1731	1687	0	20	8	183
11	11490	X	11296	-0-	-194	-0-	9602	3	1694	9	Y	1540	1567	0	11	8	145
12	12462	X	11511	-0-	-951	-0-	9744	3	1767	9	Y	1606	1598	0	13	8	140
01	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	11554	3	1562	9	Y	1420	1399	0	25	8	136
-----																	
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283753	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL	DEPTH	11509	PERF.	11841	- 21756			
08	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					Y	2710	2659	0	51	8	-0-
09	17910	X	10861	-0-	-7049	-0-	7115	3	3746	9	Y	3405	3359	0	46	8	-0-
10	17577	X	10926	-0-	-6651	-0-	6936	3	3990	9	Y	3627	3603	0	24	8	-0-
11	13350	X	9643	-0-	-3707	-0-	6160	3	3483	9	Y	3166	3114	0	52	8	-0-
12	16647	X	6817	-0-	-9830	-0-	3921	3	2896	9	Y	2633	2572	0	61	8	-0-
01	11222	X	5956	-0-	-5266	-0-	3240	3	2716	9	Y	2469	2377	0	92	8	-0-



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																		
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
//CONT.// 020528																		
WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
08		9703 X	8457	-0-	-1246	-0-		6438	3	2019	9	Y	1835	1827	0	23	8	61
09		9982 X	9982	-0-	-0-	-0-		7586	3	2396	9	Y	2178	2142	0	38	8	59
*10		10695 X	9901	-0-	-794	-0-		7225	3	2676	9	Y	2433	2404	0	27	8	61
*11		10350 X	6633	-0-	-3717	-0-		4815	3	1818	9	Y	1653	1654	0	14	8	46
12		10695 X	6114	-0-	-4581	-0-		3701	3	2413	9	Y	2194	2146	0	29	8	65
01		10323 X	4830	-0-	-5493	-0-		1968	3	2862	9	Y	2602	2531	0	40	8	96
-----																		
MISSILE 56-3-27																		
WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265																		
08		17019 X	12963	-0-	-4056	-0-		11087	3	1876	9	N	1705	1695	0	10	8	-0-
09		15270 X	13392	-0-	-1878	-0-		11502	3	1890	9	N	1718	1703	0	15	8	-0-
10		12276 X	3862	-0-	-8414	-0-		3410	3	452	9	N	411	386	0	25	8	-0-
11		12540 X	9206	-0-	-3334	-0-		7695	3	1511	9	N	1374	1341	0	33	8	-0-
12		17320 X	17320	-0-	-0-	-0-		14242	3	3078	9	N	2798	2752	0	46	8	-0-
01		15651 X	15651	-0-	-0-	-0-		13080	3	2571	9	N	2337	2270	0	67	8	-0-
-----																		
MINOTAUR 57-2-23																		
WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902																		
08		14167 X	12603	-0-	-1564	-0-		11148	3	1455	9	N	1323	1313	0	10	8	-0-
09		14382 X	14382	-0-	-0-	-0-		12869	3	1513	9	N	1375	1361	0	14	8	-0-
10		14167 X	8584	-0-	-5583	-0-		8120	3	464	9	N	422	394	0	28	8	-0-
11		13560 X	13183	-0-	-377	-0-		11373	3	1810	9	N	1645	1610	0	35	8	-0-
12		17213 X	17213	-0-	-0-	-0-		14629	3	2584	9	N	2349	2304	0	45	8	-0-
01		14849 X	4131	-0-	-10718	-0-		3749	3	382	9	N	347	316	0	31	8	-0-
-----																		
CHINOOK 55-1-7 UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200																		
08		13826 X	9545	-0-	-4281	-0-		7930	3	1615	9	Y	1468	1456	0	12	8	-0-
09		12039 X	12039	-0-	-0-	-0-		10012	3	2027	9	Y	1843	1821	0	22	8	-0-
10		13919 X	13919	-0-	-0-	-0-		11584	3	2335	9	Y	2123	2103	0	20	8	-0-
11		16073 X	16073	-0-	-0-	-0-		13294	3	2779	9	Y	2526	2506	0	20	8	-0-
12		14925 X	14925	-0-	-0-	-0-		12105	3	2820	9	Y	2564	2537	0	27	8	-0-
01		13919 X	11942	-0-	-1977	-0-		9355	3	2587	9	Y	2352	2329	0	23	8	-0-
-----																		
ZION 55-1-17 UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259																		
08		11433 X	11433	-0-	-0-	-0-		9398	3	140	4	Y	1723	1591	0	132	8	-0-
								1895	9									
09		7585 X	7585	-0-	-0-	-0-		6195	3	96	4	Y	1176	1103	0	73	8	-0-
								1294	9									
10		18414 X	18414	-0-	-0-	-0-		15338	3	207	4	Y	2608	2539	0	69	8	-0-
								2869	9									
11		20499 X	20499	-0-	-0-	-0-		17316	3	201	4	Y	2711	2560	0	151	8	-0-
								2982	9									
12		25451 X	25451	-0-	-0-	-0-		21727	3	220	4	Y	3185	2975	0	210	8	-0-
								3504	9									
01		26751 X	26751	-0-	-0-	-0-		23249	3	192	4	Y	3009	2724	0	285	8	-0-
								3310	9									
-----																		
ARCHES 55-1-17 UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304																		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	120	119	0	1	8	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	519	514	0	5	8	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	71	67	0	4	8	-0-
11		12264 X	12264	-0-	-0-	-0-		9919	3	2345	9	Y	2132	2092	0	40	8	-0-
12		13489 X	13489	-0-	-0-	-0-		10805	3	2684	9	Y	2440	2386	0	54	8	-0-
01		13893 X	13893	-0-	-0-	-0-		11030	3	2863	9	Y	2603	2549	0	54	8	-0-

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BOBCAT 55-1-28 UNIT //CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		14539 X	11529	-0-	-3010	-0-		9128 3	2401 9	Y	2183	2102 0	81 8	-0-
09		12210 X	12143	-0-	-67	-0-		9595 3	2548 9	Y	2316	2249 0	67 8	-0-
10		13051 X	12753	-0-	-298	-0-		10148 3	2605 9	Y	2368	2338 0	30 8	-0-
11		12641 X	12641	-0-	-0-	-0-		10179 3	2462 9	Y	2238	2171 0	67 8	-0-
12		13051 X	13017	-0-	-34	-0-		10467 3	2550 9	Y	2318	2228 0	90 8	-0-
01		19184 X	19184	-0-	-0-	-0-		16184 3	3000 9	Y	2727	2562 0	165 8	-0-
-----														
ASHLOCK 1-34														
WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868														
08		21452 X	17413	-0-	-4039	-0-		16464 3	44 4	N	823	810 0	12 8	5
09		20760 X	15696	-0-	-5064	-0-		14990 3	36 4	N	609	601 0	10 8	3
10		18662 X	16029	-0-	-2633	-0-		15227 3	39 4	N	694	677 0	16 8	4
11		16860 X	10639	-0-	-6221	-0-		9997 3	30 4	N	556	545 0	12 8	3
12		17422 X	12861	-0-	-4561	-0-		12056 3	38 4	N	697	685 0	12 8	3
01		17422 X	10525	-0-	-6897	-0-		9600 3	42 4	N	803	784 0	17 8	5
-----														
OAK 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671														
08		23312 X	19857	-0-	-3455	-0-		17855 3	2002 9	Y	1820	1804 0	16 8	-0-
09		26518 X	26518	-0-	-0-	-0-		23858 3	2660 9	Y	2418	2375 0	43 8	-0-
10		27896 X	27896	-0-	-0-	-0-		25301 3	2595 9	Y	2359	2330 0	29 8	-0-
11		22350 X	22191	-0-	-159	-0-		19765 3	2426 9	Y	2205	2186 0	19 8	-0-
12		27404 X	22584	-0-	-4820	-0-		20163 3	2421 9	Y	2201	2168 0	33 8	-0-
01		27900 X	22115	-0-	-5785	-0-		19077 3	3038 9	Y	2762	2731 0	31 8	-0-
-----														
RAINIER 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665														
08		23901 X	16869	-0-	-7032	-0-		13180 3	3689 9	Y	3354	3339 0	15 8	-0-
09		22740 X	20725	-0-	-2015	-0-		16557 3	4168 9	Y	3789	3764 0	25 8	-0-
10		23498 X	21405	-0-	-2093	-0-		17230 3	4175 9	Y	3795	3775 0	20 8	-0-
11		22470 X	19448	-0-	-3022	-0-		15756 3	3692 9	Y	3356	3341 0	15 8	-0-
12		21421 X	19004	-0-	-2417	-0-		15361 3	3643 9	Y	3312	3291 0	21 8	-0-
01		22219 X	22219	-0-	-0-	-0-		18014 3	4205 9	Y	3823	3796 0	27 8	-0-
-----														
HAWKS 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511														
08		14364 X	14364	-0-	-0-	-0-		10964 3	3400 9	Y	3091	3037 0	54 8	-0-
09		14716 X	14716	-0-	-0-	-0-		11287 3	3429 9	Y	3117	3073 0	44 8	-0-
10		20015 X	20015	-0-	-0-	-0-		15869 3	4146 9	Y	3769	3744 0	25 8	-0-
11		17841 X	17841	-0-	-0-	-0-		14122 3	3719 9	Y	3381	3324 0	57 8	-0-
12		17310 X	17310	-0-	-0-	-0-		13699 3	3611 9	Y	3283	3208 0	75 8	-0-
01		15748 X	14487	-0-	-1261	-0-		11473 3	3014 9	Y	2740	2639 0	101 8	-0-
-----														
BUCKEYE 55-1-28 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218														
08		11532 X	8874	-0-	-2658	-0-		6927 3	1947 9	Y	1770	1706 0	64 8	-0-
09		10620 X	9242	-0-	-1378	-0-		7214 3	2028 9	Y	1844	1789 0	55 8	-0-
10		10974 X	7390	-0-	-3584	-0-		5271 3	2119 9	Y	1926	1904 0	22 8	-0-
11		11221 X	11221	-0-	-0-	-0-		8956 3	2265 9	Y	2059	2000 0	59 8	-0-
12		11618 X	11618	-0-	-0-	-0-		9304 3	2314 9	Y	2104	2025 0	79 8	-0-
01		9548 X	2924	-0-	-6624	-0-		2412 3	512 9	Y	465	441 0	24 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	284432	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11441	- 18371				
M	O	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	31093 X	25295	-0-	-5798	-0-	21021	3	4274	9	Y	3885	3867	0	18	8	-0-
09	30090 X	7092	-0-	-22998	-0-	5711	3	1381	9	Y	1255	1201	0	54	8	-0-
10	30008 X	16106	-0-	-13902	-0-	14769	3	1337	9	Y	1215	1162	0	53	8	-0-
11	26910 X	17090	-0-	-9820	-0-	14667	3	2423	9	Y	2203	2171	0	32	8	-0-
12	27807 X	12422	-0-	-15385	-0-	9673	3	2749	9	Y	2499	2458	0	41	8	-0-
01	25296 X	11666	-0-	-13630	-0-	9020	3	2646	9	Y	2405	2362	0	43	8	-0-
-----																
BADLANDS 54-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	284474	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11762	- 16106				
08	10571 X	9202	-0-	-1369	-0-	6827	3	119	4	Y	2051	1941	0	16	8	695
09	10080 X	9092	-0-	-988	-0-	6734	3	117	4	Y	2037	2176	0	22	8	534
10	10416 X	9948	-0-	-468	-0-	7489	3	124	4	Y	2123	2068	0	19	8	570
11	10080 X	7895	-0-	-2185	-0-	5627	3	113	4	Y	1959	1916	0	14	8	599
12	9393 X	7096	-0-	-2297	-0-	4776	3	114	4	Y	2005	1958	0	19	8	627
01	9951 X	6798	-0-	-3153	-0-	4510	3	113	4	Y	1977	2016	0	23	8	565
						2175	9									
-----																
ATOMIC 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284504	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	11306	PERF.11645	- 19102				
08	15965 X	11313	-0-	-4652	-0-	9730	3	1583	9	Y	1439	1422	0	17	8	-0-
09	15450 X	11120	-0-	-4330	-0-	9426	3	1694	9	Y	1540	1521	0	19	8	-0-
10	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	12779	3	2582	9	Y	2347	2328	0	19	8	-0-
11	17861 X	17861	-0-	-0-	-0-	15214	3	2647	9	Y	2406	2388	0	18	8	-0-
12	16091 X	16091	-0-	-0-	-0-	13711	3	2380	9	Y	2164	2141	0	23	8	-0-
01	15376 X	9541	-0-	-5835	-0-	8178	3	1363	9	Y	1239	1224	0	15	8	-0-
-----																
OUTLAW 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284515	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11957	PERF.12012	- 19652				
08	49569 X	37153	-0-	-12416	-0-	35051	3	2102	9	Y	1911	1885	0	26	8	-0-
09	47970 X	39659	-0-	-8311	-0-	37383	3	2276	9	Y	2069	2029	0	40	8	-0-
10	49321 X	39931	-0-	-9390	-0-	38112	3	1819	9	Y	1654	1619	0	35	8	-0-
11	46530 X	39545	-0-	-6985	-0-	37750	3	1795	9	Y	1632	1606	0	26	8	-0-
12	40982 X	38356	-0-	-2626	-0-	36362	3	1994	9	Y	1813	1775	0	38	8	-0-
01	40982 X	39395	-0-	-1587	-0-	37318	3	2077	9	Y	1888	1844	0	44	8	-0-
-----																
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	284574	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	11757	PERF.12068	- 21694				
08	21669 X	20783	-0-	-886	-0-	18161	3	2622	9	Y	2384	2334	0	50	8	-0-
09	20610 X	20335	-0-	-275	-0-	17808	3	2527	9	Y	2297	2257	0	40	8	-0-
10	20584 X	18605	-0-	-1979	-0-	16220	3	2385	9	Y	2168	2151	0	17	8	-0-
11	20100 X	18795	-0-	-1305	-0-	16349	3	2446	9	Y	2224	2182	0	42	8	-0-
12	21018 X	18984	-0-	-2034	-0-	16417	3	2567	9	Y	2334	2276	0	58	8	-0-
01	21018 X	16997	-0-	-4021	-0-	14604	3	2393	9	Y	2175	2087	0	88	8	-0-
-----																
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284593	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	11171	PERF.11424	- 18524				
08	14477 X	8811	-0-	-5666	-0-	6941	3	1870	9	Y	1700	1683	0	17	8	-0-
09	17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	13608	3	3461	9	Y	3146	3105	0	41	8	-0-
10	14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	11753	3	2884	9	Y	2622	2594	0	28	8	-0-
11	17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	13871	3	3232	9	Y	2938	2914	0	24	8	-0-
12	17639 X	14328	-0-	-3311	-0-	11239	3	3089	9	Y	2808	2776	0	32	8	-0-
01	17639 X	11373	-0-	-6266	-0-	8738	3	2635	9	Y	2395	2361	0	34	8	-0-



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
KNIGHT 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284606	COMPL. DATE	10/29/2022	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11278	- 18836
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		20956 X	14492	-0-	-6464	-0-	11932 3	2560 9	Y	2327	2312 0	15 8	8	-0-
09		22140 X	18019	-0-	-4121	-0-	14839 3	3180 9	Y	2891	2863 0	28 8	8	-0-
10		22878 X	18507	-0-	-4371	-0-	15368 3	3139 9	Y	2854	2827 0	27 8	8	-0-
11		37947 X	37947	-0-	-0-	-0-	34931 3	3016 9	Y	2742	2719 0	23 8	8	-0-
12		41626 X	41626	-0-	-0-	-0-	38220 3	3406 9	Y	3096	3060 0	36 8	8	-0-
01		18631 X	2111	-0-	-16520	-0-	141 3	1970 9	Y	1791	1765 0	26 8	8	-0-
-----														
JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		2H	RRCID ->	284680	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.	10921	- 20875
08		7254 X	6770	-0-	-484	-0-	6031 3	739 9	Y	672	656 0	16 8	8	-0-
09		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	6375 3	1175 9	Y	1068	1045 0	23 8	8	-0-
10		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	7255 3	1326 9	Y	1205	1187 0	18 8	8	-0-
11		8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	7551 3	1175 9	Y	1068	1056 0	12 8	8	-0-
12		7254 X	5667	-0-	-1587	-0-	4667 3	1000 9	Y	909	881 0	28 8	8	-0-
01		7254 X	965	-0-	-6289	-0-	61 3	904 9	Y	822	790 0	32 8	8	-0-
-----														
UNIVERSITY 19-7 A		WELL #:		1H	RRCID ->	284763	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.	11969	- 18794
08		3131 X	1857	-0-	-1274	-0-	600 3	1257 9	Y	1143	1123 0	20 8	8	7
09		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	1205	1191 0	15 8	8	6
10		2201 X	1320	-0-	-881	-0-	51 3	1269 9	Y	1154	1128 0	26 8	8	6
11		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	1220	1194 0	25 8	8	7
12		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	1172	1155 0	19 8	8	5
01		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	1010	983 0	25 8	8	7
-----														
QUICK SILVER 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284789	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL	DEPTH	11186	PERF.	11414	- 18166
08		19530 X	14621	-0-	-4909	-0-	11905 3	2716 9	Y	2469	2442 0	27 8	8	-0-
09		19170 X	18502	-0-	-668	-0-	15144 3	3358 9	Y	3053	3007 0	46 8	8	-0-
10		19809 X	18869	-0-	-940	-0-	15451 3	3418 9	Y	3107	3072 0	35 8	8	-0-
11		19626 X	19626	-0-	-0-	-0-	16139 3	3487 9	Y	3170	3140 0	30 8	8	-0-
12		20579 X	20579	-0-	-0-	-0-	16982 3	3597 9	Y	3270	3229 0	41 8	8	-0-
01		19127 X	15726	-0-	-3401	-0-	12658 3	3068 9	Y	2789	2754 0	35 8	8	-0-
-----														
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284842	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	11387	- 18803
08		19792 X	19792	-0-	-0-	-0-	16918 3	2874 9	N	2613	2598 0	15 8	8	-0-
09		18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	16108 3	2737 9	N	2488	2467 0	21 8	8	-0-
10		18119 X	18119	-0-	-0-	-0-	15356 3	2763 9	N	2512	2496 0	16 8	8	-0-
11		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	157 3	2484 9	N	2258	2245 0	13 8	8	-0-
*12		19206 X	19206	-0-	-0-	-0-	16654 3	2552 9	N	2320	2301 0	19 8	8	-0-
01		15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	13771 3	2170 9	N	1973	1954 0	19 8	8	-0-
-----														
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284856	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL	DEPTH	11553	PERF.	11856	- 21975
08		41623 X	41623	-0-	-0-	-0-	34720 3	6903 9	Y	6275	6166 0	109 8	8	-0-
09		46026 X	46026	-0-	-0-	-0-	39841 3	6185 9	Y	5623	5539 0	84 8	8	-0-
10		32868 X	32868	-0-	-0-	-0-	27247 3	5621 9	Y	5110	5075 0	35 8	8	-0-
11		27720 X	17584	-0-	-10136	-0-	11843 3	5741 9	Y	5219	5131 0	88 8	8	-0-
12		31248 X	4486	-0-	-26762	-0-	3077 3	1409 9	Y	1281	1065 0	216 8	8	-0-
01		31248 X	7964	-0-	-23284	-0-	6253 3	1711 9	Y	1555	1135 0	420 8	8	-0-
-----														
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284874	COMPL. DATE	06/13/2018	TOTAL	DEPTH	10073	PERF.	10247	- 19949
08		29233 X	12166	-0-	-17067	-0-	9731 3	2435 9	N	2214	2179 0	35 8	8	-0-
09		28290 X	11493	-0-	-16797	-0-	8671 3	2822 9	N	2565	1959 0	606 8	8	-0-
10		27652 X	13458	-0-	-14194	-0-	10159 3	3299 9	N	2999	2252 0	747 8	8	-0-
11		15090 X	12656	-0-	-2434	-0-	9774 3	2882 9	N	2620	2176 0	444 8	8	-0-
12		14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	10579 3	3815 9	N	3468	2331 0	1137 8	8	-0-
01		15053 X	15053	-0-	-0-	-0-	10660 3	4393 9	N	3994	2212 0	1782 8	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BETTS 54-4-24		WELL #:		1H	RRCID ->	285101	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL	DEPTH	10791	PERF.11167	-	15075
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	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	3	1	5908	2	N	917	939	0	5 8 495
09	6450 X	6054	-0-	-396	-0-	1009	9	5091	2	N	873	818	0	6 8 544
10	6758 X	6214	-0-	-544	-0-	960	9	5146	2	N	968	1000	0	2 8 510
11	6690 X	5969	-0-	-721	-0-	1065	9	4809	2	N	1052	1082	0	1 8 479
12	6913 X	6750	-0-	-163	-0-	1157	9	5701	2	N	951	895	0	5 8 530
01	6913 X	6179	-0-	-734	-0-	1046	9	5190	2	N	897	930	0	3 8 494
						2	1							
						987	9							
-----														
APC FEE 1-50 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285124	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL	DEPTH	12045	PERF.12384	-	16575
08	18662 X	15210	-0-	-3452	-0-	11898	2	221	4	N	2810	2703	0	111 8 17
09	17940 X	15456	-0-	-2484	-0-	3091	9	11906	2	N	3023	2933	0	92 8 15
10	16213 X	14354	-0-	-1859	-0-	3325	9	11327	2	N	2576	2447	0	131 8 13
11	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	2834	9	12575	2	N	3038	2887	0	148 8 16
12	16213 X	15208	-0-	-1005	-0-	3342	9	11890	2	N	2830	2729	0	104 8 13
01	15965 X	13164	-0-	-2801	-0-	3113	9	10513	2	N	2258	2132	0	124 8 15
						2484	9							
-----														
FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285131	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.11583	-	21703
08	19892 X	19892	-0-	-0-	-0-	16022	3	3870	9	Y	3518	3388	0	109 8 44
09	16828 X	16828	-0-	-0-	-0-	12871	3	3957	9	Y	3597	3546	0	66 8 29
10	19065 X	14983	-0-	-4082	-0-	11397	3	3586	9	Y	3260	3183	0	71 8 35
11	18450 X	17192	-0-	-1258	-0-	13571	3	3621	9	Y	3292	3224	0	75 8 28
12	19065 X	15423	-0-	-3642	-0-	11593	3	3830	9	Y	3482	3436	0	48 8 26
01	19065 X	14635	-0-	-4430	-0-	11554	3	3081	9	Y	2801	2721	0	71 8 35
-----														
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285244	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	10877	PERF.11203	-	18102
08	12958 X	10224	-0-	-2734	-0-	8806	3	1418	9	N	1289	1279	0	14 8 64
09	11610 X	10240	-0-	-1370	-0-	8771	3	1469	9	N	1335	1303	0	20 8 76
10	10726 X	10072	-0-	-654	-0-	8584	3	1488	9	N	1353	1342	0	23 8 64
11	10320 X	9425	-0-	-895	-0-	7980	3	1445	9	N	1314	1298	0	8 8 72
12	10664 X	9220	-0-	-1444	-0-	7834	3	1386	9	N	1260	1257	0	10 8 65
01	10571 X	6496	-0-	-4075	-0-	5451	3	1045	9	N	950	995	0	11 8 9
-----														
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285400	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.11388	-	18873
08	18104 X	14752	-0-	-3352	-0-	11676	3	3076	9	N	2796	2781	0	15 8 -0-
09	29113 X	29113	-0-	-0-	-0-	23358	3	5755	9	N	5232	5203	0	29 8 -0-
10	17546 X	16651	-0-	-895	-0-	12918	3	3733	9	N	3394	3377	0	17 8 -0-
11	16860 X	16236	-0-	-624	-0-	12687	3	3549	9	N	3226	3212	0	14 8 -0-
12	25513 X	22131	-0-	-3382	-0-	17817	3	4314	9	N	3922	3897	0	25 8 -0-
01	25513 X	12278	-0-	-13235	-0-	8898	3	3380	9	N	3073	3057	0	16 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CYCLONE 54-2-15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285489	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	11701	PERF.	11981	-	19006
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08		12431 X	9702	-0-	-2729	-0-	7397	3	N	2095	2064	0	31 8	-0-
09		12030 X	7420	-0-	-4610	-0-	5502	3	N	1744	1710	0	34 8	-0-
10		11656 X	8329	-0-	-3327	-0-	6323	3	N	1824	1763	0	61 8	-0-
11		9810 X	881	-0-	-8929	-0-	655	3	N	205	203	0	2 8	-0-
12		9703 X	7953	-0-	-1750	-0-	5707	3	N	2042	1977	0	65 8	-0-
01		9703 X	3174	-0-	-6529	-0-	1397	3	N	1615	1583	0	32 8	-0-
-----														
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285557	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	11751	-	21872
08		14167 X	13333	-0-	-834	-0-	10015	3	Y	3016	2913	0	103 8	-0-
09		13710 X	12541	-0-	-1169	-0-	9061	3	Y	3164	3086	0	78 8	-0-
10		12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	8662	3	Y	3390	3353	0	37 8	-0-
11		11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	7666	3	Y	3116	3032	0	84 8	-0-
12		13330 X	10461	-0-	-2869	-0-	7043	3	Y	3107	2999	0	108 8	-0-
01		13330 X	11351	-0-	-1979	-0-	7542	3	Y	3463	3272	0	191 8	-0-
-----														
QUESO 34-153 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285569	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL DEPTH	11227	PERF.	11605	-	18827
08		20863 X	9531	-0-	-11332	-0-	6422	3	N	2704	2633	0	56 8	34
							2974	9						
09		20190 X	15758	-0-	-4432	-0-	11645	3	N	3572	3529	0	48 8	29
							3929	9						
10		20863 X	12036	-0-	-8827	-0-	8698	3	N	2898	2875	0	52 8	-0-
							3188	9						
11		18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	14522	3	Y	3159	3059	0	73 8	27
							3475	9						
12		21085 X	21085	-0-	-0-	-0-	16561	3	Y	3928	3887	0	39 8	29
							4321	9						
*01		16275 X	8371	-0-	-7904	-0-	5266	3	Y	2697	2643	0	49 8	34
							2967	9						
-----														
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286176	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	11792	-	21218
08		26122 X	26122	-0-	-0-	-0-	22714	3	N	3098	3037	0	61 8	-0-
09		23265 X	23265	-0-	-0-	-0-	20365	3	N	2636	2593	0	43 8	-0-
10		27848 X	27848	-0-	-0-	-0-	25065	3	N	2530	2512	0	18 8	-0-
11		22200 X	20834	-0-	-1366	-0-	18271	3	N	2330	2288	0	42 8	-0-
12		22940 X	17306	-0-	-5634	-0-	15130	3	N	1978	1927	0	51 8	-0-
01		36961 X	36961	-0-	-0-	-0-	34003	3	N	2689	2588	0	101 8	-0-
-----														
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286220	COMPL. DATE	12/18/2018	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	11404	-	18820
08		25234 X	16232	-0-	-9002	-0-	13628	3	N	2367	2353	0	14 8	-0-
09		28080 X	19378	-0-	-8702	-0-	16244	3	N	2849	2827	0	22 8	-0-
10		29016 X	20582	-0-	-8434	-0-	17160	3	N	3111	3090	0	21 8	-0-
11		28080 X	18453	-0-	-9627	-0-	15622	3	N	2574	2560	0	14 8	-0-
12		22258 X	22258	-0-	-0-	-0-	18511	3	N	3406	3381	0	25 8	-0-
01		20584 X	10017	-0-	-10567	-0-	7810	3	N	2006	1990	0	16 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BOB COUCH 3-10		WELL #:		2H	RRCID ->	286239	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	11057	PERF.11350	- 17818	
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		15097 X	13236	-0-	-1861	-0-	11058 3	96 4	N	1893	1984 1	116 5	154
							2082 9						
09		14610 X	9934	-0-	-4676	-0-	8034 3	77 4	N	1657	1425 1		386
							1823 9						
10		17357 X	17357	-0-	-0-	-0-	14825 3	108 4	N	2204	2110 1	168 8	312
							2424 9						
11		14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	12772 3	95 4	N	1859	1963 1		208
							2045 9						
12		13640 X	13528	-0-	-112	-0-	11364 3	87 4	N	1888	1823 1		273
							2077 9						
01		16988 X	10529	-0-	-6459	-0-	7648 3	123 4	N	2507	2062 1	332 8	386
							2758 9						
-----													
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286259	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11606	- 20849	
08		21111 X	-0-	-0-	-21111	-0-			Y	3074	2978 0	96 8	-0-
09		20430 X	14955	-0-	-5475	-0-	11654 3	3301 9	Y	3001	2926 0	75 8	-0-
10		21049 X	14367	-0-	-6682	-0-	11048 3	3319 9	Y	3017	2983 0	34 8	-0-
11		19650 X	13331	-0-	-6319	-0-	10154 3	3177 9	Y	2888	2808 0	80 8	-0-
12		20181 X	12172	-0-	-8009	-0-	9115 3	3057 9	Y	2779	2682 0	97 8	-0-
01		15469 X	10618	-0-	-4851	-0-	7570 3	3048 9	Y	2771	2609 0	162 8	-0-
-----													
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286441	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL DEPTH	11378	PERF.11665	- 21814	
08		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	4131 3	2631 9	Y	2392	2375 0	17 8	-0-
09		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	4242 3	2641 9	Y	2401	2378 0	23 8	-0-
10		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	3968 3	2644 9	Y	2404	2386 0	18 8	-0-
11		6360 X	5863	-0-	-497	-0-	3343 3	2520 9	Y	2291	2278 0	13 8	-0-
12		6572 X	3223	-0-	-3349	-0-	1943 3	1280 9	Y	1164	1135 0	29 8	-0-
01		10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	7939 3	2222 9	Y	2020	1980 0	40 8	-0-
-----													
ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286442	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	10939	PERF.11219	- 21399	
08		25624 X	25624	-0-	-0-	-0-	21641 3	3983 9	Y	3621	3477 0	27 8	117
09		84905 X	84905	-0-	-0-	-0-	69152 3	15753 9	Y	14321	13998 0	47 8	393
*10		39311 X	39311	-0-	-0-	-0-	30531 3	8780 9	Y	7982	8132 0	40 8	203
*11		25768 X	25768	-0-	-0-	-0-	20683 3	5085 9	Y	4623	4669 0	27 8	130
12		41447 X	28944	-0-	-12503	-0-	23907 3	5037 9	Y	4579	4532 0	41 8	136
*01		41447 X	-0-	-0-	-41447	-0-			Y	3389	3361 0	38 8	126
-----													
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286472	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	10774	PERF.11066	- 18214	
08		22134 X	20794	-0-	-1340	-0-	17194 3	3600 9	N	3273	3250 0	23 8	-0-
09		21420 X	19872	-0-	-1548	-0-	16407 3	3465 9	N	3150	3117 0	33 8	-0-
10		21142 X	20157	-0-	-985	-0-	16708 3	3449 9	N	3135	3109 0	26 8	-0-
11		20310 X	19111	-0-	-1199	-0-	15924 3	3187 9	N	2897	2877 0	20 8	-0-
12		22282 X	22282	-0-	-0-	-0-	18935 3	3347 9	N	3043	3011 0	32 8	-0-
01		20801 X	13210	-0-	-7591	-0-	11572 3	1638 9	N	1489	1462 0	27 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BETTS UNIT 53-4-2		WELL #:		1H	RRCID ->	286693	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL DEPTH	11011	PERF.11278	- 17648	
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	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	7958 3	109 4	N		2162	2126 0	10 8	272
						2378 9							
09	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	8591 3	113 4	N		2267	2353 0	14 8	172
						2494 9							
10	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	7007 3	92 4	N		1856	1834 0	9 8	185
						2042 9							
11	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	5891 3	105 4	N		2098	2046 0	7 8	230
						2308 9							
12	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	6373 3	94 4	N		1900	1928 0	14 8	188
						2090 9							
01	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	3672 3	101 4	N		2034	1973 0	19 8	230
						2237 9							
-----													
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286696	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	10932	PERF.11188	- 21171	
08	21483 X	21079	-0-	-404	-0-	17551 3	3528 9	N		3207	3186 0	21 8	-0-
						16956 3	3509 9	N		3190	3161 0	29 8	-0-
09	20880 X	20465	-0-	-415	-0-	15018 3	2873 9	N		2612	2604 0	8 8	-0-
						17891 3	2873 9	N		2612	2604 0	8 8	-0-
10	21762 X	17891	-0-	-3871	-0-	15704 3	2900 9	N		2636	2624 0	12 8	-0-
						15348 3	2951 9	N		2683	2612 0	71 8	-0-
11	21060 X	18604	-0-	-2456	-0-	15531 3	2951 9	N		2683	2612 0	71 8	-0-
						15704 3	2900 9	N		2636	2624 0	12 8	-0-
12	21762 X	18482	-0-	-3280	-0-	15531 3	2951 9	N		2683	2612 0	71 8	-0-
						11790 3	2999 9	N		2726	2371 0	355 8	-0-
01	21142 X	14789	-0-	-6353	-0-	11790 3	2999 9	N		2726	2371 0	355 8	-0-
-----													
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286712	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	10937	PERF.11282	- 19630	
08	19561 X	18537	-0-	-1024	-0-	14502 3	4035 9	N		3668	3644 0	24 8	-0-
						15901 3	4285 9	N		3895	3859 0	36 8	-0-
09	20186 X	20186	-0-	-0-	-0-	12031 3	3622 9	N		3293	3284 0	9 8	-0-
						15348 3	3972 9	N		3611	3607 0	4 8	-0-
10	19592 X	15653	-0-	-3939	-0-	10748 3	3302 9	N		3002	2992 0	10 8	-0-
						15348 3	3972 9	N		3611	3607 0	4 8	-0-
11	19320 X	19320	-0-	-0-	-0-	8324 3	3725 9	N		3386	3371 0	15 8	-0-
						10748 3	3302 9	N		3002	2992 0	10 8	-0-
12	20863 X	14050	-0-	-6813	-0-	8324 3	3725 9	N		3386	3371 0	15 8	-0-
						20863 X	12049	-0-					
01	20863 X	12049	-0-	-8814	-0-	8324 3	3725 9	N		3386	3371 0	15 8	-0-
-----													
BOND UNIT 3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	286734	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	11040	PERF.11354	- 19125	
08	13218 X	13218	-0-	-0-	-0-	11519 3	87 4	N		1465	1467 0	13 8	161
						1612 9							
09	13206 X	13206	-0-	-0-	-0-	11513 3	86 4	N		1461	1424 0	18 8	180
						1607 9							
10	14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	12454 3	86 4	N		1507	1512 0	13 8	162
						1658 9							
11	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	9820 3	82 4	N		1410	1432 0	8 8	132
						1551 9							
12	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	9835 3	71 4	N		1253	1225 0	15 8	145
						1378 9							
01	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	9388 3	82 4	N		1336	1272 0	27 8	182
						1470 9							
-----													
RIVERTON 57-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	286737	COMPL. DATE	11/26/2016	TOTAL DEPTH	9677	PERF.10120	- 14353	
08	12648 X	7772	-0-	-4876	-0-	6932 3	840 9	Y		764	725 0	39 8	-0-
						29332 3	5790 9	Y		5264	5233 0	31 8	-0-
09	35122 X	35122	-0-	-0-	-0-	6485 3	1327 9	Y		1206	1190 0	16 8	-0-
						9893 3	905 9	Y		823	802 0	21 8	-0-
10	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	6290 3	869 9	Y		790	772 0	18 8	-0-
						9100 3	1181 9	Y		1074	1033 0	41 8	-0-
11	10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	9100 3	1181 9	Y		1074	1033 0	41 8	-0-
						29264 X	7159	-0-					
12	29264 X	7159	-0-	-22105	-0-	6290 3	869 9	Y		790	772 0	18 8	-0-
						9100 3	1181 9	Y		1074	1033 0	41 8	-0-
01	29264 X	10281	-0-	-18983	-0-	9100 3	1181 9	Y		1074	1033 0	41 8	-0-

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT //CONT.// 020528														
WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	26632 X	26632	-0-	-0-	-0-	23595	3	3037	9	N	2761	2739	0	22 8 -0-
09	645 X	645	-0-	-0-	-0-	566	3	79	9	N	72	58	0	14 8 -0-
10	911 X	911	-0-	-0-	-0-	55	3	856	9	N	778	751	0	27 8 -0-
11	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1186	3	25	9	N	23	1	0	22 8 -0-
12	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5101	3	576	9	N	524	497	0	27 8 -0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ASPEN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438														
08	14198 X	9908	-0-	-4290	-0-	7921	3	1987	9	N	1806	1793	0	13 8 -0-
09	45238 X	45238	-0-	-0-	-0-	35507	3	9731	9	N	8846	8805	0	41 8 -0-
10	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	12571	3	3216	9	N	2924	2903	0	21 8 -0-
11	10920 X	10715	-0-	-205	-0-	8509	3	2206	9	N	2005	1991	0	14 8 -0-
12	17546 X	7818	-0-	-9728	-0-	5898	3	1920	9	N	1745	1728	0	17 8 -0-
01	17546 X	10186	-0-	-7360	-0-	8056	3	2130	9	N	1936	1909	0	27 8 -0-
-----														
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217														
08	26877 X	26209	-0-	-668	-0-	21629	3	4580	9	Y	4164	4131	0	33 8 -0-
09	26010 X	22992	-0-	-3018	-0-	19510	3	3482	9	Y	3165	3122	0	43 8 -0-
10	25451 X	15660	-0-	-9791	-0-	13525	3	2135	9	Y	1941	1934	0	7 8 -0-
11	25350 X	18594	-0-	-6756	-0-	15632	3	2962	9	Y	2693	2689	0	4 8 -0-
12	26195 X	1082	-0-	-25113	-0-	839	3	243	9	Y	221	220	0	1 8 -0-
01	26195 X	22941	-0-	-3254	-0-	18843	3	4098	9	Y	3725	3696	0	29 8 -0-
-----														
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541														
08	4061 X	1912	-0-	-2149	-0-	1746	3	166	9	Y	151	150	0	1 8 -0-
09	3330 X	1303	-0-	-2027	-0-	1237	3	66	9	Y	60	59	0	1 8 -0-
10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3324	3	114	9	Y	104	104	0	-0-
11	2730 X	2508	-0-	-222	-0-	2398	3	110	9	Y	100	100	0	-0-
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4411	3	61	9	Y	55	55	0	-0-
01	3441 X	1145	-0-	-2296	-0-	1088	3	57	9	Y	52	52	0	-0-
-----														
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401														
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	4	4	8	-0-
09	180 X	10	-0-	-170	-0-	1	3	9	9	Y	8	7	0	1 8 -0-
10	919 X	919	-0-	-0-	-0-	913	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
12	3100 N	3464	-0-	364	-0-	3429	3	35	9	Y	32	30	0	2 8 -0-
01	930 N	24	-0-	-906	-0-	2	3	22	9	Y	20	19	0	1 8 -0-
-----														
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286979	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL	DEPTH	10344	PERF.10615	- 20290
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		47070 X	47070	-0-	-0-	-0-	41363 3	5707 9	N	5188	5016 0		494
09		19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	16287 3	2827 9	N	2570	529 0	2284 1	212
											39 8		
10		11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	9239 3	2074 9	N	1885	1067 0	875 1	131
											24 8		
11		17755 X	17755	-0-	-0-	-0-	14482 3	3273 9	N	2975	1534 0	1247 1	307
											18 8		
12		23060 X	23060	-0-	-0-	-0-	19187 3	3873 9	N	3521	3048 0	575 1	169
											36 8		
01		15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	12338 3	2874 9	N	2613	2590 0	32 8	160
-----													
THUNDERDOME 54-4-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286993	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	10746	PERF.11096	- 21048
08		33753 X	33753	-0-	-0-	-0-	27376 3	6377 9	N	5797	5768 0	29 8	-0-
09		31200 X	29283	-0-	-1917	-0-	23961 3	5322 9	N	4838	4799 0	39 8	-0-
10		32240 X	29672	-0-	-2568	-0-	24415 3	5257 9	N	4779	4767 0	12 8	-0-
11		32670 X	25756	-0-	-6914	-0-	21075 3	4681 9	N	4255	4251 0	4 8	-0-
12		33759 X	26891	-0-	-6868	-0-	21737 3	5154 9	N	4685	4672 0	13 8	-0-
01		33759 X	9056	-0-	-24703	-0-	5731 3	3325 9	N	3023	3010 0	13 8	-0-
-----													
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287046	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.10225	- 17075
08		28582 X	25113	-0-	-3469	-0-	22230 3	2883 9	N	2621	2603 0	18 8	-0-
09		27660 X	26763	-0-	-897	-0-	23778 3	2985 9	N	2714	2687 0	27 8	-0-
10		29679 X	29679	-0-	-0-	-0-	26527 3	3152 9	N	2865	2827 0	38 8	-0-
11		25260 X	19113	-0-	-6147	-0-	17097 3	2016 9	N	1833	1819 0	14 8	-0-
12		27652 X	27535	-0-	-117	-0-	24566 3	2969 9	N	2699	2673 0	26 8	-0-
01		29667 X	21220	-0-	-8447	-0-	19153 3	2067 9	N	1879	1849 0	30 8	-0-
-----													
SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287094	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL	DEPTH	10696	PERF.10950	- 20717
08		22910 X	22910	-0-	-0-	-0-	17700 3	5210 9	N	4736	4695 0	43 8	237
09		19593 X	19593	-0-	-0-	-0-	15063 3	4530 9	N	4118	4066 0	53 8	236
10		20989 X	20989	-0-	-0-	-0-	16104 3	4885 9	N	4441	4399 0	67 8	211
11		24917 X	24917	-0-	-0-	-0-	19474 3	5443 9	N	4948	4857 0	30 8	272
12		24268 X	24268	-0-	-0-	-0-	18889 3	5379 9	N	4890	4874 0	37 8	251
01		14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	10676 3	3515 9	N	3195	3383 0	32 8	31
-----													
CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		3H	RRCID ->	287132	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL	DEPTH	10851	PERF.11123	- 20347
08		4557 X	3723	-0-	-834	-0-	2625 3	1098 9	Y	998	976 0	22 8	-0-
09		4770 X	3667	-0-	-1103	-0-	2566 3	1101 9	Y	1001	970 0	31 8	-0-
10		4929 X	4122	-0-	-807	-0-	2859 3	1263 9	Y	1148	1123 0	25 8	-0-
11		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	4771 3	1762 9	Y	1602	1584 0	18 8	-0-
12		4867 X	4458	-0-	-409	-0-	3216 3	1242 9	Y	1129	1089 0	40 8	-0-
01		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	4172 3	1272 9	Y	1156	1107 0	49 8	-0-
-----													
HELIOS 56-2-30		WELL #:		1H	RRCID ->	287160	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.10525	- 15360
08		13578 X	5621	-0-	-7957	-0-	3576 3	2045 9	N	1859	1833 0	26 8	-0-
09		17261 X	17261	-0-	-0-	-0-	14280 3	2981 9	N	2710	2657 0	53 8	-0-
10		28855 X	28855	-0-	-0-	-0-	25603 3	3252 9	N	2956	2890 0	66 8	-0-
11		22107 X	22107	-0-	-0-	-0-	20092 3	2015 9	N	1832	1811 0	21 8	-0-
12		26978 X	26978	-0-	-0-	-0-	24133 3	2845 9	N	2586	2558 0	28 8	-0-
01		17794 X	15146	-0-	-2648	-0-	13559 3	1587 9	N	1443	1412 0	31 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287173	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10389	PERF.	10780	-	20364
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		35205 X	35205	-0-	-0-	-0-	28826 3	6379 9	N	5799	5760 0	39 8		-0-
09		33636 X	33636	-0-	-0-	-0-	27407 3	6229 9	N	5663	5605 0	58 8		-0-
10		45251 X	45251	-0-	-0-	-0-	38752 3	6499 9	N	5908	5822 0	86 8		-0-
11		36431 X	36431	-0-	-0-	-0-	31145 3	5286 9	N	4805	4761 0	44 8		-0-
12		37252 X	37252	-0-	-0-	-0-	31630 3	5622 9	N	5111	5056 0	55 8		-0-
01		33759 X	14667	-0-	-19092	-0-	12305 3	2362 9	N	2147	2104 0	43 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		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-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-
-----														
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287191	COMPL. DATE	04/03/2023	TOTAL DEPTH	11495	PERF.	11688	-	21516
08		27435 X	25756	-0-	-1679	-0-	21466 3	4290 9	N	3900	3817 0	83 8		-0-
09		25980 X	25397	-0-	-583	-0-	21273 3	4124 9	N	3749	3683 0	66 8		-0-
10		26846 X	25523	-0-	-1323	-0-	21353 3	4170 9	N	3791	3762 0	29 8		-0-
11		24930 X	24162	-0-	-768	-0-	20270 3	3892 9	N	3538	3470 0	68 8		-0-
12		26257 X	21030	-0-	-5227	-0-	17521 3	3509 9	N	3190	3104 0	86 8		-0-
01		26257 X	18274	-0-	-7983	-0-	14868 3	3406 9	N	3096	2947 0	149 8		-0-
-----														
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287241	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	10412	-	20164
08		48160 X	48160	-0-	-0-	-0-	42450 3	5710 9	N	5191	5159 0	32 8		-0-
09		47743 X	47743	-0-	-0-	-0-	41951 3	5792 9	N	5265	5213 0	52 8		-0-
10		36551 X	36551	-0-	-0-	-0-	31751 3	4800 9	N	4364	4302 0	62 8		-0-
11		41640 X	33865	-0-	-7775	-0-	29512 3	4353 9	N	3957	3922 0	35 8		-0-
12		43028 X	34033	-0-	-8995	-0-	30065 3	3968 9	N	3607	3562 0	45 8		-0-
01		43028 X	20627	-0-	-22401	-0-	18186 3	2441 9	N	2219	2160 0	59 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		589 N	-0-	-0-	-589	-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-
-----														
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287258	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	11187	PERF.	10625	-	19806
08		34875 X	23377	-0-	-11498	-0-	20830 3	2547 9	N	2315	2291 0	24 8		-0-
09		33750 X	19588	-0-	-14162	-0-	17501 3	2087 9	N	1897	1868 0	29 8		-0-
10		34875 X	18012	-0-	-16863	-0-	15734 3	2278 9	N	2071	2032 0	39 8		-0-
11		22620 X	13517	-0-	-9103	-0-	11434 3	2083 9	N	1894	1873 0	21 8		-0-
12		23374 X	15341	-0-	-8033	-0-	12909 3	2432 9	N	2211	2185 0	26 8		-0-
01		23374 X	7352	-0-	-16022	-0-	5584 3	1768 9	N	1607	1586 0	21 8		-0-
-----														
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287259	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	10097	PERF.	10300	-	20151
08		58125 X	23350	-0-	-34775	-0-	18477 3	4873 9	N	4430	4401 0	29 8		-0-
09		56250 X	25467	-0-	-30783	-0-	20591 3	4876 9	N	4433	4382 0	51 8		-0-
10		58125 X	26654	-0-	-31471	-0-	21894 3	4760 9	N	4327	4261 0	66 8		-0-
11		32520 X	23999	-0-	-8521	-0-	20422 3	3577 9	N	3252	3220 0	32 8		-0-
12		26319 X	23576	-0-	-2743	-0-	19526 3	4050 9	N	3682	3640 0	42 8		-0-
01		26660 X	17605	-0-	-9055	-0-	15157 3	2448 9	N	2225	2182 0	43 8		-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE			
08		23870 X	20415	-0-	-3455	-0-	16905	3	3510	9	Y	3191	3159	0	32	8	-0-
09		23100 X	19244	-0-	-3856	-0-	15898	3	3346	9	Y	3042	2999	0	43	8	-0-
10		22506 X	19638	-0-	-2868	-0-	16364	3	3274	9	Y	2976	2942	0	34	8	-0-
11		21780 X	19445	-0-	-2335	-0-	16421	3	3024	9	Y	2749	2726	0	23	8	-0-
12		21080 X	19228	-0-	-1852	-0-	16315	3	2913	9	Y	2648	2595	0	53	8	-0-
01		20429 X	19237	-0-	-1192	-0-	16422	3	2815	9	Y	2559	2496	0	63	8	-0-
-----																	
SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009																	
08		17143 X	10912	-0-	-6231	-0-	9416	3	1496	9	Y	1360	1351	0	9	8	-0-
09		12270 X	11110	-0-	-1160	-0-	9578	3	1532	9	Y	1393	1380	0	13	8	-0-
10		12679 X	11137	-0-	-1542	-0-	9569	3	1568	9	Y	1425	1415	0	10	8	-0-
11		12270 X	11405	-0-	-865	-0-	9599	3	1806	9	Y	1642	1636	0	6	8	-0-
12		12214 X	11029	-0-	-1185	-0-	9465	3	1564	9	Y	1422	1408	0	14	8	-0-
01		23232 X	23232	-0-	-0-	-0-	21691	3	1541	9	Y	1401	1384	0	17	8	-0-
-----																	
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343																	
08		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	4902	3	1484	9	Y	1349	1337	0	15	8	45
09		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	4041	3	1475	9	Y	1341	1337	0	12	8	37
*10		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	3981	3	1784	9	Y	1622	1606	0	12	8	41
*11		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	4000	3	1563	9	Y	1421	1414	0	8	8	40
12		5549 X	4830	-0-	-719	-0-	2918	3	1912	9	Y	1738	1712	0	14	8	52
01		5549 X	3336	-0-	-2213	-0-	1264	3	2072	9	Y	1884	1850	0	16	8	70
-----																	
WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693																	
08		15438 X	12964	-0-	-2474	-0-	1	1	10630	3	N	2028	2003	0	10	8	399
							102	4	2231	9							
09		14940 X	9877	-0-	-5063	-0-	1	1	7767	3	N	1840	1676	0	157	8	406
							85	4	2024	9							
10		14570 X	12010	-0-	-2560	-0-	1	1	9693	3	N	2023	1804	0	236	8	389
							91	4	2225	9							
11		13320 X	5143	-0-	-8177	-0-	3742	3	59	4	N	1220	1117	0	119	8	373
							1342	9									
12		13764 X	10391	-0-	-3373	-0-	1	1	7799	3	N	2269	1794	0	379	8	469
							95	4	2496	9							
01		12958 X	7657	-0-	-5301	-0-	5471	3	71	4	N	1923	1497	0	534	8	361
							2115	9									
-----																	
NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470																	
08		21080 X	11819	-0-	-9261	-0-	8942	3	2877	9	N	2615	2662	0	25	8	435
09		49332 X	49332	-0-	-0-	-0-	44948	3	4384	9	N	3985	3772	0	29	8	619
10		48035 X	48035	-0-	-0-	-0-	43764	3	4271	9	N	3883	3778	0	45	8	679
11		20400 X	11531	-0-	-8869	-0-	8848	3	2683	9	N	2439	2417	0	16	8	685
12		21080 X	19385	-0-	-1695	-0-	14721	3	4664	9	N	4240	4397	0	26	8	502
01		22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	19199	3	3486	9	N	3169	3256	0	41	8	374
-----																	
CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171																	
08		26381 X	18776	-0-	-7605	-0-	14508	3	4268	9	N	3880	3744	0	33	8	713
09		25530 X	21698	-0-	-3832	-0-	16925	3	4773	9	N	4339	4287	0	53	8	712
10		22380 X	22380	-0-	-0-	-0-	17580	3	4800	9	N	4364	4399	0	65	8	612
11		23986 X	23986	-0-	-0-	-0-	18997	3	4989	9	N	4535	4486	0	39	8	622
12		23054 X	23054	-0-	-0-	-0-	18333	3	4721	9	N	4292	4217	0	45	8	652
01		22413 X	16880	-0-	-5533	-0-	13824	3	3056	9	N	2778	2747	0	56	8	627



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528										
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:	7H	RRCID ->	287400	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	12000	- 20611	
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		18011 X	16425	-0-	-1586	-0-	14023 3	2402 9	Y	2184	2161 0	11 8	73
09		18953 X	18953	-0-	-0-	-0-	16169 3	2784 9	Y	2531	2519 0	16 8	69
*10		19421 X	19421	-0-	-0-	-0-	16462 3	2959 9	Y	2690	2678 0	13 8	68
*11		18034 X	18034	-0-	-0-	-0-	15377 3	2657 9	Y	2415	2405 0	10 8	68
12		19592 X	18321	-0-	-1271	-0-	15559 3	2762 9	Y	2511	2452 0	53 8	74
01		20594 X	20594	-0-	-0-	-0-	17496 3	3098 9	Y	2816	2767 0	18 8	105
-----													
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:	8H	RRCID ->	287402	COMPL. DATE	02/12/2016	TOTAL DEPTH	11646	PERF.	11883	- 20582	
08		19871 X	16427	-0-	-3444	-0-	13332 3	3095 9	Y	2814	2743 0	60 8	92
09		19230 X	15770	-0-	-3460	-0-	12319 3	3451 9	Y	3137	3094 0	50 8	85
*10		16163 X	16163	-0-	-0-	-0-	12337 3	3826 9	Y	3478	3453 0	22 8	88
*11		16320 X	12866	-0-	-3454	-0-	9785 3	3081 9	Y	2801	2763 0	48 8	78
12		16864 X	13338	-0-	-3526	-0-	10057 3	3281 9	Y	2983	2906 0	67 8	88
01		16864 X	15205	-0-	-1659	-0-	11461 3	3744 9	Y	3404	3254 0	115 8	123
-----													
GREYBULL 55-4-11		WELL #:	1H	RRCID ->	287406	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	11026	- 15506	
08		2449 X	432	-0-	-2017	-0-	25 4	407 9	Y	370	382 1	5 8	92
09		2370 X	392	-0-	-1978	-0-	21 4	371 9	Y	337	313 1	5 8	111
10		1116 X	410	-0-	-706	-0-	21 4	389 9	Y	354	402 1	1 8	62
11		1080 X	374	-0-	-706	-0-	19 4	355 9	Y	323	187 1		198
12		1116 X	459	-0-	-657	-0-	22 4	437 9	Y	397	256 1	1 8	338
01		434 X	211	-0-	-223	-0-	10 4	201 9	Y	183	1 8		520
-----													
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	287431	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	10060	- 17299	
08		37851 X	36452	-0-	-1399	-0-	33382 3	3070 9	N	2791	2768 0	23 8	-0-
09		54713 X	54713	-0-	-0-	-0-	52780 3	1933 9	N	1757	1724 0	33 8	-0-
10		55971 X	55971	-0-	-0-	-0-	52959 3	3012 9	N	2738	2696 0	42 8	-0-
11		43746 X	43746	-0-	-0-	-0-	41535 3	2211 9	N	2010	1992 0	18 8	-0-
12		56139 X	56139	-0-	-0-	-0-	53235 3	2904 9	N	2640	2608 0	32 8	-0-
01		49345 X	49345	-0-	-0-	-0-	46951 3	2394 9	N	2176	2132 0	44 8	-0-
-----													
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	287432	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	10225	- 17459	
08		41602 X	35901	-0-	-5701	-0-	33668 3	2233 9	N	2030	2016 0	14 8	-0-
09		40260 X	26021	-0-	-14239	-0-	23930 3	2091 9	N	1901	1881 0	20 8	-0-
10		41602 X	26246	-0-	-15356	-0-	24056 3	2190 9	N	1991	1966 0	25 8	-0-
11		37950 X	20909	-0-	-17041	-0-	19337 3	1572 9	N	1429	1417 0	12 8	-0-
12		36301 X	26236	-0-	-10065	-0-	24038 3	2198 9	N	1998	1979 0	19 8	-0-
01		35898 X	22509	-0-	-13389	-0-	20581 3	1928 9	N	1753	1726 0	27 8	-0-
-----													
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	287433	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	9797	PERF.	10105	- 17343	
08		34937 X	32741	-0-	-2196	-0-	29355 3	3386 9	N	3078	3054 0	24 8	-0-
09		33810 X	23544	-0-	-10266	-0-	20340 3	3204 9	N	2913	2879 0	34 8	-0-
10		34937 X	23673	-0-	-11264	-0-	20452 3	3221 9	N	2928	2884 0	44 8	-0-
11		31680 X	16067	-0-	-15613	-0-	13995 3	2072 9	N	1884	1868 0	16 8	-0-
12		32736 X	22666	-0-	-10070	-0-	19379 3	3287 9	N	2988	2956 0	32 8	-0-
01		32736 X	19898	-0-	-12838	-0-	17157 3	2741 9	N	2492	2446 0	46 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MELVILLE STATE UNIT 2-6		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	104966	X	53651	-0-	-51315	-0-	51202	3	124	4	Y	2114	2099	0	18 8	91
09	101580	X	85687	-0-	-15893	-0-	83333	3	119	4	Y	2032	1847	0	134 1	116
10	104966	X	51515	-0-	-53451	-0-	49515	3	97	4	Y	1730	1735	0	15 8	96
11	85680	X	84732	-0-	-948	-0-	82752	3	99	4	Y	1710	1703	0	10 8	93
12	98906	X	98906	-0-	-0-	-0-	96576	3	121	4	Y	2008	1977	0	31 8	93
01	88536	X	59243	-0-	-29293	-0-	57717	3	79	4	Y	1315	1311	0	25 8	72
-----																
REDWOOD UNIT 2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	287517	COMPL. DATE	11/22/2015	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	1.2025	-	16882		
08	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	9019	3	116	4	Y	2024	2003	0	15 8	87
09	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	8256	3	110	4	Y	1925	1755	0	127 1	110
10	10447	X	9380	-0-	-1067	-0-	7207	3	104	4	Y	1881	1872	0	15 8	104
11	10710	X	8598	-0-	-2112	-0-	6580	3	98	4	Y	1745	1745	0	9 8	95
12	11067	X	10425	-0-	-642	-0-	8277	3	110	4	Y	1853	1838	0	24 8	86
01	11067	X	7250	-0-	-3817	-0-	5606	3	79	4	Y	1423	1409	0	22 8	78
-----																
BIG PINEY 57-2-29		WELL #:		1H	RRCID ->	287518	COMPL. DATE	02/08/2021	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	9950	-	14630		
08	12338	X	2118	-0-	-10220	-0-	1658	3	460	9	Y	418	380	0	38 8	-0-
09	38100	X	4958	-0-	-33142	-0-	4844	3	114	9	Y	104	43	0	61 8	-0-
10	39370	X	2782	-0-	-36588	-0-	2529	3	253	9	Y	230	158	0	72 8	-0-
11	38100	X	63	-0-	-38037	-0-	2	3	61	9	Y	55	27	0	28 8	-0-
12	13051	X	87	-0-	-12964	-0-	3	3	84	9	Y	76	50	0	26 8	-0-
01	5115	X	100	-0-	-5015	-0-	3	3	97	9	Y	88	50	0	38 8	-0-
-----																
KAYCEE 57-3-41		WELL #:		1H	RRCID ->	287519	COMPL. DATE	10/27/2016	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	10328	-	14586		
08	18879	X	9202	-0-	-9677	-0-	8256	3	47	4	Y	817	750	0	6 8	170
09	18600	X	5012	-0-	-13588	-0-	4064	3	70	4	Y	798	624	0	146 1	173
10	27907	X	27907	-0-	-0-	-0-	25615	3	140	4	Y	1956	1902	0	52 8	175
11	18600	X	17092	-0-	-1508	-0-	15952	3	78	4	Y	965	982	0	20 8	138
12	20709	X	20709	-0-	-0-	-0-	19108	3	101	4	Y	1364	1323	0	29 8	150
01	27900	X	9337	-0-	-18563	-0-	8320	3	54	4	Y	875	818	0	21 8	186
-----																
PRITCHETT STATE C19-22		WELL #:		1H	RRCID ->	287520	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL DEPTH	11079	PERF.	11367	-	15039		
08	30204	X	30204	-0-	-0-	-0-	28728	3	1476	9	N	1342	1372	0	10 8	421
09	28170	X	24945	-0-	-3225	-0-	23661	3	1284	9	N	1167	1242	0	13 8	333
10	29202	X	28189	-0-	-1013	-0-	26647	3	1542	9	N	1402	1361	0	12 8	362
11	29220	X	26889	-0-	-2331	-0-	25463	3	1426	9	N	1296	1310	0	7 8	341
12	30194	X	26560	-0-	-3634	-0-	25066	3	1494	9	N	1358	1134	0	17 8	548
01	30194	X	24492	-0-	-5702	-0-	23089	3	1403	9	N	1275	1282	0	21 8	520

-----																	
PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
TETON 56-2-26 UNIT D //CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
-----																	
08		19034 X	18882	-0-	-152	-0-	15750	3	3132	9	Y	2847	2824	0	28	8	142
09		18771 X	18771	-0-	-0-	-0-	15714	3	3057	9	Y	2779	2722	0	40	8	159
10		19096 X	17589	-0-	-1507	-0-	14652	3	2937	9	Y	2670	2658	0	44	8	127
11		19477 X	19477	-0-	-0-	-0-	16412	3	3065	9	Y	2786	2742	0	18	8	153
12		19406 X	18501	-0-	-905	-0-	15542	3	2959	9	Y	2690	2684	0	21	8	138
01		19406 X	7910	-0-	-11496	-0-	6303	3	1607	9	Y	1461	1569	0	16	8	14
-----																	
CATCLAW UNIT 2-31																	
WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598																	
08		11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	9296	2	105	4	Y	1758	1647	0	16	8	368
							1934	9									
09		11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	9231	2	95	4	Y	1594	1649	0	20	8	293
							1753	9									
10		10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	8750	2	92	4	Y	1582	1546	0	15	8	314
							1740	9									
11		11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	9360	2	93	4	Y	1569	1643	0	10	8	230
							1726	9									
12		11439 X	10513	-0-	-926	-0-	8892	2	84	4	Y	1397	1415	0	21	8	191
							1537	9									
01		11439 X	7589	-0-	-3850	-0-	6350	2	65	4	Y	1067	1011	0	20	8	227
							1174	9									
-----																	
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166																	
08		16182 X	4056	-0-	-12126	-0-	2724	2	46	4	Y	1169	1160	0	9	8	-0-
							1286	9									
09		6840 X	4482	-0-	-2358	-0-	3738	2	26	4	Y	653	640	0	13	8	-0-
							718	9									
10		6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	5903	2	38	4	Y	960	938	0	22	8	-0-
							1056	9									
11		3930 X	3540	-0-	-390	-0-	2845	2	24	4	Y	610	598	0	12	8	-0-
							671	9									
12		4619 X	2128	-0-	-2491	-0-	1138	2	34	4	Y	869	855	0	14	8	-0-
							956	9									
01		7006 X	4642	-0-	-2364	-0-	3477	2	40	4	Y	1023	997	0	26	8	-0-
							1125	9									
-----																	
OCATILLA STATE 2-40																	
WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080																	
08		1116 N	1030	-0-	-86	-0-	39	4	991	9	N	901	908	0	1	8	265
09		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	50	4	1264	9	N	1149	1234	0	2	8	178
10		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	50	4	1287	9	N	1170	1197	0	2	8	149
11		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	49	4	1271	9	N	1155	1162	0	1	8	141
12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	51	4	1315	9	N	1195	1077	0	2	8	257
01		1333 N	995	-0-	-338	-0-	38	4	957	9	N	870	899	0	3	8	225
-----																	
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196																	
08		27652 X	8160	-0-	-19492	-0-	6463	2	1697	9	Y	1543	1535	0	8	8	-0-
09		17460 X	188	-0-	-17272	-0-	125	2	63	9	Y	57	53	0	4	8	-0-
10		10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	49	45	0	4	8	-0-
11		9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	-0-					-0-
12		10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-					-0-
01		8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MARINER 57-2-31		WELL #:		2H	RRCID ->	287615	COMPL. DATE	10/06/2019	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	9888	-	14318	
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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE			
08	27404 X	10225	-0-	-17179	-0-	8884 3	1341 9	N	1219	1194 0	25 8	8	-0-		
09	45359 X	45359	-0-	-0-	-0-	41369 3	3990 9	N	3627	3544 0	83 8	8	-0-		
10	27404 X	24779	-0-	-2625	-0-	21047 3	3732 9	N	3393	3334 0	59 8	8	-0-		
11	26520 X	12865	-0-	-13655	-0-	10639 3	2226 9	N	2024	1999 0	25 8	8	-0-		
12	27404 X	17654	-0-	-9750	-0-	15898 3	1756 9	N	1596	1546 0	50 8	8	-0-		
01	27404 X	12005	-0-	-15399	-0-	10235 3	1770 9	N	1609	1562 0	47 8	8	-0-		
-----															
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287684	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	10645	-	20432
08	17704 X	17704	-0-	-0-	-0-	14440 3	3264 9	N	2967	2939 0	28 8	8	-0-		
09	17210 X	17210	-0-	-0-	-0-	13642 3	3568 9	N	3244	2726 0	518 8	8	-0-		
10	17236 X	16543	-0-	-693	-0-	12909 3	3634 9	N	3304	2694 0	610 8	8	-0-		
11	17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	13697 3	3622 9	N	3293	2871 0	422 8	8	-0-		
12	18359 X	18359	-0-	-0-	-0-	14081 3	4278 9	N	3889	2860 0	1029 8	8	-0-		
01	34806 X	34806	-0-	-0-	-0-	29380 3	5426 9	N	4933	2886 0	2047 8	8	-0-		
-----															
BEAVER 57-1-16 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287699	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	10214	PERF.	10442	-	18138
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-		
-----															
BEAVER 57-1-16 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287737	COMPL. DATE	06/13/2019	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	10365	-	17767
08	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	985 3	1861 9	N	1692	1499 0	62 8	8	274		
09	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1030 3	70 9	N	64	274 0	64 8	8	-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-		
-----															
SEVENGILLS 55-1-47				WELL #:	1H	RRCID ->	287738	COMPL. DATE	09/14/2016	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	11896	-	16160
08	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	4790 3	60 4	Y	940	932 0	9 8	8	31		
						1034 9									
09	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	3567 3	157 4	Y	1013	1006 0	10 8	8	28		
						1114 9									
*10	5642 X	4552	-0-	-1090	-0-	3241 3	83 4	Y	1116	1109 0	7 8	8	28		
						1228 9									
*11	5850 X	4397	-0-	-1453	-0-	3269 3	53 4	Y	977	972 0	6 8	8	27		
						1075 9									
12	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	7015 3	55 4	Y	1064	1052 0	7 8	8	32		
						1170 9									
01	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	9386 3	57 4	Y	1096	1078 0	9 8	8	41		
						1206 9									
-----															
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV				WELL #:	2H	RRCID ->	287754	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL DEPTH	11476	PERF.	11801	-	16165
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-		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		31713 X	24857	-0-	-6856	-0-	20257	3	4600	9	N	4182	4114 0	68 8 -0-
09		30390 X	23385	-0-	-7005	-0-	19082	3	4303	9	N	3912	3815 0	97 8 -0-
10		27528 X	22445	-0-	-5083	-0-	18221	3	4224	9	N	3840	3732 0	108 8 -0-
11		25620 X	20173	-0-	-5447	-0-	16917	3	3256	9	N	2960	2912 0	48 8 -0-
12		26474 X	18087	-0-	-8387	-0-	15052	3	3035	9	N	2759	2688 0	71 8 -0-
01		24862 X	12054	-0-	-12808	-0-	10293	3	1761	9	N	1601	1520 0	81 8 -0-
-----														
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255														
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	2	2 0	-0-
09		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----														
CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 287790 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A														
08		11408 X	9744	-0-	-1664	-0-	8557	3	42	4	Y	1041	1027 0	155
							1145	9						
09		11040 X	9745	-0-	-1295	-0-	8581	3	42	4	Y	1020	969 0	205
							1122	9					1 8	
10		11160 X	10470	-0-	-690	-0-	9133	3	47	4	Y	1173	1003 0	375
							1290	9						
11		10800 X	10776	-0-	-24	-0-	9398	3	48	4	Y	1209	1240 0	344
							1330	9						
12		12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	10628	3	52	4	Y	1308	1239 0	413
							1439	9						
01		10478 X	6928	-0-	-3550	-0-	6124	3	28	4	Y	705	840 0	278
							776	9						
-----														
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937														
08		4867 X	2850	-0-	-2017	-0-	2337	3	513	9	N	466	444 0	22 8 -0-
09		3360 X	2593	-0-	-767	-0-	2095	3	498	9	N	453	421 0	32 8 -0-
10		3534 X	2741	-0-	-793	-0-	2118	3	623	9	N	566	526 0	40 8 -0-
11		3420 X	2089	-0-	-1331	-0-	1744	3	345	9	N	314	301 0	13 8 -0-
12		3534 X	2793	-0-	-741	-0-	2219	3	574	9	N	522	502 0	20 8 -0-
01		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	3934	3	506	9	N	460	434 0	26 8 -0-
-----														
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359														
08		27218 X	-0-	-0-	-27218	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09		26340 X	18143	-0-	-8197	-0-	15588	3	2555	9	N	2323	2301 0	22 8 -0-
10		27218 X	26938	-0-	-280	-0-	23345	3	3593	9	N	3266	3222 0	44 8 -0-
11		23450 X	23450	-0-	-0-	-0-	20368	3	3082	9	N	2802	2780 0	22 8 -0-
12		18755 X	81	-0-	-18674	-0-	2	3	79	9	N	72	34 0	38 8 -0-
01		26939 X	620	-0-	-26319	-0-	31	3	589	9	N	535	497 0	38 8 -0-
-----														
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146														
08		29822 X	-0-	-0-	-29822	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09		26370 X	18115	-0-	-8255	-0-	14297	3	3818	9	N	3471	3446 0	25 8 -0-
10		33450 X	33450	-0-	-0-	-0-	26919	3	6531	9	N	5937	5859 0	78 8 -0-
11		27702 X	27702	-0-	-0-	-0-	22683	3	5019	9	N	4563	4524 0	39 8 -0-
12		26723 X	26723	-0-	-0-	-0-	22545	3	4178	9	N	3798	3757 0	41 8 -0-
01		33449 X	18564	-0-	-14885	-0-	15440	3	3124	9	N	2840	2780 0	60 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
TARANTULA HAWK 2-40 B		WELL #: 2H		RRCID -> 288040		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10748		PERF.11015		- 20786				
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	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	10263	3	1991	9	N	1810	1786	0	24	8	-0-
09	8760 X	7658	-0-	-1102	-0-	6275	3	1383	9	N	1257	1224	0	33	8	-0-
10	11842 X	3630	-0-	-8212	-0-	2397	3	1233	9	N	1121	1097	0	24	8	-0-
11	11850 X	2477	-0-	-9373	-0-	1662	3	815	9	N	741	724	0	17	8	-0-
12	12245 X	1735	-0-	-10510	-0-	1304	3	431	9	N	392	351	0	41	8	-0-
01	12245 X	4883	-0-	-7362	-0-	4531	3	352	9	N	320	285	0	35	8	-0-
-----																
TARANTULA HAWK 2-40 A		WELL #: 1H		RRCID -> 288042		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 10855		PERF.11060		- 20905				
08	5363 X	2524	-0-	-2839	-0-	1546	3	978	9	N	889	880	0	9	8	-0-
09	5190 X	1894	-0-	-3296	-0-	146	3	1748	9	N	1589	1449	0	140	8	-0-
10	5239 X	3670	-0-	-1569	-0-	586	3	3084	9	N	2804	2681	0	123	8	-0-
11	2430 X	196	-0-	-2234	-0-	58	3	138	9	N	125	88	0	37	8	-0-
12	2511 X	281	-0-	-2230	-0-	248	3	33	9	N	30	1	0	29	8	-0-
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	17	2	0	15	8	-0-
-----																
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288085		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 10252		PERF.10592		- 16614				
08	29507 X	29507	-0-	-0-	-0-	27095	3	2412	9	N	2193	2180	0	13	8	-0-
09	27001 X	27001	-0-	-0-	-0-	24725	3	2276	9	N	2069	2051	0	18	8	-0-
10	36921 X	36921	-0-	-0-	-0-	34290	3	2631	9	N	2392	2368	0	24	8	-0-
11	32134 X	32134	-0-	-0-	-0-	29963	3	2171	9	N	1974	1961	0	13	8	-0-
12	20345 X	20345	-0-	-0-	-0-	18044	3	2301	9	Y	2092	2075	0	17	8	-0-
01	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	9431	3	1975	9	Y	1795	1769	0	26	8	-0-
-----																
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288135		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 10061		PERF.10424		- 22118				
08	44903 X	44903	-0-	-0-	-0-	39030	3	5873	9	N	5339	5299	0	40	8	-0-
09	45311 X	45311	-0-	-0-	-0-	38764	3	6547	9	N	5952	5897	0	55	8	-0-
10	38588 X	38588	-0-	-0-	-0-	33242	3	5346	9	N	4860	4800	0	60	8	-0-
11	49435 X	49435	-0-	-0-	-0-	44664	3	4771	9	N	4337	4304	0	33	8	-0-
12	89827 X	89827	-0-	-0-	-0-	83257	3	6570	9	N	5973	5926	0	47	8	-0-
01	112854 X	112854	-0-	-0-	-0-	107930	3	4924	9	N	4476	4400	0	76	8	-0-
-----																
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288163		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 10075		PERF.10402		- 20620				
08	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	61	3	1161	9	N	1055	1055	0			-0-
09	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	57	3	1104	9	N	1004	1004	0			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	6702	3	1471	9	N	1337	1324	0	13	8	-0-
12	42076 X	42076	-0-	-0-	-0-	38029	3	4047	9	N	3679	3631	0	48	8	-0-
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	15	3	209	9	N	190	174	0	16	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-
-----																
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288165		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10588		- 20943				
08	34852 X	34852	-0-	-0-	-0-	28969	3	5883	9	N	5348	5311	0	37	8	-0-
09	26022 X	26022	-0-	-0-	-0-	22023	3	3999	9	N	3635	3589	0	46	8	-0-
10	15785 X	15785	-0-	-0-	-0-	12184	3	3601	9	N	3274	3226	0	48	8	-0-
11	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	7732	3	2285	9	N	2077	2052	0	25	8	-0-
12	37856 X	37856	-0-	-0-	-0-	33537	3	4319	9	N	3926	3891	0	35	8	-0-
01	19307 X	19307	-0-	-0-	-0-	17035	3	2272	9	N	2065	2013	0	52	8	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288166	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	11752	PERF.	12088	- 18942				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT					
08		19034 X	-0-	-0-	-19034	-0-			N	-0-			-0-				
09		18420 X	-0-	-0-	-18420	-0-			N	-0-			-0-				
10		12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-			N	-0-			-0-				
11		12360 X	-0-	-0-	-12360	-0-			N	-0-			-0-				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
-----																	
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288341	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	11662	PERF.	11909	- 18768				
08		22692 X	14945	-0-	-7747	-0-	11308	3	3637	9	N	3306	3215	0	91	8	-0-
09		21960 X	15424	-0-	-6536	-0-	11435	3	3989	9	N	3626	3555	0	71	8	-0-
10		16368 X	14513	-0-	-1855	-0-	10852	3	3661	9	N	3328	3299	0	29	8	-0-
11		15840 X	15541	-0-	-299	-0-	11897	3	3644	9	N	3313	3243	0	70	8	-0-
12		15934 X	11203	-0-	-4731	-0-	9164	3	2039	9	N	1854	1731	0	123	8	-0-
01		15934 X	12295	-0-	-3639	-0-	10463	3	1832	9	N	1665	1464	0	201	8	-0-
-----																	
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		16H	RRCID ->	288453	COMPL. DATE	10/26/2019	TOTAL DEPTH	11866	PERF.	13150	- 20342				
08		18941 X	12896	-0-	-6045	-0-	10155	3	2741	9	N	2492	2482	0	10	8	-0-
09		14070 X	11613	-0-	-2457	-0-	9130	3	2483	9	N	2257	2245	0	12	8	-0-
10		12772 X	10931	-0-	-1841	-0-	8654	3	2277	9	N	2070	2061	0	9	8	-0-
11		12480 X	11369	-0-	-1111	-0-	9016	3	2353	9	N	2139	2132	0	7	8	-0-
12		12896 X	12515	-0-	-381	-0-	9973	3	2542	9	N	2311	2300	0	11	8	-0-
01		14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	12384	3	2393	9	N	2175	2163	0	12	8	-0-
-----																	
TREME 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288473	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	11069	PERF.	11249	- 20972				
08		19964 X	7114	-0-	-12850	-0-	5361	3	1753	9	Y	1594	1536	0	9	8	49
09		19320 X	-0-	-0-	-19320	-0-					Y	644	661	0	15	8	17
*10		19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-					Y	383	382	0	8	8	10
*11		18390 X	-0-	-0-	-18390	-0-					Y	546	533	0	8	8	15
12		19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-					Y	612	596	0	13	8	18
01		7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	454	445	0	10	8	17
-----																	
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288539	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL DEPTH	11348	PERF.	11681	- 21048				
08		39807 X	39807	-0-	-0-	-0-	34960	3	4847	9	N	4406	4314	0	92	8	-0-
09		36386 X	36386	-0-	-0-	-0-	32042	3	4344	9	N	3949	3874	0	75	8	-0-
10		34885 X	34885	-0-	-0-	-0-	30867	3	4018	9	N	3653	3593	0	60	8	-0-
11		38340 X	35843	-0-	-2497	-0-	32078	3	3765	9	N	3423	3355	0	68	8	-0-
12		39618 X	33314	-0-	-6304	-0-	29578	3	3736	9	N	3396	3300	0	96	8	-0-
01		50327 X	50327	-0-	-0-	-0-	46642	3	3685	9	N	3350	3202	0	148	8	-0-
-----																	
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288581	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	12729	- 19275				
08		13218 X	13218	-0-	-0-	-0-	11528	3	1690	9	N	1536	1527	0	9	8	-0-
09		18082 X	18082	-0-	-0-	-0-	16620	3	1462	9	N	1329	1317	0	12	8	-0-
10		16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	14960	3	1396	9	N	1269	1261	0	8	8	-0-
11		16332 X	16332	-0-	-0-	-0-	14881	3	1451	9	N	1319	1313	0	6	8	-0-
12		23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	21157	3	1885	9	N	1714	1703	0	11	8	-0-
01		27909 X	27909	-0-	-0-	-0-	24424	3	3485	9	N	3168	3157	0	11	8	-0-
-----																	
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288600	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	11609	PERF.	12184	- 18703				
08		16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	14314	3	2286	9	N	2078	2065	0	13	8	-0-
09		25112 X	25112	-0-	-0-	-0-	22781	3	2331	9	N	2119	2101	0	18	8	-0-
10		21245 X	21245	-0-	-0-	-0-	19008	3	2237	9	N	2034	2021	0	13	8	-0-
11		22354 X	22354	-0-	-0-	-0-	19945	3	2409	9	N	2190	2179	0	11	8	-0-
12		24868 X	24868	-0-	-0-	-0-	22246	3	2622	9	N	2384	2368	0	16	8	-0-
01		30914 X	30914	-0-	-0-	-0-	27025	3	3889	9	N	3535	3517	0	18	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 14H		RRCID ->	288616	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL DEPTH	11846	PERF.	1.13250	- 20267				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
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-				
-----																
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 15H		RRCID ->	288617	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	11654	PERF.	1.12800	- 20395				
08	32581 X	23581	-0-	-9000	-0-	18816	3	4765	9	N	4332	4313	0	19	8	-0-
09	26670 X	23381	-0-	-3289	-0-	18764	3	4617	9	N	4197	4170	0	27	8	-0-
10	23684 X	21352	-0-	-2332	-0-	17177	3	4175	9	N	3795	3774	0	21	8	-0-
11	23694 X	23694	-0-	-0-	-0-	19063	3	4631	9	N	4210	4193	0	17	8	-0-
12	27224 X	27224	-0-	-0-	-0-	22452	3	4772	9	N	4338	4313	0	25	8	-0-
01	24149 X	16266	-0-	-7883	-0-	12958	3	3308	9	N	3007	2985	0	22	8	-0-
-----																
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	288638	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	1.11132	- 18821				
08	13795 X	6504	-0-	-7291	-0-	5106	3	1398	9	N	1271	1262	0	9	8	-0-
09	21524 X	21524	-0-	-0-	-0-	17222	3	4302	9	N	3911	3879	0	32	8	-0-
10	14880 X	12730	-0-	-2150	-0-	10298	3	2432	9	N	2211	2191	0	20	8	-0-
11	14400 X	11636	-0-	-2764	-0-	9506	3	2130	9	N	1936	1921	0	15	8	-0-
12	22227 X	7375	-0-	-14852	-0-	5850	3	1525	9	N	1386	1372	0	14	8	-0-
01	22227 X	6814	-0-	-15413	-0-	5592	3	1222	9	N	1111	1100	0	11	8	-0-
-----																
REFRIED 34-187 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	288698	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL DEPTH	11058	PERF.	1.11440	- 21556				
08	23653 X	16737	-0-	-6916	-0-	14331	3	2406	9	Y	2187	2073	0	106	8	27
09	16412 X	16412	-0-	-0-	-0-	13307	3	3105	9	Y	2823	2752	0	75	8	23
10	18135 X	15323	-0-	-2812	-0-	10283	3	5040	9	Y	4582	4472	0	73	8	60
11	17550 X	14537	-0-	-3013	-0-	11027	3	3510	9	Y	3191	3149	0	75	8	27
12	18135 X	14982	-0-	-3153	-0-	12240	3	2742	9	Y	2493	2455	0	47	8	18
01	16957 X	8552	-0-	-8405	-0-	5619	3	2933	9	Y	2666	2563	0	88	8	33
-----																
ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	288799	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	1.11515	- 21731				
08	29039 X	29039	-0-	-0-	-0-	24697	3	4342	9	Y	3947	3802	0	121	8	49
09	24248 X	24248	-0-	-0-	-0-	19841	3	4407	9	Y	4006	3944	0	79	8	32
10	31775 X	22020	-0-	-9755	-0-	18127	3	3893	9	Y	3539	3447	0	83	8	41
11	30750 X	28759	-0-	-1991	-0-	24320	3	4439	9	Y	4035	3940	0	101	8	35
12	31775 X	26073	-0-	-5702	-0-	21573	3	4500	9	Y	4091	4043	0	53	8	30
01	29047 X	23400	-0-	-5647	-0-	19873	3	3527	9	Y	3206	3116	0	80	8	40
-----																
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 13H		RRCID ->	288919	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	1.12790	- 20290				
08	41800 X	41800	-0-	-0-	-0-	37649	3	4151	9	N	3774	3753	0	21	8	-0-
09	39611 X	39611	-0-	-0-	-0-	35269	3	4342	9	N	3947	3919	0	28	8	-0-
10	35725 X	35725	-0-	-0-	-0-	31416	3	4309	9	N	3917	3898	0	19	8	-0-
11	24930 X	21883	-0-	-3047	-0-	17910	3	3973	9	N	3612	3597	0	15	8	-0-
12	25761 X	23422	-0-	-2339	-0-	19264	3	4158	9	N	3780	3757	0	23	8	-0-
01	25761 X	7356	-0-	-18405	-0-	4113	3	3243	9	N	2948	2929	0	19	8	-0-
-----																
HERON 54-2-4 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	288962	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	11973	PERF.	1.12183	- 22505				
08	15934 X	14491	-0-	-1443	-0-	11242	3	3249	9	Y	2954	2925	0	29	8	-0-
09	15420 X	14658	-0-	-762	-0-	11519	3	3139	9	Y	2854	2813	0	41	8	-0-
10	15934 X	15724	-0-	-210	-0-	12764	3	2960	9	Y	2691	2657	0	34	8	-0-
11	15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	12509	3	3191	9	Y	2901	2875	0	26	8	-0-
12	15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	12109	3	3208	9	Y	2916	2878	0	38	8	-0-
01	15717 X	12687	-0-	-3030	-0-	9759	3	2928	9	Y	2662	2620	0	42	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289101	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.	11788	- 22068
M	O	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	39618 X	36182	-0-	-3436	-0-	27017	3	9165	9	Y	8332	8298	0	34 8 -0-
09	38340 X	35753	-0-	-2587	-0-	27072	3	8681	9	Y	7892	7843	0	49 8 -0-
10	39618 X	37466	-0-	-2152	-0-	28626	3	8840	9	Y	8036	7997	0	39 8 -0-
11	35460 X	33610	-0-	-1850	-0-	25763	3	7847	9	Y	7134	7107	0	27 8 -0-
12	36952 X	34782	-0-	-2170	-0-	26709	3	8073	9	Y	7339	7302	0	37 8 -0-
01	37479 X	32435	-0-	-5044	-0-	24485	3	7950	9	Y	7227	7193	0	34 8 -0-
-----														
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289185	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12176	- 22183
08	30845 X	29314	-0-	-1531	-0-	24616	3	4698	9	N	4271	4245	0	26 8 -0-
09	28339 X	28339	-0-	-0-	-0-	23583	3	4756	9	N	4324	4287	0	37 8 -0-
10	27931 X	24722	-0-	-3209	-0-	20198	3	4524	9	N	4113	4087	0	26 8 -0-
11	28380 X	24155	-0-	-4225	-0-	19825	3	4330	9	N	3936	3916	0	20 8 -0-
12	30909 X	30909	-0-	-0-	-0-	25952	3	4957	9	N	4506	4472	0	34 8 -0-
01	29326 X	24318	-0-	-5008	-0-	20126	3	4192	9	N	3811	3779	0	32 8 -0-
-----														
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289191	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.	11750	- 21735
08	31994 X	31994	-0-	-0-	-0-	24088	3	7906	9	N	7187	7157	0	30 8 -0-
09	31831 X	31831	-0-	-0-	-0-	24338	3	7493	9	N	6812	6769	0	43 8 -0-
10	30891 X	30891	-0-	-0-	-0-	23290	3	7601	9	N	6910	6878	0	32 8 -0-
11	30670 X	30670	-0-	-0-	-0-	23198	3	7472	9	N	6793	6768	0	25 8 -0-
12	32310 X	32310	-0-	-0-	-0-	24547	3	7763	9	N	7057	7019	0	38 8 -0-
01	28213 X	28213	-0-	-0-	-0-	21010	3	7203	9	N	6548	6508	0	40 8 -0-
-----														
MAPLE STATE 56-2-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289204	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11074	- 21274
08	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-			-0-
09	7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-			-0-
10	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	9	9	8	-0-
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289220	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.	11838	- 22079
08	20235 X	20235	-0-	-0-	-0-	14973	3	5262	9	N	4784	4757	0	27 8 -0-
09	20901 X	20901	-0-	-0-	-0-	15772	3	5129	9	N	4663	4626	0	37 8 -0-
10	21408 X	21408	-0-	-0-	-0-	16432	3	4976	9	N	4524	4496	0	28 8 -0-
11	22233 X	22233	-0-	-0-	-0-	17082	3	5151	9	N	4683	4663	0	20 8 -0-
12	23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	17717	3	5419	9	N	4926	4897	0	29 8 -0-
01	21607 X	20423	-0-	-1184	-0-	15244	3	5179	9	N	4708	4677	0	31 8 -0-
-----														
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289237	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.	11749	- 21764
08	5921 X	5561	-0-	-360	-0-	4160	3	1401	9	N	1274	1262	0	12 8 -0-
09	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	4129	3	1912	9	N	1738	1721	0	17 8 -0-
10	6014 X	5640	-0-	-374	-0-	3764	3	1876	9	N	1705	1692	0	13 8 -0-
11	5820 X	5617	-0-	-203	-0-	3876	3	1741	9	N	1583	1573	0	10 8 -0-
12	6231 X	6022	-0-	-209	-0-	4008	3	2014	9	N	1831	1817	0	14 8 -0-
01	6231 X	6049	-0-	-182	-0-	4388	3	1661	9	N	1510	1495	0	15 8 -0-
-----														
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	12065	- 22006
08	28706 X	27471	-0-	-1235	-0-	22980	3	4491	9	N	4083	4059	0	24 8 -0-
09	27540 X	27395	-0-	-145	-0-	23066	3	4329	9	N	3935	3901	0	34 8 -0-
10	27156 X	26410	-0-	-746	-0-	21976	3	4434	9	N	4031	4006	0	25 8 -0-
11	26580 X	26256	-0-	-324	-0-	21935	3	4321	9	N	3928	3908	0	20 8 -0-
12	28303 X	27568	-0-	-735	-0-	23043	3	4525	9	N	4114	4083	0	31 8 -0-
01	28303 X	24408	-0-	-3895	-0-	20104	3	4304	9	N	3913	3880	0	33 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289385	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	10360 - 22048				
M	O	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	105	X	105	-0-	-0-	-0-		3	3	102	9	N	93	93	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-	
-----																	
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289386	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10602 - 22232				
08	48953	X	48953	-0-	-0-	-0-	43507	3	5446	9	N	4951	4909	0	42	8	-0-
09	39689	X	39689	-0-	-0-	-0-	35181	3	4508	9	N	4098	4051	0	47	8	-0-
10	40808	X	40808	-0-	-0-	-0-	35905	3	4903	9	N	4457	4396	0	61	8	-0-
11	45882	X	45882	-0-	-0-	-0-	41001	3	4881	9	N	4437	4401	0	36	8	-0-
12	58358	X	58358	-0-	-0-	-0-	53313	3	5045	9	N	4586	4542	0	44	8	-0-
01	49729	X	49729	-0-	-0-	-0-	46976	3	2753	9	N	2503	2437	0	66	8	-0-
-----																	
ARCHER 56-2-5		WELL #:		2H	RRCID ->	289587	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	10975 - 15877				
08	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	14489	3	3576	9	N	3251	3236	0	15	8	-0-
09	16680	X	15731	-0-	-949	-0-	12353	3	3378	9	N	3071	2800	0	271	8	-0-
10	17236	X	17037	-0-	-199	-0-	13365	3	3672	9	N	3338	2965	0	373	8	-0-
11	17490	X	13431	-0-	-4059	-0-	10657	3	2774	9	N	2522	2341	0	181	8	-0-
12	38038	X	38038	-0-	-0-	-0-	34118	3	3920	9	N	3564	2968	0	596	8	-0-
01	46370	X	46370	-0-	-0-	-0-	42381	3	3989	9	N	3626	2735	0	891	8	-0-
-----																	
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289591	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10709	PERF.	11190 - 18690				
08	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	12924	3	1794	9	N	1631	1620	0	11	8	-0-
09	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	13553	3	1708	9	N	1553	1540	0	13	8	-0-
10	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	12601	3	1585	9	N	1441	1425	0	16	8	-0-
11	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	10613	3	1670	9	N	1518	1510	0	8	8	-0-
12	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	11654	3	1625	9	N	1477	1465	0	12	8	-0-
01	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	9969	3	2133	9	N	1939	1922	0	17	8	-0-
-----																	
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289595	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10795	PERF.	11035 - 18161				
08	31031	X	26256	-0-	-4775	-0-	21832	3	4424	9	N	4022	3996	0	26	8	-0-
09	29790	X	27327	-0-	-2463	-0-	23006	3	4321	9	N	3928	3890	0	38	8	-0-
10	32268	X	32268	-0-	-0-	-0-	27376	3	4892	9	N	4447	4392	0	55	8	-0-
11	27048	X	27048	-0-	-0-	-0-	23175	3	3873	9	N	3521	3493	0	28	8	-0-
12	28241	X	27301	-0-	-940	-0-	23299	3	4002	9	N	3638	3605	0	33	8	-0-
01	32271	X	28716	-0-	-3555	-0-	24460	3	4256	9	N	3869	3810	0	59	8	-0-
-----																	
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289611	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.	11265 - 18369				
08	19344	X	18120	-0-	-1224	-0-	15408	3	2712	9	N	2465	2452	0	13	8	-0-
09	18360	X	16952	-0-	-1408	-0-	14653	3	2299	9	N	2090	2075	0	15	8	-0-
10	18972	X	18786	-0-	-186	-0-	16181	3	2605	9	N	2368	2347	0	21	8	-0-
11	17550	X	17215	-0-	-335	-0-	14756	3	2459	9	N	2235	2224	0	11	8	-0-
12	18135	X	17085	-0-	-1050	-0-	14695	3	2390	9	N	2173	2158	0	15	8	-0-
01	18786	X	17342	-0-	-1444	-0-	14852	3	2490	9	N	2264	2239	0	25	8	-0-
-----																	
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	289612	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11288	PERF.	11572 - 18738				
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-				-0-	
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-				-0-	
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-				-0-	
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-	
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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 #:		5H	RRCID ->	289617	COMPL. DATE	02/20/2020	TOTAL DEPTH	11516	PERF.11173	- 18959				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08	527 X	-0-	-0-	-527	-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-			
-----																
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289636	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	11525	PERF.11910	- 19039				
08	56606 X	50824	-0-	-5782	-0-	47668	3	3156	9	N	2869	2831	0	38	8	-0-
09	54780 X	50274	-0-	-4506	-0-	47209	3	3065	9	N	2786	2735	0	51	8	-0-
10	56606 X	49090	-0-	-7516	-0-	46041	3	3049	9	N	2772	2710	0	62	8	-0-
11	52530 X	43547	-0-	-8983	-0-	40706	3	2841	9	N	2583	2551	0	32	8	-0-
12	51956 X	47275	-0-	-4681	-0-	44282	3	2993	9	N	2721	2675	0	46	8	-0-
01	51956 X	42030	-0-	-9926	-0-	39241	3	2789	9	N	2535	2470	0	65	8	-0-
-----																
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289673	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11310	- 18894				
08	13082 X	12289	-0-	-793	-0-	10213	3	2076	9	N	1887	1877	0	10	8	-0-
09	12660 X	11342	-0-	-1318	-0-	9411	3	1931	9	N	1755	1743	0	12	8	-0-
10	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	11227	3	2276	9	N	2069	2051	0	18	8	-0-
11	11880 X	11188	-0-	-692	-0-	9220	3	1968	9	N	1789	1780	0	9	8	-0-
12	12276 X	11000	-0-	-1276	-0-	9124	3	1876	9	N	1705	1694	0	11	8	-0-
01	13516 X	9678	-0-	-3838	-0-	7861	3	1817	9	N	1652	1634	0	18	8	-0-
-----																
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	289674	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	11301	PERF.11116	- 18762				
08	21074 X	21074	-0-	-0-	-0-	16919	3	4155	9	N	3777	3696	0	81	8	-0-
09	20006 X	20006	-0-	-0-	-0-	16122	3	3884	9	N	3531	3463	0	68	8	-0-
10	19627 X	19627	-0-	-0-	-0-	15797	3	3830	9	N	3482	3453	0	29	8	-0-
11	18434 X	18434	-0-	-0-	-0-	14849	3	3585	9	N	3259	3183	0	76	8	-0-
12	18825 X	18825	-0-	-0-	-0-	15109	3	3716	9	N	3378	3277	0	101	8	-0-
01	15872 X	14996	-0-	-876	-0-	11765	3	3231	9	N	2937	2801	0	136	8	-0-
-----																
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289702	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	11347	PERF.11436	- 18799				
08	22123 X	22123	-0-	-0-	-0-	18163	3	3960	9	Y	3600	3513	0	87	8	-0-
09	19724 X	19724	-0-	-0-	-0-	16104	3	3620	9	Y	3291	3225	0	66	8	-0-
10	20799 X	20799	-0-	-0-	-0-	17130	3	3669	9	Y	3335	3305	0	30	8	-0-
11	21420 X	17862	-0-	-3558	-0-	14462	3	3400	9	Y	3091	3024	0	67	8	-0-
12	22134 X	16979	-0-	-5155	-0-	13544	3	3435	9	Y	3123	3033	0	90	8	-0-
01	22134 X	13580	-0-	-8554	-0-	10519	3	3061	9	Y	2783	2654	0	129	8	-0-
-----																
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	289704	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11661	- 18334				
08	13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-				N	2	2	8				-0-
09	13320 X	-0-	-0-	-13320	-0-				N	-0-						-0-
10	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-				N	-0-						-0-
11	16055 X	16055	-0-	-0-	-0-	12526	3	3529	9	N	3208	3058	0	150	8	-0-
12	14278 X	14278	-0-	-0-	-0-	11316	3	2962	9	N	2693	2563	0	130	8	-0-
01	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	10118	3	2989	9	N	2717	2569	0	148	8	-0-
-----																
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	289722	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	11548	PERF.11763	- 18356				
08	23808 X	21878	-0-	-1930	-0-	17101	3	4777	9	N	4343	4302	0	41	8	-0-
09	23040 X	20346	-0-	-2694	-0-	16131	3	4215	9	N	3832	3801	0	31	8	-0-
10	21669 X	20013	-0-	-1656	-0-	15774	3	4239	9	N	3854	3841	0	13	8	-0-
11	21180 X	17833	-0-	-3347	-0-	13950	3	3883	9	N	3530	3499	0	31	8	-0-
12	21886 X	19371	-0-	-2515	-0-	15292	3	4079	9	N	3708	3664	0	44	8	-0-
01	21886 X	17905	-0-	-3981	-0-	14172	3	3733	9	N	3394	3323	0	71	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528												
ASPEN 55-1-30 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	289779	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH	11291	PERF.	11585	-	19262	
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		18166 X	14948	-0-	-3218	-0-	12719	3	2229	9	N	2026	2018	0	8 8	-0-	
09		17580 X	13020	-0-	-4560	-0-	10884	3	2136	9	N	1942	1924	0	18 8	-0-	
10		18166 X	7799	-0-	-10367	-0-	6781	3	1018	9	N	925	912	0	13 8	-0-	
11		16320 X	10087	-0-	-6233	-0-	8812	3	1275	9	N	1159	1148	0	11 8	-0-	
12		15066 X	12799	-0-	-2267	-0-	11260	3	1539	9	N	1399	1382	0	17 8	-0-	
01		14942 X	11028	-0-	-3914	-0-	9672	3	1356	9	N	1233	1217	0	16 8	-0-	
-----																	
LONGHORN 55-1-30 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	289796	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	11653	-	18683	
08		13981 X	12137	-0-	-1844	-0-	10199	3	1938	9	N	1762	1752	0	10 8	-0-	
09		13350 X	11790	-0-	-1560	-0-	9796	3	1994	9	N	1813	1797	0	16 8	-0-	
10		15314 X	10487	-0-	-4827	-0-	8947	3	1540	9	N	1400	1388	0	12 8	-0-	
11		14820 X	11479	-0-	-3341	-0-	9697	3	1782	9	N	1620	1610	0	10 8	-0-	
12		15314 X	12396	-0-	-2918	-0-	10481	3	1915	9	N	1741	1726	0	15 8	-0-	
01		12183 X	9081	-0-	-3102	-0-	7463	3	1618	9	N	1471	1457	0	14 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		20987 X	20920	-0-	-67	-0-	17951	3	2969	9	Y	2699	2674	0	25 8	-0-	
09		26506 X	26506	-0-	-0-	-0-	23827	3	2679	9	Y	2435	2405	0	30 8	-0-	
10		34867 X	34867	-0-	-0-	-0-	32229	3	2638	9	Y	2398	2364	0	34 8	-0-	
11		20250 X	17402	-0-	-2848	-0-	14848	3	2554	9	Y	2322	2300	0	22 8	-0-	
12		20987 X	16187	-0-	-4800	-0-	13835	3	2352	9	Y	2138	2117	0	21 8	-0-	
01		20987 X	16479	-0-	-4508	-0-	13951	3	2528	9	Y	2298	2265	0	33 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		21204 X	19842	-0-	-1362	-0-	17773	3	2069	9	Y	1881	1865	0	16 8	-0-	
09		20370 X	19810	-0-	-560	-0-	17334	3	2476	9	Y	2251	2231	0	20 8	-0-	
10		20584 X	19624	-0-	-960	-0-	16763	3	2861	9	Y	2601	2578	0	23 8	-0-	
11		19200 X	16327	-0-	-2873	-0-	13873	3	2454	9	Y	2231	2219	0	12 8	-0-	
12		20460 X	16133	-0-	-4327	-0-	13709	3	2424	9	Y	2204	2189	0	15 8	-0-	
01		20460 X	12474	-0-	-7986	-0-	10404	3	2070	9	Y	1882	1859	0	23 8	-0-	
-----																	
EBONY 55-1-40 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	289894	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	11517	-	19161	
08		21269 X	21269	-0-	-0-	-0-	16876	3	4393	9	N	3994	3981	0	13 8	-0-	
09		20429 X	20429	-0-	-0-	-0-	16362	3	4067	9	N	3697	3679	0	18 8	-0-	
10		20336 X	19849	-0-	-487	-0-	15967	3	3882	9	N	3529	3514	0	15 8	-0-	
11		20580 X	3797	-0-	-16783	-0-	203	3	3594	9	N	3267	3256	0	11 8	-0-	
*12		21266 X	20242	-0-	-1024	-0-	16751	3	3491	9	N	3174	3159	0	15 8	-0-	
01		21266 X	15697	-0-	-5569	-0-	12811	3	2886	9	N	2624	2611	0	13 8	-0-	
-----																	
SPRUCE 56-2-13 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289938	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10910	-	17916	
08		30752 X	20086	-0-	-10666	-0-	16499	3	3587	9	N	3261	3232	0	29 8	-0-	
09		29760 X	19294	-0-	-10466	-0-	15959	3	3335	9	N	3032	2993	0	39 8	-0-	
10		30752 X	18688	-0-	-12064	-0-	15206	3	3482	9	N	3165	3123	0	42 8	-0-	
11		29760 X	18666	-0-	-11094	-0-	15333	3	3333	9	N	3030	3014	0	16 8	-0-	
12		25916 X	19299	-0-	-6617	-0-	15827	3	3472	9	N	3156	3136	0	20 8	-0-	
01		20088 X	17878	-0-	-2210	-0-	14544	3	3334	9	N	3031	2998	0	33 8	-0-	
-----																	
HAWTHORN 55-1-23 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289972	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	11928	-	19617	
08		29915 X	22676	-0-	-7239	-0-	18429	3	4247	9	Y	3861	3800	0	61 8	-0-	
09		28950 X	7050	-0-	-21900	-0-	3097	3	3953	9	Y	3594	3546	0	48 8	-0-	
10		29450 X	18538	-0-	-10912	-0-	14436	3	4102	9	Y	3729	3708	0	21 8	-0-	
11		25320 X	16436	-0-	-8884	-0-	13743	3	2693	9	Y	2448	2398	0	50 8	-0-	
12		27373 X	18314	-0-	-9059	-0-	14817	3	3497	9	Y	3179	3114	0	65 8	-0-	
01		22661 X	15830	-0-	-6831	-0-	12314	3	3516	9	Y	3196	3087	0	109 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SABINE PASS 53-4-4 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289993	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11355	- 16911	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14353 X	14068	-0-	-285	-0-	11023 3	3045 9	N	2768	2753 0	15 8	-0-	
09	14070 X	12277	-0-	-1793	-0-	9514 3	2763 9	N	2512	2495 0	17 8	-0-	
10	14539 X	11125	-0-	-3414	-0-	8604 3	2521 9	N	2292	2280 0	12 8	-0-	
11	14070 X	12307	-0-	-1763	-0-	9553 3	2754 9	N	2504	2496 0	8 8	-0-	
12	14074 X	11368	-0-	-2706	-0-	8773 3	2595 9	N	2359	2341 0	18 8	-0-	
01	14074 X	11166	-0-	-2908	-0-	8738 3	2428 9	N	2207	2180 0	27 8	-0-	
-----													
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290006	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11977	- 22209	
08	33611 X	33611	-0-	-0-	-0-	28284 3	5327 9	Y	4843	4820 0	23 8	-0-	
09	42223 X	42223	-0-	-0-	-0-	37023 3	5200 9	Y	4727	4695 0	32 8	-0-	
10	36910 X	36910	-0-	-0-	-0-	32079 3	4831 9	Y	4392	4366 0	26 8	-0-	
11	34521 X	34521	-0-	-0-	-0-	30001 3	4520 9	Y	4109	4089 0	20 8	-0-	
12	24189 X	24189	-0-	-0-	-0-	21681 3	2508 9	Y	2280	2255 0	25 8	-0-	
01	37236 X	37236	-0-	-0-	-0-	30842 3	6394 9	Y	5813	5777 0	36 8	-0-	
-----													
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290045	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10860	- 18542	
08	30783 X	26724	-0-	-4059	-0-	22042 3	4682 9	N	4256	4226 0	30 8	-0-	
09	29790 X	25962	-0-	-3828	-0-	21522 3	4440 9	N	4036	3995 0	41 8	-0-	
10	30783 X	27234	-0-	-3549	-0-	22501 3	4733 9	N	4303	4245 0	58 8	-0-	
11	27600 X	23955	-0-	-3645	-0-	19540 3	4415 9	N	4014	3981 0	33 8	-0-	
12	27721 X	27721	-0-	-0-	-0-	22955 3	4766 9	N	4333	4290 0	43 8	-0-	
01	27249 X	23397	-0-	-3852	-0-	19139 3	4258 9	N	3871	3807 0	64 8	-0-	
-----													
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290064	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL DEPTH	11695	PERF.12000	- 22328	
08	25667 X	25667	-0-	-0-	-0-	20460 3	5207 9	Y	4734	4635 0	99 8	-0-	
09	18270 X	2854	-0-	-15416	-0-	278 3	2576 9	Y	2342	2299 0	43 8	-0-	
10	18879 X	2667	-0-	-16212	-0-	261 3	2406 9	Y	2187	2171 0	16 8	-0-	
11	24840 X	5427	-0-	-19413	-0-	480 3	4947 9	Y	4497	4434 0	63 8	-0-	
12	25668 X	1982	-0-	-23686	-0-	183 3	1799 9	Y	1635	1578 0	57 8	-0-	
01	25668 X	1692	-0-	-23976	-0-	144 3	1548 9	Y	1407	1271 0	136 8	-0-	
-----													
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290066	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	11432	PERF.11697	- 19376	
08	24400 X	24400	-0-	-0-	-0-	19930 3	4470 9	Y	4064	3983 0	81 8	-0-	
09	25178 X	25178	-0-	-0-	-0-	21210 3	3968 9	Y	3607	3541 0	66 8	-0-	
10	24128 X	24128	-0-	-0-	-0-	20473 3	3655 9	Y	3323	3294 0	29 8	-0-	
11	23610 X	23246	-0-	-364	-0-	20008 3	3238 9	Y	2944	2876 0	68 8	-0-	
12	26009 X	24076	-0-	-1933	-0-	20803 3	3273 9	Y	2975	2877 0	98 8	-0-	
01	26009 X	14336	-0-	-11673	-0-	11865 3	2471 9	Y	2246	2132 0	114 8	-0-	
-----													
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290067	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	11582	PERF.11995	- 19685	
08	20987 X	17297	-0-	-3690	-0-	13305 3	3992 9	Y	3629	3613 0	16 8	-0-	
09	20114 X	20114	-0-	-0-	-0-	16628 3	3486 9	Y	3169	3148 0	21 8	-0-	
10	19561 X	17027	-0-	-2534	-0-	13829 3	3198 9	Y	2907	2891 0	16 8	-0-	
11	17790 X	15810	-0-	-1980	-0-	12721 3	3089 9	Y	2808	2796 0	12 8	-0-	
12	20770 X	16509	-0-	-4261	-0-	13201 3	3308 9	Y	3007	2989 0	18 8	-0-	
01	20770 X	12659	-0-	-8111	-0-	10125 3	2534 9	Y	2304	2287 0	17 8	-0-	
-----													
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290068	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11858	- 21824	
08	33976 X	33766	-0-	-210	-0-	28466 3	5300 9	Y	4818	4748 0	70 8	-0-	
09	32790 X	26939	-0-	-5851	-0-	21670 3	5269 9	Y	4790	4729 0	61 8	-0-	
10	32488 X	23773	-0-	-8715	-0-	18776 3	4997 9	Y	4543	4517 0	26 8	-0-	
11	32670 X	25337	-0-	-7333	-0-	20290 3	5047 9	Y	4588	4530 0	58 8	-0-	
12	33759 X	22373	-0-	-11386	-0-	17663 3	4710 9	Y	4282	4200 0	82 8	-0-	
01	33759 X	18340	-0-	-15419	-0-	13746 3	4594 9	Y	4176	4026 0	150 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 #:		2H	RRCID ->	290104	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.	11723 - 19413
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		26722 X	13876	-0-	-12846	-0-	11013 3	2863 9	Y	2603	2530 0	73 8	-0-
09		25860 X	20882	-0-	-4978	-0-	18199 3	2683 9	Y	2439	2382 0	57 8	-0-
10		26071 X	20387	-0-	-5684	-0-	17662 3	2725 9	Y	2477	2451 0	26 8	-0-
11		21480 X	18801	-0-	-2679	-0-	16207 3	2594 9	Y	2358	2298 0	60 8	-0-
12		21576 X	17066	-0-	-4510	-0-	14603 3	2463 9	Y	2239	2161 0	78 8	-0-
01		21576 X	16666	-0-	-4910	-0-	14205 3	2461 9	Y	2237	2115 0	122 8	-0-
-----													
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290109	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	11588 - 18904
08		20553 X	14823	-0-	-5730	-0-	12031 3	2792 9	N	2538	2520 0	18 8	-0-
09		21318 X	21318	-0-	-0-	-0-	17790 3	3528 9	N	3207	3170 0	37 8	-0-
10		22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	18716 3	3475 9	N	3159	3112 0	47 8	-0-
11		18360 X	16415	-0-	-1945	-0-	13653 3	2762 9	N	2511	2490 0	21 8	-0-
12		22041 X	18584	-0-	-3457	-0-	15339 3	3245 9	N	2950	2918 0	32 8	-0-
01		22196 X	19152	-0-	-3044	-0-	15116 3	4036 9	N	3669	3617 0	52 8	-0-
-----													
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290116	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10756 - 18072
08		10912 X	657	-0-	-10255	-0-	404 3	253 9	N	230	223 0	7 8	-0-
09		9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	7633 3	1815 9	N	1650	1615 0	35 8	-0-
10		12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	10315 3	2367 9	N	2152	2100 0	52 8	-0-
11		9420 X	4896	-0-	-4524	-0-	3811 3	1085 9	N	986	972 0	14 8	-0-
12		9765 X	6554	-0-	-3211	-0-	4959 3	1595 9	N	1450	1427 0	23 8	-0-
01		12679 X	8992	-0-	-3687	-0-	7239 3	1753 9	N	1594	1546 0	48 8	-0-
-----													
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290117	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.	11011 - 18327
08		25209 X	25209	-0-	-0-	-0-	22126 3	3083 9	N	2803	2787 0	16 8	-0-
09		21600 X	20072	-0-	-1528	-0-	17426 3	2646 9	N	2405	2384 0	21 8	-0-
10		22196 X	20233	-0-	-1963	-0-	17567 3	2666 9	N	2424	2397 0	27 8	-0-
11		24390 X	18935	-0-	-5455	-0-	16586 3	2349 9	N	2135	2121 0	14 8	-0-
12		25203 X	19845	-0-	-5358	-0-	17325 3	2520 9	N	2291	2272 0	19 8	-0-
01		25203 X	17609	-0-	-7594	-0-	15270 3	2339 9	N	2126	2095 0	31 8	-0-
-----													
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290141	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11355	PERF.	10975 - 19299
08		25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	21001 3	4002 9	Y	3638	3527 0	111 8	-0-
09		28855 X	28855	-0-	-0-	-0-	25337 3	3518 9	Y	3198	3107 0	91 8	-0-
10		26494 X	26494	-0-	-0-	-0-	23328 3	3166 9	Y	2878	2839 0	39 8	-0-
11		24210 X	23707	-0-	-503	-0-	20749 3	2958 9	Y	2689	2605 0	84 8	-0-
12		29822 X	23556	-0-	-6266	-0-	20628 3	2928 9	Y	2662	2546 0	116 8	-0-
01		29822 X	18179	-0-	-11643	-0-	15515 3	2664 9	Y	2422	2253 0	169 8	-0-
-----													
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290150	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL	DEPTH	11303	PERF.	11862 - 19829
08		7812 X	6376	-0-	-1436	-0-	4782 3	1594 9	Y	1449	1433 0	16 8	-0-
09		7800 X	5664	-0-	-2136	-0-	4122 3	1542 9	Y	1402	1379 0	23 8	-0-
10		8060 X	5438	-0-	-2622	-0-	3815 3	1623 9	Y	1475	1458 0	17 8	-0-
11		7800 X	5058	-0-	-2742	-0-	3595 3	1463 9	Y	1330	1316 0	14 8	-0-
12		7812 X	6231	-0-	-1581	-0-	5107 3	1124 9	Y	1022	1000 0	22 8	-0-
01		9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	6100 3	3005 9	Y	2732	2708 0	24 8	-0-
-----													
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290153	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10571	PERF.	10902 - 18218
08		24490 X	23480	-0-	-1010	-0-	20353 3	3127 9	N	2843	2822 0	21 8	-0-
09		23550 X	23476	-0-	-74	-0-	20420 3	3056 9	N	2778	2748 0	30 8	-0-
10		23458 X	23458	-0-	-0-	-0-	20412 3	3046 9	N	2769	2731 0	38 8	-0-
11		22710 X	20818	-0-	-1892	-0-	18095 3	2723 9	N	2475	2455 0	20 8	-0-
12		24273 X	22305	-0-	-1968	-0-	19318 3	2987 9	N	2715	2688 0	27 8	-0-
01		24273 X	22775	-0-	-1498	-0-	19812 3	2963 9	N	2694	2650 0	44 8	-0-





OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
08	20801 X	14099	-0-	-6702	-0-	11100 3	2999 9	N	2726	2707 0	19 8	-0-		
09	19590 X	18773	-0-	-817	-0-	15284 3	3489 9	N	3172	3136 0	36 8	-0-		
10	20026 X	19125	-0-	-901	-0-	15662 3	3463 9	N	3148	3102 0	46 8	-0-		
11	17910 X	15179	-0-	-2731	-0-	12089 3	3090 9	N	2809	2787 0	22 8	-0-		
12	19406 X	17712	-0-	-1694	-0-	14129 3	3583 9	N	3257	3226 0	31 8	-0-		
01	19406 X	16783	-0-	-2623	-0-	13475 3	3308 9	N	3007	2958 0	49 8	-0-		
-----														
HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146														
08	26478 X	26478	-0-	-0-	-0-	21349 3	5129 9	N	4663	4580 0	83 8	-0-		
09	24607 X	24607	-0-	-0-	-0-	20148 3	4459 9	N	4054	3992 0	62 8	-0-		
10	24723 X	24723	-0-	-0-	-0-	20361 3	4362 9	N	3965	3937 0	28 8	-0-		
11	25500 X	23344	-0-	-2156	-0-	19198 3	4146 9	N	3769	3706 0	63 8	-0-		
12	26350 X	24637	-0-	-1713	-0-	20326 3	4311 9	N	3919	3829 0	90 8	-0-		
01	26350 X	22724	-0-	-3626	-0-	18632 3	4092 9	N	3720	3582 0	138 8	-0-		
-----														
REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330														
08	14192 X	14192	-0-	-0-	-0-	10145 3	4047 9	Y	3679	3654 0	25 8	-0-		
09	14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	10133 3	4000 9	Y	3636	3601 0	35 8	-0-		
10	14570 X	13745	-0-	-825	-0-	9789 3	3956 9	Y	3596	3571 0	25 8	-0-		
11	15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	11501 3	4179 9	Y	3799	3779 0	20 8	-0-		
12	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	12422 3	4375 9	Y	3977	3947 0	30 8	-0-		
01	14966 X	14966	-0-	-0-	-0-	10811 3	4155 9	Y	3777	3745 0	32 8	-0-		
-----														
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937														
08	12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	10257 3	2731 9	Y	2483	2474 0	9 8	-0-		
09	12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	10138 3	2658 9	Y	2416	2404 0	12 8	-0-		
10	13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	10357 3	2665 9	Y	2423	2413 0	10 8	-0-		
11	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	11482 3	2545 9	Y	2314	2306 0	8 8	-0-		
12	16607 X	16607	-0-	-0-	-0-	14043 3	2564 9	Y	2331	2320 0	11 8	-0-		
01	11966 X	9370	-0-	-2596	-0-	8136 3	1234 9	Y	1122	1109 0	13 8	-0-		
-----														
SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652														
08	25916 X	5230	-0-	-20686	-0-	3607 3	1623 9	Y	1475	1468 0	7 8	-0-		
09	24000 X	10117	-0-	-13883	-0-	8469 3	1648 9	Y	1498	1458 0	40 8	-0-		
10	23808 X	12190	-0-	-11618	-0-	9835 3	2355 9	Y	2141	2093 0	48 8	-0-		
11	21840 X	12092	-0-	-9748	-0-	9431 3	2661 9	Y	2419	2380 0	39 8	-0-		
12	19437 X	12895	-0-	-6542	-0-	9816 3	3079 9	Y	2799	2770 0	29 8	-0-		
01	12780 X	12780	-0-	-0-	-0-	9643 3	3137 9	Y	2852	2801 0	51 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	14880 X	14052	-0-	-828	-0-	10993 3	3059 9	Y	2781	2766 0	15 8	-0-		
09	14400 X	13254	-0-	-1146	-0-	10430 3	2824 9	Y	2567	2547 0	20 8	-0-		
10	14880 X	13467	-0-	-1413	-0-	10604 3	2863 9	Y	2603	2587 0	16 8	-0-		
11	13590 X	12774	-0-	-816	-0-	9923 3	2851 9	Y	2592	2579 0	13 8	-0-		
12	14043 X	11471	-0-	-2572	-0-	8610 3	2861 9	Y	2601	2582 0	19 8	-0-		
01	14043 X	2094	-0-	-11949	-0-	1355 3	739 9	Y	672	660 0	12 8	-0-		
-----														
SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427														
08	11594 X	10551	-0-	-1043	-0-	8625 3	1926 9	Y	1751	1742 0	9 8	-0-		
09	11220 X	8903	-0-	-2317	-0-	7287 3	1616 9	Y	1469	1456 0	13 8	-0-		
10	11594 X	9937	-0-	-1657	-0-	8105 3	1832 9	Y	1665	1649 0	16 8	-0-		
11	10320 X	8666	-0-	-1654	-0-	6925 3	1741 9	Y	1583	1569 0	14 8	-0-		
12	10540 X	8643	-0-	-1897	-0-	6898 3	1745 9	Y	1586	1575 0	11 8	-0-		
01	10540 X	7681	-0-	-2859	-0-	6024 3	1657 9	Y	1506	1486 0	20 8	-0-		

PHANTOM (WOLFPCAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392														
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	30194 X	18690	-0-	-11504	-0-	15647	3	3043	9	Y	2766	2755	0	-0-
09	29220 X	16259	-0-	-12961	-0-	13586	3	2673	9	Y	2430	2417	0	-0-
10	18755 X	18742	-0-	-13	-0-	15687	3	3055	9	Y	2777	2756	0	-0-
11	19166 X	19166	-0-	-0-	-0-	16167	3	2999	9	Y	2726	2707	0	-0-
12	18693 X	10495	-0-	-8198	-0-	8812	3	1683	9	Y	1530	1521	0	-0-
01	18755 X	2118	-0-	-16637	-0-	1185	3	933	9	Y	848	841	0	-0-
-----														
LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193														
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	270 X	-0-	-0-	-270	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	13795 X	11749	-0-	-2046	-0-	9151	2	1	3	Y	2243	2224	0	74
						130	4	2467	9					
09	12570 X	12334	-0-	-236	-0-	9279	2	1	3	Y	2480	2456	0	67
						326	4	2728	9					
*10	11935 X	11322	-0-	-613	-0-	8374	2	1	3	Y	2536	2517	0	64
						157	4	2790	9					
*11	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	9139	2	121	4	Y	2556	2530	0	72
						2812	9							
12	12741 X	12102	-0-	-639	-0-	9095	2	1	3	Y	2622	2589	0	78
						122	4	2884	9					
01	12741 X	10406	-0-	-2335	-0-	7685	2	113	4	Y	2371	2332	0	88
						2608	9							
-----														
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621														
08	19654 X	18916	-0-	-738	-0-	16048	3	2868	9	Y	2607	2607	0	130
09	17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	14499	3	2683	9	Y	2439	2402	0	140
10	18662 X	16939	-0-	-1723	-0-	14190	3	2749	9	Y	2499	2484	0	119
11	18300 X	18148	-0-	-152	-0-	15232	3	2916	9	Y	2651	2602	0	146
12	18910 X	17471	-0-	-1439	-0-	14713	3	2758	9	Y	2507	2499	0	128
01	18910 X	12825	-0-	-6085	-0-	10263	3	2562	9	Y	2329	2411	0	22
-----														
TEMIN UNIT 2-27 WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196														
08	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	7190	3	91	4	Y	1657	1705	0	226
						1823	9							
09	7800 X	5886	-0-	-1914	-0-	4558	3	60	4	Y	1153	1142	0	228
						1268	9							
10	9331 X	9051	-0-	-280	-0-	7136	3	86	4	Y	1663	1574	0	307
						1829	9							
11	9030 X	6254	-0-	-2776	-0-	5088	3	52	4	Y	1013	1138	0	178
						1114	9							
12	9331 X	4649	-0-	-4682	-0-	3682	3	42	4	Y	841	833	0	180
						925	9							
01	9114 X	32	-0-	-9082	-0-	31	3	1	9	Y	1	181	0	-0-



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
RED BLUFF 57-38		WELL #:		1H	RRCID ->	290706	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL	DEPTH	10203	PERF.10450	-	14650	
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		12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	10340 2	2358 9	Y	2144	2041 0			204	
09		12060 X	12037	-0-	-23	-0-	10156 2	1881 9	Y	1710	331 0	1431 1		142	
10		11284 X	11248	-0-	-36	-0-	9352 2	1896 9	Y	1724	10 8	784 1		121	
11		12300 X	9015	-0-	-3285	-0-	7157 2	1858 9	Y	1689	955 0	731 1		175	
12		15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	13428 2	1932 9	Y	1756	6 8			85	
01		12710 X	9429	-0-	-3281	-0-	7342 2	2087 9	Y	1897	900 0	8 8		117	
											4 8				
											9 8				
REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290774	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.11640	-	21994	
08		36593 X	36593	-0-	-0-	-0-	32754 3	3839 9	Y	3490	3304 0	167 8		43	
09		29820 X	28906	-0-	-914	-0-	25057 3	3849 9	Y	3499	3414 0	100 8		28	
10		42780 X	29310	-0-	-13470	-0-	24824 3	4486 9	Y	4078	3946 0	127 8		33	
11		41400 X	28709	-0-	-12691	-0-	24802 3	3907 9	Y	3552	3429 0	126 8		30	
12		42780 X	33416	-0-	-9364	-0-	29466 3	3950 9	Y	3591	3520 0	75 8		26	
01		36580 X	31231	-0-	-5349	-0-	27887 3	3344 9	Y	3040	2907 0	122 8		37	
FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290823	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.11397	-	21751	
08		18848 X	16547	-0-	-2301	-0-	14344 3	2203 9	Y	2003	1913 0	77 8		25	
09		15465 X	15465	-0-	-0-	-0-	12806 3	2659 9	Y	2417	2370 0	52 8		20	
10		20925 X	17016	-0-	-3909	-0-	14157 3	2859 9	Y	2599	2531 0	64 8		24	
11		20250 X	17002	-0-	-3248	-0-	14523 3	2479 9	Y	2254	2198 0	61 8		19	
12		20925 X	17251	-0-	-3674	-0-	14763 3	2488 9	Y	2262	2224 0	40 8		17	
01		17019 X	13842	-0-	-3177	-0-	11942 3	1900 9	Y	1727	1671 0	52 8		21	
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291114	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL	DEPTH	11248	PERF.11620	-	21381	
08		24428 X	17806	-0-	-6622	-0-	14143 3	3663 9	Y	3330	3235 0	95 8		-0-	
09		22800 X	16039	-0-	-6761	-0-	13912 3	2127 9	Y	1934	1856 0	78 8		-0-	
10		21638 X	12867	-0-	-8771	-0-	10757 3	2110 9	Y	1918	1889 0	29 8		-0-	
11		20250 X	1738	-0-	-18512	-0-	1298 3	440 9	Y	400	387 0	13 8		-0-	
12		20398 X	16	-0-	-20382	-0-	1 3	15 9	Y	14	14 0			-0-	
01		17794 X	-0-	-0-	-17794	-0-			Y	-0-				-0-	
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		3HR	RRCID ->	291246	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11673	PERF.12191	-	19463	
08		20119 X	16401	-0-	-3718	-0-	12131 3	4270 9	Y	3882	3866 0	16 8		-0-	
09		19470 X	15672	-0-	-3798	-0-	11668 3	4004 9	Y	3640	3618 0	22 8		-0-	
10		18042 X	15373	-0-	-2669	-0-	11555 3	3818 9	Y	3471	3453 0	18 8		-0-	
11		17460 X	17456	-0-	-4	-0-	13059 3	4397 9	Y	3997	3982 0	15 8		-0-	
12		18128 X	18128	-0-	-0-	-0-	13354 3	4774 9	Y	4340	4318 0	22 8		-0-	
01		16399 X	16337	-0-	-62	-0-	11748 3	4589 9	Y	4172	4149 0	23 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		57505 X	50723	-0-	-6782	-0-	43972 3	6751 9	Y	6137	6103 0	34 8		-0-	
09		51390 X	43211	-0-	-8179	-0-	37105 3	6106 9	Y	5551	5506 0	45 8		-0-	
10		45730 X	45730	-0-	-0-	-0-	38742 3	6988 9	Y	6353	6341 0	12 8		-0-	
11		49080 X	37102	-0-	-11978	-0-	30564 3	6538 9	Y	5944	5940 0	4 8		-0-	
12		50716 X	36776	-0-	-13940	-0-	30046 3	6730 9	Y	6118	6106 0	12 8		-0-	
01		50716 X	30334	-0-	-20382	-0-	25933 3	4401 9	Y	4001	3974 0	27 8		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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	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	22475	X	18303	-0-	-4172	-0-	13308	3	4995	9	Y	4541	4452	0	89	8	-0-
09	21510	X	17465	-0-	-4045	-0-	13205	3	4260	9	Y	3873	3804	0	69	8	-0-
10	20398	X	19343	-0-	-1055	-0-	14996	3	4347	9	Y	3952	3922	0	30	8	-0-
11	25423	X	25423	-0-	-0-	-0-	21167	3	4256	9	Y	3869	3799	0	70	8	-0-
12	26401	X	26401	-0-	-0-	-0-	21777	3	4624	9	Y	4204	4106	0	98	8	-0-
01	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	18481	3	3587	9	Y	3261	3115	0	146	8	-0-
-----																	
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291493	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL DEPTH	11849	PERF.12330	-	19600				
08	30953	X	30953	-0-	-0-	-0-	26058	3	4895	9	Y	4450	4433	0	17	8	-0-
09	20250	X	14736	-0-	-5514	-0-	10264	3	4472	9	Y	4065	4042	0	23	8	-0-
10	20925	X	12916	-0-	-8009	-0-	8974	3	3942	9	Y	3584	3568	0	16	8	-0-
11	23850	X	12339	-0-	-11511	-0-	8457	3	3882	9	Y	3529	3517	0	12	8	-0-
12	24645	X	12499	-0-	-12146	-0-	8444	3	4055	9	Y	3686	3669	0	17	8	-0-
01	24645	X	11206	-0-	-13439	-0-	7663	3	3543	9	Y	3221	3202	0	19	8	-0-
-----																	
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	291496	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	11417	PERF.11902	-	22239				
08	18166	X	16323	-0-	-1843	-0-	11338	3	4985	9	Y	4532	4515	0	17	8	-0-
09	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	13472	3	5335	9	Y	4850	4820	0	30	8	-0-
10	19902	X	15040	-0-	-4862	-0-	10623	3	4417	9	Y	4015	3998	0	17	8	-0-
11	19260	X	16781	-0-	-2479	-0-	11967	3	4814	9	Y	4376	4359	0	17	8	-0-
12	26169	X	26169	-0-	-0-	-0-	20380	3	5789	9	Y	5263	5227	0	36	8	-0-
01	19437	X	18750	-0-	-687	-0-	14681	3	4069	9	Y	3699	3676	0	23	8	-0-
-----																	
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		82H	RRCID ->	291505	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	11128	PERF.11398	-	21728				
08	53971	X	46041	-0-	-7930	-0-	41399	3	4642	9	Y	4220	4176	0	44	8	-0-
09	52230	X	35407	-0-	-16823	-0-	31138	3	4269	9	Y	3881	3823	0	58	8	-0-
10	49383	X	23259	-0-	-26124	-0-	18846	3	4413	9	Y	4012	3969	0	43	8	-0-
11	45450	X	23336	-0-	-22114	-0-	19160	3	4176	9	Y	3796	3761	0	35	8	-0-
12	46035	X	22190	-0-	-23845	-0-	18120	3	4070	9	Y	3700	3648	0	52	8	-0-
01	46035	X	23371	-0-	-22664	-0-	19316	3	4055	9	Y	3686	3635	0	51	8	-0-
-----																	
TABASCO CAT 54-43-6 UNIT		WELL #:		82H	RRCID ->	291550	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11724	-	21257				
08	25079	X	14550	-0-	-10529	-0-	11580	3	2970	9	Y	2700	2683	0	42	8	89
09	24510	X	16342	-0-	-8168	-0-	13426	3	2916	9	Y	2651	2607	0	62	8	71
*10	25327	X	16984	-0-	-8343	-0-	13805	3	3179	9	Y	2890	2842	0	46	8	73
*11	24510	X	19637	-0-	-4873	-0-	16727	3	2910	9	Y	2645	2609	0	35	8	74
*12	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	16147	3	2804	9	Y	2549	2493	0	55	8	75
01	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	14537	3	3021	9	Y	2746	2668	0	52	8	101
-----																	
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		72H	RRCID ->	291596	COMPL. DATE	03/04/2023	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10474	-	20697				
08	29853	X	27842	-0-	-2011	-0-	21430	3	6412	9	Y	5829	5749	0	80	8	-0-
09	29280	X	26680	-0-	-2600	-0-	20776	3	5904	9	Y	5367	5303	0	64	8	-0-
10	30256	X	27954	-0-	-2302	-0-	22083	3	5871	9	Y	5337	5308	0	29	8	-0-
11	29280	X	28858	-0-	-422	-0-	23050	3	5808	9	Y	5280	5212	0	68	8	-0-
12	29953	X	29953	-0-	-0-	-0-	24002	3	5951	9	Y	5410	5313	0	97	8	-0-
01	45666	X	45666	-0-	-0-	-0-	41197	3	4469	9	Y	4063	3948	0	115	8	-0-
-----																	
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	291660	COMPL. DATE	06/09/2021	TOTAL DEPTH	9723	PERF.10230	-	20794				
08	29295	X	28671	-0-	-624	-0-	25340	3	3331	9	Y	3028	3009	0	19	8	-0-
09	28350	X	26804	-0-	-1546	-0-	23866	3	2938	9	Y	2671	2648	0	23	8	-0-
10	31630	X	31630	-0-	-0-	-0-	27824	3	3806	9	Y	3460	3413	0	47	8	-0-
11	31182	X	31182	-0-	-0-	-0-	27211	3	3971	9	Y	3610	3588	0	22	8	-0-
12	31792	X	31792	-0-	-0-	-0-	28020	3	3772	9	Y	3429	3401	0	28	8	-0-
01	31620	X	29796	-0-	-1824	-0-	26353	3	3443	9	Y	3130	3084	0	46	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 291661		COMPL. DATE 06/13/2021		TOTAL DEPTH 9527		PERF.10070		- 20930				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
08	36394	X	32403	-0-	-3991	-0-	28311	3	4092	9	Y	3720	3688	0	32 8	-0-
09	31320	X	28775	-0-	-2545	-0-	27159	3	1616	9	Y	1469	1426	0	43 8	-0-
10	33694	X	33694	-0-	-0-	-0-	29074	3	4620	9	Y	4200	4138	0	62 8	-0-
11	31769	X	31769	-0-	-0-	-0-	27444	3	4325	9	Y	3932	3901	0	31 8	-0-
12	33961	X	33961	-0-	-0-	-0-	29483	3	4478	9	Y	4071	4031	0	40 8	-0-
01	33697	X	31749	-0-	-1948	-0-	27475	3	4274	9	Y	3885	3819	0	66 8	-0-
-----																
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291663		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 9564		PERF.10284		- 20570				
08	37755	X	37755	-0-	-0-	-0-	33039	3	4716	9	Y	4287	4237	0	50 8	-0-
09	33398	X	33398	-0-	-0-	-0-	28791	3	4607	9	Y	4188	4136	0	52 8	-0-
10	39040	X	39040	-0-	-0-	-0-	33926	3	5114	9	Y	4649	4567	0	82 8	-0-
11	46199	X	46199	-0-	-0-	-0-	40873	3	5326	9	Y	4842	4796	0	46 8	-0-
12	47609	X	47609	-0-	-0-	-0-	42451	3	5158	9	Y	4689	4633	0	56 8	-0-
01	46014	X	46014	-0-	-0-	-0-	41218	3	4796	9	Y	4360	4268	0	92 8	-0-
-----																
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291838		COMPL. DATE 12/16/2020		TOTAL DEPTH 10868		PERF.10986		- 22716				
08	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	19859	3	3535	9	Y	3214	3181	0	33 8	-0-
09	22440	X	22429	-0-	-11	-0-	19021	3	3408	9	Y	3098	3053	0	45 8	-0-
10	23188	X	22993	-0-	-195	-0-	19647	3	3346	9	Y	3042	3007	0	35 8	-0-
11	22525	X	22525	-0-	-0-	-0-	19144	3	3381	9	Y	3074	3052	0	22 8	-0-
12	23188	X	21662	-0-	-1526	-0-	18362	3	3300	9	Y	3000	2950	0	50 8	-0-
01	23188	X	19752	-0-	-3436	-0-	16695	3	3057	9	Y	2779	2723	0	56 8	-0-
-----																
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291839		COMPL. DATE 12/17/2020		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11015		- 21369				
08	22413	X	20743	-0-	-1670	-0-	17426	3	3317	9	Y	3015	2994	0	21 8	-0-
09	21690	X	19955	-0-	-1735	-0-	16666	3	3289	9	Y	2990	2961	0	29 8	-0-
10	22413	X	18347	-0-	-4066	-0-	15256	3	3091	9	Y	2810	2790	0	20 8	-0-
11	21690	X	14806	-0-	-6884	-0-	10513	3	4293	9	Y	3903	3894	0	9 8	-0-
12	22413	X	20421	-0-	-1992	-0-	15927	3	4494	9	Y	4085	4052	0	33 8	-0-
01	20739	X	19592	-0-	-1147	-0-	15915	3	3677	9	Y	3343	3303	0	40 8	-0-
-----																
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 291844		COMPL. DATE 12/17/2020		TOTAL DEPTH 10774		PERF.10980		- 20692				
08	28745	X	28745	-0-	-0-	-0-	24266	3	4479	9	Y	4072	4033	0	39 8	-0-
09	30844	X	30844	-0-	-0-	-0-	26649	3	4195	9	Y	3814	3760	0	54 8	-0-
10	24749	X	24749	-0-	-0-	-0-	20401	3	4348	9	Y	3953	3912	0	41 8	-0-
11	20400	X	18498	-0-	-1902	-0-	14033	3	4465	9	Y	4059	4035	0	24 8	-0-
12	21080	X	17228	-0-	-3852	-0-	12665	3	4563	9	Y	4148	4093	0	55 8	-0-
01	21080	X	18210	-0-	-2870	-0-	13777	3	4433	9	Y	4030	3968	0	62 8	-0-
-----																
PALMITO RANCH 53-4-3 A		WELL #: 1H		RRCID -> 291953		COMPL. DATE 03/30/2021		TOTAL DEPTH 10838		PERF.10917		- 18583				
08	19375	X	15389	-0-	-3986	-0-	11843	3	3546	9	N	3224	3199	0	25 8	-0-
09	18210	X	15367	-0-	-2843	-0-	12011	3	3356	9	N	3051	3014	0	37 8	-0-
10	16833	X	14880	-0-	-1953	-0-	11643	3	3237	9	N	2943	2916	0	27 8	-0-
11	16290	X	15688	-0-	-602	-0-	12331	3	3357	9	N	3052	3033	0	19 8	-0-
12	16833	X	9621	-0-	-7212	-0-	7607	3	2014	9	N	1831	1794	0	37 8	-0-
01	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	12654	3	3513	9	N	3194	3141	0	53 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	34213	X	34213	-0-	-0-	-0-	28766	3	5447	9	Y	4952	4908	0	44 8	-0-
09	39305	X	39305	-0-	-0-	-0-	33248	3	6057	9	Y	5506	5431	0	75 8	-0-
10	34873	X	34873	-0-	-0-	-0-	28780	3	6093	9	Y	5539	5520	0	19 8	-0-
11	33300	X	28816	-0-	-4484	-0-	24135	3	4681	9	Y	4255	4249	0	6 8	-0-
12	34410	X	27949	-0-	-6461	-0-	23772	3	4177	9	Y	3797	3783	0	14 8	-0-
01	34410	X	27864	-0-	-6546	-0-	23126	3	4738	9	Y	4307	4277	0	30 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	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	19905 X	19905	-0-	-0-	-0-	791 1	13552 3	Y	5056	5030 0	26 8	-0-	
						5562 9							
09	20449 X	20449	-0-	-0-	-0-	804 1	14389 3	Y	4778	4742 0	36 8	-0-	
						5256 9							
10	20983 X	20983	-0-	-0-	-0-	804 1	14851 3	Y	4844	4815 0	29 8	-0-	
						5328 9							
11	19647 X	19647	-0-	-0-	-0-	758 1	13607 3	Y	4802	4780 0	22 8	-0-	
						5282 9							
12	23423 X	23423	-0-	-0-	-0-	953 1	16904 3	Y	5060	5029 0	31 8	-0-	
						5566 9							
01	21142 X	14554	-0-	-6588	-0-	317 1	8877 3	Y	4873	4840 0	33 8	-0-	
						5360 9							
-----													
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 121H		RRCID ->	292320	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11898	- 21860		
08	23002 X	-0-	-0-	-23002	-0-			Y	-0-			-0-	
09	16890 X	-0-	-0-	-16890	-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-	
-----													
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 12HZ		RRCID ->	292330	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9978	PERF.10125	- 17791		
08	37944 X	34005	-0-	-3939	-0-	31825 3	2180 9	Y	1982	1963 0	19 8	-0-	
09	36720 X	32035	-0-	-4685	-0-	30357 3	1678 9	Y	1525	1490 0	35 8	-0-	
10	37944 X	34173	-0-	-3771	-0-	31345 3	2828 9	Y	2571	2532 0	39 8	-0-	
11	34020 X	25520	-0-	-8500	-0-	23354 3	2166 9	Y	1969	1955 0	14 8	-0-	
12	34007 X	33214	-0-	-793	-0-	29771 3	3443 9	Y	3130	3107 0	23 8	-0-	
01	34162 X	27336	-0-	-6826	-0-	25207 3	2129 9	Y	1935	1917 0	18 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	41323 X	35361	-0-	-5962	-0-	28632 3	6729 9	Y	6117	6082 0	35 8	-0-	
09	33210 X	32748	-0-	-462	-0-	26391 3	6357 9	Y	5779	5732 0	47 8	-0-	
10	35279 X	35279	-0-	-0-	-0-	28717 3	6562 9	Y	5965	5906 0	59 8	-0-	
11	35927 X	35927	-0-	-0-	-0-	29796 3	6131 9	Y	5574	5540 0	34 8	-0-	
12	35371 X	32450	-0-	-2921	-0-	25937 3	6513 9	Y	5921	5877 0	44 8	-0-	
01	35371 X	29090	-0-	-6281	-0-	23375 3	5715 9	Y	5195	5125 0	70 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	30535 X	24562	-0-	-5973	-0-	18857 3	5705 9	Y	5186	5156 0	30 8	-0-	
09	32502 X	32502	-0-	-0-	-0-	25958 3	6544 9	Y	5949	5899 0	50 8	-0-	
10	31713 X	30581	-0-	-1132	-0-	23130 3	7451 9	Y	6774	6757 0	17 8	-0-	
11	30690 X	25756	-0-	-4934	-0-	20492 3	5264 9	Y	4785	4780 0	5 8	-0-	
12	33263 X	24875	-0-	-8388	-0-	19746 3	5129 9	Y	4663	4651 0	12 8	-0-	
01	33263 X	25989	-0-	-7274	-0-	20577 3	5412 9	Y	4920	4898 0	22 8	-0-	
-----													
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292363	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	9798	PERF.10108	- 17939		
08	24950 X	24950	-0-	-0-	-0-	20879 3	4071 9	Y	3701	3673 0	28 8	-0-	
09	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	9055 3	3428 9	Y	3116	3083 0	33 8	-0-	
10	13578 X	5795	-0-	-7783	-0-	2577 3	3218 9	Y	2925	2888 0	37 8	-0-	
11	13140 X	8072	-0-	-5068	-0-	4648 3	3424 9	Y	3113	3092 0	21 8	-0-	
12	22919 X	22919	-0-	-0-	-0-	19740 3	3179 9	Y	2890	2855 0	35 8	-0-	
01	21771 X	21771	-0-	-0-	-0-	18302 3	3469 9	Y	3154	3095 0	59 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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 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		32736 X	27186	-0-	-5550	-0-	22963 3	4223 9	Y	3839	3813 0	26 8	-0-
09		30990 X	29142	-0-	-1848	-0-	25003 3	4139 9	Y	3763	3727 0	36 8	-0-
10		31558 X	29213	-0-	-2345	-0-	25268 3	3945 9	Y	3586	3540 0	46 8	-0-
11		33577 X	33577	-0-	-0-	-0-	28705 3	4872 9	Y	4429	4401 0	28 8	-0-
12		30101 X	29818	-0-	-283	-0-	26487 3	3331 9	Y	3028	2994 0	34 8	-0-
01		30101 X	27536	-0-	-2565	-0-	23830 3	3706 9	Y	3369	3316 0	53 8	-0-
-----													
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 14HZ		RRCID ->	292367	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL	DEPTH	10026	PERF.	9852	- 17516
08		38502 X	34464	-0-	-4038	-0-	31339 3	3125 9	Y	2841	2811 0	30 8	-0-
09		37260 X	35306	-0-	-1954	-0-	32256 3	3050 9	Y	2773	2747 0	26 8	-0-
10		38502 X	37279	-0-	-1223	-0-	34177 3	3102 9	Y	2820	2783 0	37 8	-0-
11		36390 X	30580	-0-	-5810	-0-	27985 3	2595 9	Y	2359	2342 0	17 8	-0-
12		36642 X	36642	-0-	-0-	-0-	33693 3	2949 9	Y	2681	2655 0	26 8	-0-
01		40539 X	40539	-0-	-0-	-0-	37331 3	3208 9	Y	2916	2867 0	49 8	-0-
-----													
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 13HZ		RRCID ->	292370	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL	DEPTH	9884	PERF.	9761	- 17427
08		40207 X	28393	-0-	-11814	-0-	25945 3	2448 9	Y	2225	2206 0	19 8	-0-
09		38910 X	30096	-0-	-8814	-0-	27313 3	2783 9	Y	2530	2507 0	23 8	-0-
10		34720 X	29377	-0-	-5343	-0-	26658 3	2719 9	Y	2472	2442 0	30 8	-0-
11		33600 X	25433	-0-	-8167	-0-	23100 3	2333 9	Y	2121	2105 0	16 8	-0-
12		32116 X	26728	-0-	-5388	-0-	24286 3	2442 9	Y	2220	2197 0	23 8	-0-
01		31093 X	25513	-0-	-5580	-0-	23078 3	2435 9	Y	2214	2167 0	47 8	-0-
-----													
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 15HZ		RRCID ->	292371	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL	DEPTH	9936	PERF.	10152	- 17818
08		33325 X	30980	-0-	-2345	-0-	28341 3	2639 9	Y	2399	2382 0	17 8	-0-
09		32250 X	19809	-0-	-12441	-0-	18158 3	1651 9	Y	1501	1490 0	11 8	-0-
10		33325 X	32562	-0-	-763	-0-	29915 3	2647 9	Y	2406	2375 0	31 8	-0-
11		31740 X	25891	-0-	-5849	-0-	23790 3	2101 9	Y	1910	1895 0	15 8	-0-
12		32674 X	26707	-0-	-5967	-0-	24368 3	2339 9	Y	2126	2104 0	22 8	-0-
01		32550 X	15485	-0-	-17065	-0-	14252 3	1233 9	Y	1121	1091 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		61349 X	47351	-0-	-13998	-0-	43808 3	3543 9	Y	3221	3199 0	22 8	-0-
09		59370 X	43931	-0-	-15439	-0-	40330 3	3601 9	Y	3274	3245 0	29 8	-0-
10		49538 X	43457	-0-	-6081	-0-	1040 1	38900 3	Y	3197	3156 0	41 8	-0-
							3517 9						
11		47940 X	31809	-0-	-16131	-0-	219 1	28696 3	Y	2631	2614 0	17 8	-0-
							2894 9						
12		47337 X	41237	-0-	-6100	-0-	1106 1	36369 3	Y	3420	3395 0	25 8	-0-
							3762 9						
01		47337 X	42777	-0-	-4560	-0-	583 1	39133 3	Y	2783	2746 0	37 8	-0-
							3061 9						
-----													
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #: 14HA		RRCID ->	292386	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL	DEPTH	9841	PERF.	10268	- 20589
08		35650 X	35104	-0-	-546	-0-	28467 3	6637 9	Y	6034	5999 0	35 8	-0-
09		34500 X	32937	-0-	-1563	-0-	26815 3	6122 9	Y	5565	5519 0	46 8	-0-
10		34038 X	33854	-0-	-184	-0-	27596 3	6258 9	Y	5689	5630 0	59 8	-0-
11		33960 X	32862	-0-	-1098	-0-	27034 3	5828 9	Y	5298	5264 0	34 8	-0-
12		35092 X	33651	-0-	-1441	-0-	27449 3	6202 9	Y	5638	5592 0	46 8	-0-
01		35092 X	30415	-0-	-4677	-0-	24860 3	5555 9	Y	5050	4972 0	78 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
GORCON 57-1-33 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID -> 292387		COMPL. DATE 09/15/2021				TOTAL DEPTH 9902 PERF.10200 - 20546						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE		
08	32984	X	31877	-0-	-1107	-0-	26633	3	5244	9	Y	4767	4734	0	33 8	-0-
09	31140	X	30104	-0-	-1036	-0-	25198	3	4906	9	Y	4460	4418	0	42 8	-0-
10	32178	X	31329	-0-	-849	-0-	26292	3	5037	9	Y	4579	4526	0	53 8	-0-
11	30840	X	30452	-0-	-388	-0-	25688	3	4764	9	Y	4331	4301	0	30 8	-0-
12	31868	X	31323	-0-	-545	-0-	26161	3	5162	9	Y	4693	4654	0	39 8	-0-
01	31868	X	27733	-0-	-4135	-0-	23283	3	4450	9	Y	4045	3988	0	57 8	-0-
-----																
GORCON 57-1-33 UNIT		WELL #: 13HR		RRCID -> 292389		COMPL. DATE 09/15/2021				TOTAL DEPTH 10034 PERF.10672 - 20819						
08	35030	X	33711	-0-	-1319	-0-	27779	3	5932	9	Y	5393	5363	0	30 8	-0-
09	33900	X	31150	-0-	-2750	-0-	25669	3	5481	9	Y	4983	4941	0	42 8	-0-
10	32891	X	32869	-0-	-22	-0-	27258	3	5611	9	Y	5101	5046	0	55 8	-0-
11	32610	X	31303	-0-	-1307	-0-	25934	3	5369	9	Y	4881	4850	0	31 8	-0-
12	33697	X	32551	-0-	-1146	-0-	26838	3	5713	9	Y	5194	5153	0	41 8	-0-
01	33697	X	28635	-0-	-5062	-0-	23673	3	4962	9	Y	4511	4449	0	62 8	-0-
-----																
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 15H		RRCID -> 292505		COMPL. DATE 09/26/2021				TOTAL DEPTH 9937 PERF.10266 - 17733						
08	30473	X	25301	-0-	-5172	-0-	21986	3	3315	9	Y	3014	2981	0	33 8	-0-
09	29490	X	26416	-0-	-3074	-0-	22981	3	3435	9	Y	3123	3075	0	48 8	-0-
10	30473	X	19032	-0-	-11441	-0-	433	1	16201	3	Y	2180	2135	0	45 8	-0-
							2398	9								
11	26940	X	14396	-0-	-12544	-0-	92	1	12094	3	Y	2009	1989	0	20 8	-0-
							2210	9								
12	27838	X	18731	-0-	-9107	-0-	467	1	15370	3	Y	2631	2602	0	29 8	-0-
							2894	9								
01	27311	X	18209	-0-	-9102	-0-	227	1	15241	3	Y	2492	2448	0	44 8	-0-
							2741	9								
-----																
ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID -> 292510		COMPL. DATE 11/07/2021				TOTAL DEPTH 11691 PERF.11839 - 22230						
08	25916	X	16971	-0-	-8945	-0-	12337	3	4634	9	Y	4213	4168	0	45 8	-0-
09	31770	X	16812	-0-	-14958	-0-	12117	3	4695	9	Y	4268	4222	0	46 8	-0-
10	32829	X	19592	-0-	-13237	-0-	14565	3	5027	9	Y	4570	4536	0	34 8	-0-
11	31770	X	20141	-0-	-11629	-0-	15330	3	4811	9	Y	4374	4347	0	27 8	-0-
12	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	15944	3	4741	9	Y	4310	4271	0	39 8	-0-
01	19592	X	17940	-0-	-1652	-0-	13670	3	4270	9	Y	3882	3838	0	44 8	-0-
-----																
MANASSAS STATE 55-4-22-21 D		WELL #: 14HZ		RRCID -> 292539		COMPL. DATE 04/29/2021				TOTAL DEPTH 10893 PERF.11041 - 21002						
08	33108	X	17613	-0-	-15495	-0-	13905	3	3708	9	Y	3371	3360	0	11 8	-0-
09	32430	X	23149	-0-	-9281	-0-	18963	3	4186	9	Y	3805	3786	0	19 8	-0-
10	33511	X	20281	-0-	-13230	-0-	15809	3	4472	9	Y	4065	4059	0	6 8	-0-
11	32430	X	19580	-0-	-12850	-0-	16163	3	3417	9	Y	3106	3104	0	2 8	-0-
12	25358	X	18597	-0-	-6761	-0-	15416	3	3181	9	Y	2892	2888	0	4 8	-0-
01	23932	X	18239	-0-	-5693	-0-	14856	3	3383	9	Y	3075	3067	0	8 8	-0-
-----																
ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID -> 292540		COMPL. DATE 11/07/2021				TOTAL DEPTH 11465 PERF.11740 - 22213						
08	66402	X	13736	-0-	-52666	-0-	10296	3	3440	9	Y	3127	3096	0	31 8	-0-
09	64260	X	15141	-0-	-49119	-0-	11525	3	3616	9	Y	3287	3249	0	38 8	-0-
10	66402	X	15281	-0-	-51121	-0-	11792	3	3489	9	Y	3172	3141	0	31 8	-0-
11	31170	X	3548	-0-	-27622	-0-	2675	3	873	9	Y	794	769	0	25 8	-0-
12	16461	X	1220	-0-	-15241	-0-	691	3	529	9	Y	481	436	0	45 8	-0-
01	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	216	170	0	46 8	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: S 13H		RRCID ->	292727	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9916	PERF.10444	- 18559
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		41602 X	31460	-0-	-10142	-0-	28050 3	3410 9	Y	3100	3081 0	19 8	-0-	
09		40260 X	31059	-0-	-9201	-0-	27609 3	3450 9	Y	3136	3109 0	27 8	-0-	
10		41602 X	30979	-0-	-10623	-0-	717 1	26826 3	Y	3124	3086 0	38 8	-0-	
							3436 9							
11		30780 X	23463	-0-	-7317	-0-	156 1	20419 3	Y	2625	2608 0	17 8	-0-	
							2888 9							
12		32085 X	30664	-0-	-1421	-0-	794 1	26094 3	Y	3433	3408 0	25 8	-0-	
							3776 9							
01		32085 X	25868	-0-	-6217	-0-	334 1	22420 3	Y	2831	2794 0	37 8	-0-	
							3114 9							
-----														
PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->		292763		COMPL. DATE 12/06/2021		TOTAL DEPTH 10981		PERF.11198		- 20474
08		24738 X	20562	-0-	-4176	-0-	15709 3	4853 9	Y	4412	4383 0	29 8	-0-	
09		36330 X	13448	-0-	-22882	-0-	10018 3	3430 9	Y	3118	3087 0	31 8	-0-	
10		37541 X	22164	-0-	-15377	-0-	16557 3	5607 9	Y	5097	5080 0	17 8	-0-	
11		36330 X	15795	-0-	-20535	-0-	11662 3	4133 9	Y	3757	3751 0	6 8	-0-	
12		20553 X	17965	-0-	-2588	-0-	13426 3	4539 9	Y	4126	4108 0	18 8	-0-	
01		22165 X	12179	-0-	-9986	-0-	8898 3	3281 9	Y	2983	2957 0	26 8	-0-	
-----														
BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->		292765		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 10014		PERF.10195		- 18070
08		28086 X	23275	-0-	-4811	-0-	19180 3	4095 9	Y	3723	3699 0	24 8	-0-	
09		26490 X	23889	-0-	-2601	-0-	20041 3	3848 9	Y	3498	3464 0	34 8	-0-	
10		25730 X	24386	-0-	-1344	-0-	20753 3	3633 9	Y	3303	3261 0	42 8	-0-	
11		24300 X	20952	-0-	-3348	-0-	18273 3	2679 9	Y	2435	2411 0	24 8	-0-	
12		24831 X	17623	-0-	-7208	-0-	13173 3	4450 9	Y	4045	4016 0	29 8	-0-	
01		24676 X	15669	-0-	-9007	-0-	12499 3	3170 9	Y	2882	2836 0	46 8	-0-	
-----														
PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->		292785		COMPL. DATE 12/06/2021		TOTAL DEPTH 11096		PERF.11064		- 21530
08		23095 X	21586	-0-	-1509	-0-	18229 3	3357 9	Y	3052	3028 0	24 8	-0-	
09		24828 X	24828	-0-	-0-	-0-	20870 3	3958 9	Y	3598	3570 0	28 8	-0-	
10		23093 X	23093	-0-	-0-	-0-	18852 3	4241 9	Y	3855	3847 0	8 8	-0-	
11		20880 X	20709	-0-	-171	-0-	17029 3	3680 9	Y	3345	3342 0	3 8	-0-	
12		23095 X	21832	-0-	-1263	-0-	17803 3	4029 9	Y	3663	3654 0	9 8	-0-	
01		23095 X	22825	-0-	-270	-0-	18742 3	4083 9	Y	3712	3695 0	17 8	-0-	
-----														
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 11H		RRCID ->		292811		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH 9861		PERF.10240		- 18393
08		46562 X	37009	-0-	-9553	-0-	31315 3	5694 9	Y	5176	5132 0	44 8	-0-	
09		45060 X	36213	-0-	-8847	-0-	30459 3	5754 9	Y	5231	5168 0	63 8	-0-	
10		46562 X	38458	-0-	-8104	-0-	840 1	31405 3	Y	5648	5556 0	92 8	-0-	
							6213 9							
11		40650 X	28093	-0-	-12557	-0-	176 1	23059 3	Y	4416	4378 0	38 8	-0-	
							4858 9							
12		40214 X	40214	-0-	-0-	-0-	992 1	32616 3	Y	6005	5940 0	65 8	-0-	
							6606 9							
01		38471 X	35368	-0-	-3103	-0-	437 1	29286 3	Y	5132	5040 0	92 8	-0-	
							5645 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
KING CANYON STATE 54-1-8-5 C		WELL #: 19H		RRCID -> 292882		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 11630 PERF.12445 - 22662						
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	14849 X	12241	-0-	-2608	-0-	193	1	10027	3	Y	1837	1818	0	19 8	-0-	
						2021	9									
09	14370 X	10582	-0-	-3788	-0-	211	1	8775	3	Y	1451	1426	0	25 8	-0-	
						1596	9									
10	12369 X	11135	-0-	-1234	-0-	213	1	9523	3	Y	1272	1254	0	18 8	-0-	
						1399	9									
11	11970 X	10409	-0-	-1561	-0-	355	1	8862	3	Y	1084	1071	0	13 8	-0-	
						1192	9									
12	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	478	1	10036	3	Y	1892	1871	0	21 8	-0-	
						2081	9									
01	12245 X	11753	-0-	-492	-0-	213	1	9009	3	Y	2301	2278	0	23 8	-0-	
						2531	9									
KING CANYON STATE 54-1-8-5 D		WELL #: 74H		RRCID -> 292883		COMPL. DATE 12/31/2021				TOTAL DEPTH 11061 PERF.11690 - 21941						
08	21390 X	10132	-0-	-11258	-0-	110	1	5718	3	Y	3913	3906	0	7 8	-0-	
						4304	9									
09	21450 X	10244	-0-	-11206	-0-	164	1	6817	3	Y	2966	2956	0	10 8	-0-	
						3263	9									
10	22165 X	4945	-0-	-17220	-0-	62	1	2767	3	Y	1924	1922	0	2 8	-0-	
						2116	9									
11	21450 X	19250	-0-	-2200	-0-	552	1	13759	3	Y	4490	4482	0	8 8	-0-	
						4939	9									
12	10571 X	4506	-0-	-6065	-0-	121	1	2544	3	Y	1674	1671	0	3 8	-0-	
						1841	9									
01	10571 X	8639	-0-	-1932	-0-	167	1	7055	3	Y	1288	1282	0	6 8	-0-	
						1417	9									
KING CANYON STATE 54-1-8-5 B		WELL #: 18H		RRCID -> 292884		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 11162 PERF.11995 - 22212						
08	23963 X	17104	-0-	-6859	-0-	260	1	13490	3	Y	3049	3014	0	35 8	-0-	
						3354	9									
09	23190 X	14693	-0-	-8497	-0-	282	1	11690	3	Y	2474	2431	0	43 8	-0-	
						2721	9									
10	23963 X	17229	-0-	-6734	-0-	319	1	14303	3	Y	2370	2335	0	35 8	-0-	
						2607	9									
11	18180 X	17370	-0-	-810	-0-	577	1	14381	3	Y	2193	2166	0	27 8	-0-	
						2412	9									
12	19258 X	19258	-0-	-0-	-0-	716	1	15043	3	Y	3181	3142	0	39 8	-0-	
						3499	9									
01	20082 X	20082	-0-	-0-	-0-	352	1	14890	3	Y	4400	4354	0	46 8	-0-	
						4840	9									
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID -> 292901		COMPL. DATE 03/08/2022				TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9815 - 19903						
08	69192 X	-0-	-0-	-69192	-0-					Y	-0-					-0-
09	58050 X	-0-	-0-	-58050	-0-					Y	-0-					-0-
10	57195 X	-0-	-0-	-57195	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	55350 X	18488	-0-	-36862	-0-	17143	3	1345	9	Y	1223	1211	0	12 8	-0-	
12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	2438	3	1209	9	Y	1099	1089	0	10 8	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	525	523	0	2 8	-0-	
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID -> 292912		COMPL. DATE 03/08/2022				TOTAL DEPTH 9948 PERF. 9927 - 20042						
08	66061 X	40229	-0-	-25832	-0-	35020	3	5209	9	Y	4735	4698	0	37 8	-0-	
09	63930 X	38666	-0-	-25264	-0-	33823	3	4843	9	Y	4403	4357	0	46 8	-0-	
10	66030 X	39207	-0-	-26823	-0-	34199	3	5008	9	Y	4553	4489	0	64 8	-0-	
11	38940 X	32230	-0-	-6710	-0-	28119	3	4111	9	Y	3737	3710	0	27 8	-0-	
12	40322 X	40322	-0-	-0-	-0-	35519	3	4803	9	Y	4366	4321	0	45 8	-0-	
01	40238 X	37111	-0-	-3127	-0-	32876	3	4235	9	Y	3850	3778	0	72 8	-0-	









OIL AND GAS DIVISION

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	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	35929 X	34153	-0-	-1776	-0-	29349 3	4804 9	Y	4367	4339 0	28 8	-0-	
09	34770 X	31414	-0-	-3356	-0-	27299 3	4115 9	Y	3741	3709 0	32 8	-0-	
10	35929 X	33598	-0-	-2331	-0-	29394 3	4204 9	Y	3822	3795 0	27 8	-0-	
11	35949 X	35949	-0-	-0-	-0-	31409 3	4540 9	Y	4127	4107 0	20 8	-0-	
12	34255 X	34203	-0-	-52	-0-	29451 3	4752 9	Y	4320	4290 0	30 8	-0-	
01	34162 X	32171	-0-	-1991	-0-	27820 3	4351 9	Y	3955	3924 0	31 8	-0-	
-----													
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	293283	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	11354	PERF.	11613	- 21944	
08	53692 X	30996	-0-	-22696	-0-	25668 3	5328 9	Y	4844	4809 0	35 8	-0-	
09	51960 X	31882	-0-	-20078	-0-	26409 3	5473 9	Y	4975	4932 0	43 8	-0-	
10	53692 X	34315	-0-	-19377	-0-	28973 3	5342 9	Y	4856	4823 0	33 8	-0-	
11	38520 X	33440	-0-	-5080	-0-	28479 3	4961 9	Y	4510	4487 0	23 8	-0-	
12	32953 X	32338	-0-	-615	-0-	27428 3	4910 9	Y	4464	4430 0	34 8	-0-	
01	34317 X	31146	-0-	-3171	-0-	26332 3	4814 9	Y	4376	4337 0	39 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	73346 X	42753	-0-	-30593	-0-	35045 3	7708 9	Y	7007	6969 0	38 8	-0-	
09	66060 X	23247	-0-	-42813	-0-	19093 3	4154 9	Y	3776	3755 0	21 8	-0-	
10	46748 X	761	-0-	-45987	-0-	641 3	120 9	Y	109	106 0	3 8	-0-	
11	45210 X	30419	-0-	-14791	-0-	24146 3	6273 9	Y	5703	5665 0	38 8	-0-	
12	46717 X	41871	-0-	-4846	-0-	33832 3	8039 9	Y	7308	7247 0	61 8	-0-	
01	43800 X	43800	-0-	-0-	-0-	35660 3	8140 9	Y	7400	7295 0	105 8	-0-	
-----													
SILVERTIP 76-18 N		WELL #: 15H		RRCID ->	293321	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	11923	PERF.	12469	- 22514	
08	25544 X	22988	-0-	-2556	-0-	691 1	13196 3	Y	8273	8246 0	27 8	22	
						1 4	9100 9						
09	24720 X	22941	-0-	-1779	-0-	525 1	14576 3	Y	7127	7097 0	40 8	12	
						7840 9							
10	25544 X	22819	-0-	-2725	-0-	513 1	14294 3	Y	7284	7259 0	23 8	14	
						8012 9							
11	24720 X	23305	-0-	-1415	-0-	480 1	14905 3	Y	7200	7176 0	28 8	10	
						7920 9							
12	40163 X	40163	-0-	-0-	-0-	895 1	29765 3	Y	8639	8609 0	25 8	15	
						9503 9							
01	32357 X	32357	-0-	-0-	-0-	663 1	25504 3	Y	5595	5564 0	32 8	14	
						35 4	6155 9						
-----													
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	293322	COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10395	- 20607	
08	48125 X	48125	-0-	-0-	-0-	40341 3	7784 9	Y	7076	7053 0	23 8	-0-	
09	50588 X	50588	-0-	-0-	-0-	43077 3	7511 9	Y	6828	6789 0	39 8	-0-	
10	51410 X	51410	-0-	-0-	-0-	43930 3	7480 9	Y	6800	6741 0	59 8	-0-	
11	48474 X	48474	-0-	-0-	-0-	41769 3	6705 9	Y	6095	6063 0	32 8	-0-	
12	48256 X	48256	-0-	-0-	-0-	41543 3	6713 9	Y	6103	6069 0	34 8	-0-	
01	43229 X	43229	-0-	-0-	-0-	36659 3	6570 9	Y	5973	5911 0	62 8	-0-	
-----													
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	293323	COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL DEPTH	10397	PERF.	10559	- 20312	
08	90086 X	74826	-0-	-15260	-0-	66558 3	8268 9	Y	7516	7477 0	39 8	-0-	
09	87180 X	75194	-0-	-11986	-0-	67340 3	7854 9	Y	7140	7077 0	63 8	-0-	
10	80350 X	80350	-0-	-0-	-0-	72311 3	8039 9	Y	7308	7215 0	93 8	-0-	
11	76192 X	76192	-0-	-0-	-0-	68958 3	7234 9	Y	6576	6525 0	51 8	-0-	
12	77686 X	72652	-0-	-5034	-0-	65655 3	6997 9	Y	6361	6311 0	50 8	-0-	
01	80352 X	64128	-0-	-16224	-0-	57548 3	6580 9	Y	5982	5889 0	93 8	-0-	



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 14H		RRCID ->	293378	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL DEPTH	9963	PERF.10133	- 25149		
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		81158 X	61310	-0-	-19848	-0-	53200 3	8110 9	Y	7373	7300 0	73 8	-0-
09		70740 X	60779	-0-	-9961	-0-	51947 3	8832 9	Y	8029	7921 0	108 8	-0-
*10		73098 X	31918	-0-	-41180	-0-	1292 1	27305 3	Y	3019	2977 0	42 8	-0-
							3321 9						
*11		70740 X	9197	-0-	-61543	-0-	220 1	7603 3	Y	1249	1244 0	5 8	-0-
							1374 9						
*12		74878 X	74878	-0-	-0-	-0-	2415 1	60245 3	Y	11107	10990 0	117 8	-0-
							12218 9						
*01		64090 X	64090	-0-	-0-	-0-	2242 1	53968 3	Y	7164	7005 0	159 8	-0-
							7880 9						
-----													
BONSAI STATE 56-2-13-25 B		WELL #: 14H		RRCID ->	293385	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	10750	PERF.11235	- 24189		
08		71300 X	47833	-0-	-23467	-0-	40533 3	7300 9	Y	6636	6603 0	33 8	-0-
09		64230 X	45946	-0-	-18284	-0-	38913 3	7033 9	Y	6394	6350 0	44 8	-0-
10		57474 X	37271	-0-	-20203	-0-	31394 3	5877 9	Y	5343	5297 0	46 8	-0-
11		50910 X	39573	-0-	-11337	-0-	33334 3	6239 9	Y	5672	5641 0	31 8	-0-
12		52607 X	46991	-0-	-5616	-0-	40425 3	6566 9	Y	5969	5928 0	41 8	-0-
01		47833 X	39557	-0-	-8276	-0-	33625 3	5932 9	Y	5393	5323 0	70 8	-0-
-----													
BONSAI STATE 56-2-13-25 C		WELL #: 15H		RRCID ->	293386	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	10643	PERF.11146	- 24102		
08		66371 X	56641	-0-	-9730	-0-	49223 3	7418 9	Y	6744	6710 0	34 8	-0-
09		64230 X	50332	-0-	-13898	-0-	43449 3	6883 9	Y	6257	6212 0	45 8	-0-
10		60016 X	45209	-0-	-14807	-0-	38358 3	6851 9	Y	6228	6173 0	55 8	-0-
11		56010 X	47347	-0-	-8663	-0-	40386 3	6961 9	Y	6328	6293 0	35 8	-0-
12		57877 X	52213	-0-	-5664	-0-	45464 3	6749 9	Y	6135	6093 0	42 8	-0-
01		56637 X	51396	-0-	-5241	-0-	44525 3	6871 9	Y	6246	6173 0	73 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		61566 X	49452	-0-	-12114	-0-	40173 3	9279 9	Y	8435	8368 0	67 8	-0-
09		45941 X	45941	-0-	-0-	-0-	37636 3	8305 9	Y	7550	7459 0	91 8	-0-
*10		50568 X	50568	-0-	-0-	-0-	1885 1	39829 3	Y	8049	7936 0	113 8	-0-
							8854 9						
*11		57830 X	57830	-0-	-0-	-0-	1395 1	48225 3	Y	7464	7404 0	60 8	-0-
							8210 9						
*12		53314 X	53314	-0-	-0-	-0-	1774 1	44258 3	Y	6620	6509 0	111 8	-0-
							7282 9						
*01		49445 X	48477	-0-	-968	-0-	1687 1	40611 3	Y	5617	5475 0	142 8	-0-
							6179 9						
-----													
PADUCAH STATE 55-4-33-34 B		WELL #: 13HZ		RRCID ->	293560	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL DEPTH	10719	PERF.10728	- 21033		
08		32519 X	16911	-0-	-15608	-0-	14423 3	2488 9	Y	2262	2253 0	9 8	-0-
09		32307 X	32307	-0-	-0-	-0-	27634 3	4673 9	Y	4248	4220 0	28 8	-0-
10		26960 X	26960	-0-	-0-	-0-	22510 3	4450 9	Y	4045	4038 0	7 8	-0-
11		23700 X	20734	-0-	-2966	-0-	17524 3	3210 9	Y	2918	2916 0	2 8	-0-
12		32519 X	16968	-0-	-15551	-0-	14094 3	2874 9	Y	2613	2608 0	5 8	-0-
01		32519 X	17083	-0-	-15436	-0-	14123 3	2960 9	Y	2691	2681 0	10 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		32116 X	20244	-0-	-11872	-0-	14612 3	5632 9	Y	5120	5092 0	28 8	-0-
09		41916 X	41916	-0-	-0-	-0-	33612 3	8304 9	Y	7549	7487 0	62 8	-0-
10		36884 X	36884	-0-	-0-	-0-	28477 3	8407 9	Y	7643	7623 0	20 8	-0-
11		24383 X	24383	-0-	-0-	-0-	19850 3	4533 9	Y	4121	4116 0	5 8	-0-
12		32116 X	11885	-0-	-20231	-0-	9442 3	2443 9	Y	2221	2215 0	6 8	-0-
01		32116 X	25069	-0-	-7047	-0-	19702 3	5367 9	Y	4879	4851 0	28 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
PADUCAH STATE 55-4-33-34 A		WELL #: 12HZ		RRCID -> 293641		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 10524		PERF.10699		- 20983		
M	O	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	24391 X	24391	-0-	-0-	-0-	18940	3	5451 9	Y	4955	4924 0	31 8	-0-	
09	28157 X	28157	-0-	-0-	-0-	22880	3	5277 9	Y	4797	4734 0	63 8	-0-	
10	27301 X	27301	-0-	-0-	-0-	21670	3	5631 9	Y	5119	5098 0	21 8	-0-	
11	24870 X	21464	-0-	-3406	-0-	17729	3	3735 9	Y	3395	3388 0	7 8	-0-	
12	28520 X	22243	-0-	-6277	-0-	18401	3	3842 9	Y	3493	3477 0	16 8	-0-	
01	28520 X	21900	-0-	-6620	-0-	18024	3	3876 9	Y	3524	3494 0	30 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	56203 X	32361	-0-	-23842	-0-	28358	3	4003 9	Y	3639	3618 0	21 8	-0-	
09	47340 X	32866	-0-	-14474	-0-	30145	3	2721 9	Y	2474	2449 0	25 8	-0-	
10	52377 X	52377	-0-	-0-	-0-	45467	3	6910 9	Y	6282	6267 0	15 8	-0-	
11	43650 X	36673	-0-	-6977	-0-	32265	3	4408 9	Y	4007	4003 0	4 8	-0-	
12	43710 X	38619	-0-	-5091	-0-	33799	3	4820 9	Y	4382	4371 0	11 8	-0-	
01	52390 X	46233	-0-	-6157	-0-	40456	3	5777 9	Y	5252	5224 0	28 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	58683 X	40377	-0-	-18306	-0-	35371	3	5006 9	Y	4551	4519 0	32 8	-0-	
09	58310 X	58310	-0-	-0-	-0-	52029	3	6281 9	Y	5710	5649 0	61 8	-0-	
10	58776 X	52637	-0-	-6139	-0-	45596	3	7041 9	Y	6401	6384 0	17 8	-0-	
11	56880 X	37411	-0-	-19469	-0-	32971	3	4440 9	Y	4036	4031 0	5 8	-0-	
12	63860 X	33562	-0-	-30298	-0-	29332	3	4230 9	Y	3845	3833 0	12 8	-0-	
01	60264 X	34609	-0-	-25655	-0-	30165	3	4444 9	Y	4040	4017 0	23 8	-0-	
-----														
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 293921		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 11154		PERF.11076		- 24092		
08	27404 X	15441	-0-	-11963	-0-	426	1	11388 3	Y	3297	3262 0	35 8	-0-	
09	18110 X	18110	-0-	-0-	-0-	3627	9	563	1	14273	2934 0	42 8	-0-	
10	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	3274	9	499	1	14024	2778 0	35 8	-0-	
11	29740 X	29740	-0-	-0-	-0-	3094	9	1064	1	26227	2202 0	24 8	-0-	
12	18724 X	15771	-0-	-2953	-0-	2449	9	588	1	13603	1436 0	36 8	-0-	
01	18724 X	16471	-0-	-2253	-0-	1580	9	671	1	13821	1760 0	39 8	-0-	
						1979	9							
-----														
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 293922		COMPL. DATE 08/01/2022		TOTAL DEPTH 11280		PERF.11321		- 24335		
08	21452 X	19945	-0-	-1507	-0-	549	1	14678	3	Y	4289	4269 0	20 8	-0-
09	21963 X	21963	-0-	-0-	-0-	4718	9	662	1	16765	4124 0	29 8	-0-	
10	20949 X	20949	-0-	-0-	-0-	4536	9	581	1	16325	3675 0	22 8	-0-	
11	36451 X	36451	-0-	-0-	-0-	4043	9	1289	1	31753	3099 0	15 8	-0-	
12	22692 X	19292	-0-	-3400	-0-	3409	9	686	1	15869	2488 0	23 8	-0-	
01	22692 X	19693	-0-	-2999	-0-	2737	9	796	1	16399	2271 0	27 8	-0-	
						2498	9							

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 #: 13H		RRCID -> 293923		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 11163 PERF.11088 - 24060							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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	72168	X	61876	-0-	-10292	-0-	1772	1	47407	3	Y	11543	11456	0	87	8	-0-
							12697	9									
09	69840	X	50624	-0-	-19216	-0-	1552	1	39329	3	Y	8857	8751	0	106	8	-0-
							9743	9									
10	48636	X	48636	-0-	-0-	-0-	1350	1	37957	3	Y	8481	8407	0	74	8	-0-
							9329	9									
11	86102	X	86102	-0-	-0-	-0-	3012	1	74218	3	Y	8065	8012	0	53	8	-0-
							8872	9									
12	61876	X	47952	-0-	-13924	-0-	1656	1	38299	3	Y	7270	7191	0	79	8	-0-
							7997	9									
01	61876	X	49560	-0-	-12316	-0-	1908	1	39305	3	Y	7588	7500	0	88	8	-0-
							8347	9									
PADUCAH STATE 55-4-33-34 D		WELL #: 15HZ		RRCID -> 294006		COMPL. DATE 07/12/2022				TOTAL DEPTH 10661 PERF.10943 - 21203							
08	23436	X	19203	-0-	-4233	-0-	15037	3	4166	9	Y	3787	3750	0	37	8	-0-
09	29343	X	29343	-0-	-0-	-0-	23430	3	5913	9	Y	5375	5316	0	59	8	-0-
10	30391	X	30391	-0-	-0-	-0-	23514	3	6877	9	Y	6252	6232	0	20	8	-0-
11	19590	X	18513	-0-	-1077	-0-	14993	3	3520	9	Y	3200	3194	0	6	8	-0-
12	24716	X	24716	-0-	-0-	-0-	19546	3	5170	9	Y	4700	4684	0	16	8	-0-
01	25062	X	25062	-0-	-0-	-0-	19701	3	5361	9	Y	4874	4844	0	30	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							
08	52328	X	39537	-0-	-12791	-0-	31259	3	8278	9	Y	7525	7500	0	25	8	-0-
09	51330	X	22272	-0-	-29058	-0-	14164	3	8108	9	Y	7371	7336	0	35	8	-0-
10	53041	X	17877	-0-	-35164	-0-	9968	3	7909	9	Y	7190	7182	0	8	8	-0-
11	51330	X	23510	-0-	-27820	-0-	18773	3	4737	9	Y	4306	4302	0	4	8	-0-
12	53041	X	25331	-0-	-27710	-0-	21426	3	3905	9	Y	3550	3538	0	12	8	-0-
01	39525	X	31501	-0-	-8024	-0-	25309	3	6192	9	Y	5629	5604	0	25	8	-0-
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 D		WELL #: 21H		RRCID -> 294448		COMPL. DATE 11/19/2022				TOTAL DEPTH 11059 PERF.11414 - 21180							
08	79763	X	62807	-0-	-16956	-0-	53116	3	9691	9	Y	8810	8760	0	50	8	-0-
09	77190	X	37277	-0-	-39913	-0-	27655	3	9622	9	Y	8747	8679	0	68	8	-0-
10	63767	X	23784	-0-	-39983	-0-	16097	3	7687	9	Y	6988	6975	0	13	8	-0-
11	64320	X	42360	-0-	-21960	-0-	35301	3	7059	9	Y	6417	6412	0	5	8	-0-
12	66464	X	40242	-0-	-26222	-0-	33448	3	6794	9	Y	6176	6160	0	16	8	-0-
01	62806	X	45661	-0-	-17145	-0-	37753	3	7908	9	Y	7189	7155	0	34	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							
08	70737	X	70737	-0-	-0-	-0-	55848	3	14889	9	Y	13535	13453	0	82	8	-0-
09	58320	X	30642	-0-	-27678	-0-	19826	3	10816	9	Y	9833	9738	0	95	8	-0-
10	55738	X	24227	-0-	-31511	-0-	14917	3	9310	9	Y	8464	8442	0	22	8	-0-
11	58320	X	47557	-0-	-10763	-0-	36415	3	11142	9	Y	10129	10119	0	10	8	-0-
12	60264	X	60226	-0-	-38	-0-	48008	3	12218	9	Y	11107	11076	0	31	8	-0-
01	60264	X	56665	-0-	-3599	-0-	44432	3	12233	9	Y	11121	11059	0	62	8	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 15H		RRCID ->	295153	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL	DEPTH	10145	PERF.10214	- 25536					
M	O	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	80569	X	51187	-0-	-29382	-0-	42333	3	8854	9	Y	8049	7999	0	50	8	-0-
09	76320	X	67527	-0-	-8793	-0-	56488	3	11039	9	Y	10035	9960	0	75	8	-0-
*10	68076	X	65420	-0-	-2656	-0-	2549	1	53864	3	Y	8188	8081	0	107	8	-0-
							9007	9									
*11	72046	X	72046	-0-	-0-	-0-	1754	1	60622	3	Y	8791	8737	0	54	8	-0-
							9670	9									
*12	69781	X	67219	-0-	-2562	-0-	2235	1	55752	3	Y	8393	8327	0	66	8	-0-
							9232	9									
*01	69781	X	67371	-0-	-2410	-0-	2299	1	55346	3	Y	8842	8742	0	100	8	-0-
							9726	9									
-----																	
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 16H		RRCID ->	295154	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL	DEPTH	9999	PERF.10510	- 25526					
08	96317	X	82332	-0-	-13985	-0-	70504	3	11828	9	Y	10753	10670	0	83	8	-0-
09	93210	X	73874	-0-	-19336	-0-	64015	3	9859	9	Y	8963	8855	0	108	8	-0-
*10	82088	X	74758	-0-	-7330	-0-	2881	1	60869	3	Y	10007	9886	0	121	8	-0-
							11008	9									
*11	94386	X	94386	-0-	-0-	-0-	2342	1	80958	3	Y	10078	9973	0	105	8	-0-
							11086	9									
*12	89808	X	89808	-0-	-0-	-0-	3049	1	76048	3	Y	9737	9640	0	97	8	-0-
							10711	9									
*01	82336	X	79646	-0-	-2690	-0-	2803	1	67463	3	Y	8527	8320	0	207	8	-0-
							9380	9									
-----																	
CARLSBAD 54-1-28 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	295274	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL	DEPTH	11890	PERF.12027	- 21988					
08	37262	X	21002	-0-	-16260	-0-	15188	3	5814	9	Y	5285	5262	0	23	8	-0-
09	36060	X	25663	-0-	-10397	-0-	19092	3	6571	9	Y	5974	5938	0	36	8	-0-
10	37262	X	29614	-0-	-7648	-0-	22719	3	6895	9	Y	6268	6240	0	28	8	-0-
11	22890	X	21898	-0-	-992	-0-	16328	3	5570	9	Y	5064	5046	0	18	8	-0-
12	26505	X	24380	-0-	-2125	-0-	18900	3	5480	9	Y	4982	4954	0	28	8	-0-
01	29605	X	17434	-0-	-12171	-0-	13321	3	4113	9	Y	3739	3713	0	26	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	74059	X	9551	-0-	-64508	-0-	7208	3	2343	9	Y	2130	2114	0	16	8	-0-
09	51673	X	51673	-0-	-0-	-0-	39246	3	12427	9	Y	11297	11171	0	126	8	-0-
10	56654	X	56654	-0-	-0-	-0-	42438	3	14216	9	Y	12924	12769	0	155	8	-0-
11	55318	X	55318	-0-	-0-	-0-	42349	3	12969	9	Y	11790	11704	0	86	8	-0-
12	58256	X	58256	-0-	-0-	-0-	44972	3	13284	9	Y	12076	11972	0	104	8	-0-
01	56668	X	55945	-0-	-723	-0-	43189	3	12756	9	Y	11596	11425	0	171	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	200849	X	166692	-0-	-34157	-0-	157064	3	9628	9	Y	8753	8626	0	127	8	-0-
09	180930	X	154036	-0-	-26894	-0-	144607	3	9429	9	Y	8572	8401	0	171	8	-0-
10	186961	X	155440	-0-	-31521	-0-	145219	3	10221	9	Y	9292	9062	0	230	8	-0-
11	161730	X	143429	-0-	-18301	-0-	134787	3	8642	9	Y	7856	7727	0	129	8	-0-
12	167121	X	152865	-0-	-14256	-0-	143970	3	8895	9	Y	8086	7925	0	161	8	-0-
01	166687	X	152674	-0-	-14013	-0-	143628	3	9046	9	Y	8224	7949	0	275	8	-0-
-----																	
CHERRY STATE 56-2-13-1 C		WELL #: 13H		RRCID ->	295454	COMPL. DATE	04/21/2023	TOTAL	DEPTH	10559	PERF.11033	- 23599					
08	112437	X	83682	-0-	-28755	-0-	66368	3	17314	9	Y	15740	15618	0	122	8	-0-
09	96900	X	72835	-0-	-24065	-0-	58029	3	14806	9	Y	13460	13320	0	140	8	-0-
10	100130	X	20270	-0-	-79860	-0-	15639	3	4631	9	Y	4210	4178	0	32	8	-0-
11	82230	X	16127	-0-	-66103	-0-	12101	3	4026	9	Y	3660	3652	0	8	8	-0-
12	84971	X	70657	-0-	-14314	-0-	51583	3	19074	9	Y	17340	17170	0	170	8	-0-
01	83669	X	56064	-0-	-27605	-0-	40623	3	15441	9	Y	14037	13833	0	204	8	-0-





OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CLOAK STATE 56-3-9-8 B		WELL #: 12H		RRCID -> 295695		COMPL. DATE 04/29/2023		TOTAL DEPTH 10624		PERF.10785		- 21296	
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		129735 X	99563	-0-	-30172	-0-	85065 3	14498 9	Y	13180	13088 0	92 8	-0-
09		125550 X	85071	-0-	-40479	-0-	73108 3	11963 9	Y	10875	10766 0	109 8	-0-
10		129735 X	81123	-0-	-48612	-0-	69111 3	12012 9	Y	10920	10782 0	138 8	-0-
11		116550 X	75837	-0-	-40713	-0-	65700 3	10137 9	Y	9215	9137 0	78 8	-0-
12		99572 X	69438	-0-	-30134	-0-	59460 3	9978 9	Y	9071	8981 0	90 8	-0-
01		99572 X	60464	-0-	-39108	-0-	53242 3	7222 9	Y	6565	6430 0	135 8	-0-
-----													
MULBERRY 55-1-38-26 H		WELL #: 22H		RRCID -> 295709		COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11886		- 24822	
08		71641 X	61029	-0-	-10612	-0-	1932 1	51683 3	Y	6740	6711 0	29 8	-0-
							7414 9						
09		76320 X	44672	-0-	-31648	-0-	1411 1	35750 3	Y	6828	6799 0	29 8	-0-
							7511 9						
10		78864 X	45162	-0-	-33702	-0-	1288 1	36206 3	Y	6971	6950 0	21 8	-0-
							7668 9						
11		76320 X	19147	-0-	-57173	-0-	476 1	11723 3	Y	6316	6295 0	21 8	-0-
							6948 9						
12		78864 X	57538	-0-	-21326	-0-	2054 1	47505 3	Y	7254	7219 0	35 8	-0-
							7979 9						
01		61039 X	50444	-0-	-10595	-0-	1979 1	40764 3	Y	7001	6960 0	41 8	-0-
							7701 9						
-----													
CLOAK STATE 56-3-9-8 E		WELL #: 22H		RRCID -> 295718		COMPL. DATE 04/24/2023		TOTAL DEPTH 10872		PERF.11231		- 21698	
08		119598 X	19059	-0-	-100539	-0-	18011 3	1048 9	Y	953	936 0	17 8	-0-
09		115740 X	86718	-0-	-29022	-0-	76312 3	10406 9	Y	9460	9314 0	146 8	-0-
10		119598 X	91354	-0-	-28244	-0-	80991 3	10363 9	Y	9421	9265 0	156 8	-0-
11		102450 X	83253	-0-	-19197	-0-	73318 3	9935 9	Y	9032	8945 0	87 8	-0-
12		89621 X	80041	-0-	-9580	-0-	69434 3	10607 9	Y	9643	9538 0	105 8	-0-
01		91357 X	64741	-0-	-26616	-0-	55909 3	8832 9	Y	8029	7877 0	152 8	-0-
-----													
MULBERRY 55-1-38-26 F		WELL #: 16H		RRCID -> 295729		COMPL. DATE 02/13/2023		TOTAL DEPTH 11322		PERF.11590		- 24532	
08		93961 X	82151	-0-	-11810	-0-	2407 1	64400 3	Y	13949	13876 0	73 8	-0-
							15344 9						
09		103980 X	77799	-0-	-26181	-0-	2383 1	60379 3	Y	13670	13568 0	102 8	-0-
							15037 9						
10		107446 X	60380	-0-	-47066	-0-	1666 1	46824 3	Y	10809	10739 0	70 8	-0-
							11890 9						
11		103980 X	21035	-0-	-82945	-0-	491 1	12100 3	Y	7676	7620 0	56 8	-0-
							8444 9						
12		102114 X	56784	-0-	-45330	-0-	1916 1	44316 3	Y	9593	9501 0	92 8	-0-
							10552 9						
01		82150 X	52910	-0-	-29240	-0-	1933 1	39805 3	Y	10156	10054 0	102 8	-0-
							11172 9						
-----													
MULBERRY 55-1-38-26 G		WELL #: 21H		RRCID -> 295731		COMPL. DATE 02/19/2023		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11994		- 24931	
08		67456 X	59722	-0-	-7734	-0-	1748 1	46759 3	Y	10195	10147 0	48 8	-0-
							11215 9						
09		65280 X	58778	-0-	-6502	-0-	1882 1	47680 3	Y	8378	8320 0	58 8	-0-
							9216 9						
10		61411 X	60993	-0-	-418	-0-	1770 1	49757 3	Y	8605	8557 0	48 8	-0-
							9466 9						
11		57810 X	22851	-0-	-34959	-0-	570 1	14049 3	Y	7484	7445 0	39 8	-0-
							8232 9						
12		62563 X	62563	-0-	-0-	-0-	2204 1	50983 3	Y	8524	8467 0	57 8	-0-
							9376 9						
01		61008 X	54654	-0-	-6354	-0-	2178 1	44847 3	Y	6935	6882 0	53 8	-0-
							7629 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CLOAK STATE 56-3-9-8 D		WELL #: 21H		RRCID ->	295749	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10940	- 21466	
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		114638 X	99338	-0-	-15300	-0-	88771 3	10567 9	Y	9606	9519 0	87 8	-0-
09		117480 X	85833	-0-	-31647	-0-	76618 3	9215 9	Y	8377	8278 0	99 8	-0-
10		121396 X	83367	-0-	-38029	-0-	74544 3	8823 9	Y	8021	7898 0	123 8	-0-
11		117480 X	75594	-0-	-41886	-0-	67503 3	8091 9	Y	7355	7289 0	66 8	-0-
12		99324 X	71949	-0-	-27375	-0-	64567 3	7382 9	Y	6711	6631 0	80 8	-0-
01		99324 X	62645	-0-	-36679	-0-	57692 3	4953 9	Y	4503	4374 0	129 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		124837 X	96178	-0-	-28659	-0-	82659 3	13519 9	Y	12290	12183 0	107 8	-0-
09		120810 X	82219	-0-	-38591	-0-	70783 3	11436 9	Y	10396	10265 0	131 8	-0-
10		124837 X	81249	-0-	-43588	-0-	69948 3	11301 9	Y	10274	10102 0	172 8	-0-
11		108480 X	74069	-0-	-34411	-0-	64267 3	9802 9	Y	8911	8816 0	95 8	-0-
12		96193 X	75010	-0-	-21183	-0-	65463 3	9547 9	Y	8679	8564 0	115 8	-0-
01		96193 X	69879	-0-	-26314	-0-	60492 3	9387 9	Y	8534	8386 0	148 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		180327 X	83147	-0-	-97180	-0-	5 1	64937 3	Y	16550	16452 0	98 8	-0-
							18205 9						
09		179220 X	70289	-0-	-108931	-0-	8 1	59096 3	Y	10168	10034 0	134 8	-0-
							11185 9						
10		187054 X	87057	-0-	-99997	-0-	24 1	70425 3	Y	15098	14895 0	203 8	-0-
							16608 9						
11		181020 X	109841	-0-	-71179	-0-	32 1	86197 3	Y	21465	21327 0	138 8	-0-
							23612 9						
12		187054 X	115483	-0-	-71571	-0-	93922 3	21561 9	Y	19601	19412 0	189 8	-0-
01		87048 X	66694	-0-	-20354	-0-	51534 3	15160 9	Y	13782	13598 0	184 8	-0-
-----													
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 F		WELL #: 22HB		RRCID ->	295855	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	10198	- 25624	
08		225587 X	-0-	-0-	-225587	-0-			Y	-0-			-0-
09		192960 X	-0-	-0-	-192960	-0-			Y	-0-			-0-
10		191678 X	191678	-0-	-0-	-0-	1822 1	169084 3	Y	18884	18673 0	211 8	-0-
							20772 9						
11		160924 X	160924	-0-	-0-	-0-	700 1	142068 3	Y	16505	16407 0	98 8	-0-
							18156 9						
12		266831 X	266831	-0-	-0-	-0-	248289 3	18542 9	Y	16856	16706 0	150 8	-0-
01		217631 X	217631	-0-	-0-	-0-	205171 3	12460 9	Y	11327	11065 0	262 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		227044 X	141035	-0-	-86009	-0-	360 1	123714 3	Y	15419	15345 0	74 8	-0-
							16961 9						
09		192030 X	140328	-0-	-51702	-0-	1702 1	121160 3	Y	15878	15779 0	99 8	-0-
							17466 9						
10		188356 X	38422	-0-	-149934	-0-	350 1	32504 3	Y	5062	5025 0	37 8	-0-
							5568 9						
11		181530 X	3289	-0-	-178241	-0-	8 1	1699 3	Y	1438	1414 0	24 8	-0-
							1582 9						
12		162564 X	6492	-0-	-156072	-0-	4197 3	2295 9	Y	2086	2046 0	40 8	-0-
01		145018 X	9341	-0-	-135677	-0-	6265 3	3076 9	Y	2796	2731 0	65 8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 C		WELL #: 14HB		RRCID -> 295858		COMPL. DATE 06/25/2023		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9909		- 25313				
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		166574 X	166574	-0-	-0-	393	1	135181	3	Y	28182	27996	0	186	8	-0-
						31000	9									
09		169440 X	125915	-0-	-43525	1496	1	106461	3	Y	16325	16168	0	157	8	-0-
						17958	9									
10		178312 X	131917	-0-	-46395	1194	1	110811	3	Y	18102	17899	0	203	8	-0-
						19912	9									
11		172560 X	89489	-0-	-83071	372	1	75422	3	Y	12450	12350	0	100	8	-0-
						13695	9									
12		178188 X	148920	-0-	-29268	134677	3	14243	9	Y	12948	12792	0	156	8	-0-
01		166563 X	123530	-0-	-43033	111994	3	11536	9	Y	10487	10203	0	284	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		136617 X	113686	-0-	-22931	255	1	87659	3	Y	23429	23328	0	101	8	-0-
						25772	9									
09		134855 X	134855	-0-	-0-	1440	1	102483	3	Y	28120	27976	0	144	8	-0-
						30932	9									
10		140729 X	140729	-0-	-0-	1142	1	105975	3	Y	30556	30375	0	181	8	-0-
						33612	9									
11		110010 X	103193	-0-	-6817	380	1	77186	3	Y	23297	23208	0	89	8	-0-
						25627	9									
12		161987 X	161987	-0-	-0-	135576	3	26411	9	Y	24010	23874	0	136	8	-0-
01		136617 X	125517	-0-	-11100	108798	3	16719	9	Y	15199	14966	0	233	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		144029 X	144029	-0-	-0-	323	1	110994	3	Y	29738	29537	0	201	8	-0-
						32712	9									
09		144109 X	144109	-0-	-0-	1618	1	115179	3	Y	24829	24615	0	214	8	-0-
						27312	9									
10		146561 X	146561	-0-	-0-	1271	1	117943	3	Y	24861	24610	0	251	8	-0-
						27347	9									
11		130230 X	99912	-0-	-30318	388	1	78807	3	Y	18834	18725	0	109	8	-0-
						20717	9									
12		160361 X	160361	-0-	-0-	138998	3	21363	9	Y	19421	19254	0	167	8	-0-
01		135620 X	135620	-0-	-0-	118834	3	16786	9	Y	15260	14954	0	306	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		137417 X	137417	-0-	-0-	8	1	108282	3	Y	26479	26312	0	167	8	-0-
						29127	9									
09		128580 X	114963	-0-	-13617	13	1	93662	3	Y	19353	19201	0	152	8	-0-
						21288	9									
10		132866 X	109459	-0-	-23407	31	1	92697	3	Y	15210	15039	0	171	8	-0-
						16731	9									
11		132990 X	124875	-0-	-8115	37	1	101068	3	Y	21609	21490	0	119	8	-0-
						23770	9									
12		137423 X	109862	-0-	-27561	90240	3	19622	9	Y	17838	17697	0	141	8	-0-
01		137423 X	100884	-0-	-36539	81680	3	19204	9	Y	17458	17233	0	225	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
CHICANE STATE 56-1-43-7 C WELL #: 13H RRCID -> 295916 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10480 - 25911														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	143220 X	8047	-0-	-135173	-0-	111	1 9	7935 3	Y	101	20 0	81 8	-0-	
09	124590 X	24431	-0-	-100159	-0-	4640	3 1 9	19788 3	Y	4218	4173 0	45 8	-0-	
10	128743 X	91968	-0-	-36775	-0-	21042	24 1 9	70902 3	Y	19129	18939 0	190 8	-0-	
11	124590 X	116280	-0-	-8310	-0-	27116	33 1 9	89131 3	Y	24651	24506 0	145 8	-0-	
12	120435 X	119707	-0-	-728	-0-	96318	27116 3	23389 9	Y	21263	21083 0	180 8	-0-	
01	108051 X	108051	-0-	-0-	-0-	85666	96318 3	22385 9	Y	20350	20076 0	274 8	-0-	
-----														
CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 11H RRCID -> 296002 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10341 - 19209														
08	81003 X	45362	-0-	-35641	-0-	37062	3 3	8300 9	Y	7545	7492 0	53 8	-0-	
09	68190 X	45302	-0-	-22888	-0-	37195	3 3	8107 9	Y	7370	7296 0	74 8	-0-	
*10	70029 X	58946	-0-	-11083	-0-	2172	1 9	45885 3	Y	9899	9786 0	113 8	-0-	
*11	68348 X	68348	-0-	-0-	-0-	10889	1 9	57063 3	Y	8758	8689 0	69 8	-0-	
*12	56079 X	50635	-0-	-5444	-0-	9634	1 9	41104 3	Y	7166	7103 0	63 8	-0-	
*01	55986 X	49098	-0-	-6888	-0-	7883	1 9	39708 3	Y	7036	6930 0	106 8	-0-	
-----														
CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 15H RRCID -> 296011 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10629 - 20937														
08	87292 X	87292	-0-	-0-	-0-	70322	3 3	16970 9	Y	15427	15230 0	197 8	-0-	
09	65579 X	65579	-0-	-0-	-0-	52422	3 3	13157 9	Y	11961	11731 0	230 8	-0-	
*10	63364 X	62264	-0-	-1100	-0-	2292	1 9	48424 3	Y	10498	10276 0	222 8	-0-	
*11	70421 X	70421	-0-	-0-	-0-	11548	1 9	57373 3	Y	10353	10226 0	127 8	-0-	
*12	68215 X	68215	-0-	-0-	-0-	11388	1 9	53695 3	Y	11243	11116 0	127 8	-0-	
*01	63364 X	49237	-0-	-14127	-0-	12367	1 9	39219 3	Y	7626	7435 0	191 8	-0-	
-----														
CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 13H RRCID -> 296087 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10467 - 19551														
08	97402 X	50581	-0-	-46821	-0-	41568	3 3	9013 9	Y	8194	8128 0	66 8	-0-	
09	82710 X	46909	-0-	-35801	-0-	38223	3 3	8686 9	Y	7896	7810 0	86 8	-0-	
*10	79205 X	44067	-0-	-35138	-0-	1629	1 9	34423 3	Y	7286	7176 0	110 8	-0-	
*11	59730 X	50289	-0-	-9441	-0-	8015	1 9	41705 3	Y	6706	6643 0	63 8	-0-	
*12	55211 X	46679	-0-	-8532	-0-	1207	1 9	37320 3	Y	7148	7079 0	69 8	-0-	
*01	50592 X	41510	-0-	-9082	-0-	7377	1 9	32491 3	Y	6972	6854 0	118 8	-0-	
-----														



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BULLDOG STATE 55-4-12-7 A		WELL #: 22H		RRCID -> 296490		COMPL. DATE 07/30/2023				TOTAL DEPTH 10987 PERF.11217 - 21176							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
08		90799 X	73498	-0-	-17301	-0-	59318	3	14180	9	Y	12891	12733	0	158	8	-0-
09		86944 X	86944	-0-	-0-	-0-	71530	3	15414	9	Y	14013	13845	0	168	8	-0-
10		94020 X	94020	-0-	-0-	-0-	77811	3	16209	9	Y	14735	14691	0	44	8	-0-
11		89945 X	89945	-0-	-0-	-0-	75263	3	14682	9	Y	13347	13332	0	15	8	-0-
12		89838 X	79699	-0-	-10139	-0-	67518	3	12181	9	Y	11074	11037	0	37	8	-0-
01		94023 X	82363	-0-	-11660	-0-	70499	3	11864	9	Y	10785	10723	0	62	8	-0-
-----																	
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 A		WELL #: 11H		RRCID -> 296572		COMPL. DATE 10/18/2023				TOTAL DEPTH 10716 PERF.10930 - 20903							
08		74121 X	58308	-0-	-15813	-0-	49076	3	9232	9	Y	8393	8339	0	54	8	-0-
09		68460 X	50311	-0-	-18149	-0-	40749	3	9562	9	Y	8693	8618	0	75	8	-0-
10		70742 X	64413	-0-	-6329	-0-	55345	3	9068	9	Y	8244	8224	0	20	8	-0-
11		68460 X	56490	-0-	-11970	-0-	47485	3	9005	9	Y	8186	8179	0	7	8	-0-
12		63426 X	54954	-0-	-8472	-0-	44116	3	10838	9	Y	9853	9833	0	20	8	-0-
01		64418 X	58994	-0-	-5424	-0-	48420	3	10574	9	Y	9613	9574	0	39	8	-0-
-----																	
OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A		WELL #: 13H		RRCID -> 296617		COMPL. DATE 08/14/2023				TOTAL DEPTH 11677 PERF.12083 - 22309							
08		65751 X	53882	-0-	-11869	-0-	2352	1	38669	3	Y	11692	11655	0	37	8	-0-
							12861	9									
09		55590 X	53116	-0-	-2474	-0-	2351	1	39552	3	Y	10194	10139	0	55	8	-0-
							11213	9									
10		65813 X	49835	-0-	-15978	-0-	1977	1	37248	3	Y	9645	9624	0	21	8	-0-
							10610	9									
11		63690 X	33216	-0-	-30474	-0-	1308	1	23911	3	Y	7270	7257	0	13	8	-0-
							7997	9									
12		65813 X	39394	-0-	-26419	-0-	1212	1	27544	3	Y	9671	9650	0	21	8	-0-
							10638	9									
01		54901 X	49274	-0-	-5627	-0-	1899	1	38135	3	Y	8400	8379	0	21	8	-0-
							9240	9									
-----																	
OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A		WELL #: 12H		RRCID -> 296631		COMPL. DATE 08/14/2023				TOTAL DEPTH 11544 PERF.11880 - 22146							
08		80073 X	76520	-0-	-3553	-0-	3509	1	57689	3	Y	13929	13854	0	75	8	-0-
							15322	9									
09		72180 X	72180	-0-	-0-	-0-	3223	1	54226	3	Y	13392	13295	0	97	8	-0-
							14731	9									
10		72912 X	67055	-0-	-5857	-0-	2711	1	51085	3	Y	12054	12008	0	46	8	-0-
							13259	9									
11		74040 X	56588	-0-	-17452	-0-	2316	1	42329	3	Y	10857	10819	0	38	8	-0-
							11943	9									
12		76508 X	59679	-0-	-16829	-0-	1921	1	43644	3	Y	12831	12768	0	63	8	-0-
							14114	9									
01		76508 X	53259	-0-	-23249	-0-	2036	1	40885	3	Y	9398	9396	0	2	8	-0-
							10338	9									
-----																	
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 A		WELL #: 31H		RRCID -> 296834		COMPL. DATE 10/18/2023				TOTAL DEPTH 11485 PERF.11902 - 22046							
08		127906 X	99887	-0-	-28019	-0-	97174	3	2713	9	Y	2466	2405	0	61	8	-0-
09		122610 X	104095	-0-	-18515	-0-	97947	3	6148	9	Y	5589	5489	0	100	8	-0-
10		126697 X	120672	-0-	-6025	-0-	113153	3	7519	9	Y	6835	6801	0	34	8	-0-
11		122610 X	95759	-0-	-26851	-0-	90973	3	4786	9	Y	4351	4341	0	10	8	-0-
12		117273 X	89501	-0-	-27772	-0-	84756	3	4745	9	Y	4314	4278	0	36	8	-0-
01		120683 X	92563	-0-	-28120	-0-	87415	3	5148	9	Y	4680	4636	0	44	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 B		WELL #: 21H		RRCID -> 296966		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL DEPTH 11020		PERF.11075		- 21097				
M	O	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	94426 X	69401	-0-	-25025	-0-	58873	3	10528	9	Y	9571	9498	0	73	8	-0-
09	88320 X	56526	-0-	-31794	-0-	48936	3	7590	9	Y	6900	6813	0	87	8	-0-
10	89900 X	71030	-0-	-18870	-0-	62938	3	8092	9	Y	7356	7332	0	24	8	-0-
11	87000 X	70788	-0-	-16212	-0-	60424	3	10364	9	Y	9422	9413	0	9	8	-0-
12	82615 X	72039	-0-	-10576	-0-	59810	3	12229	9	Y	11117	11089	0	28	8	-0-
01	71966 X	71966	-0-	-0-	-0-	59607	3	12359	9	Y	11235	11182	0	53	8	-0-
-----																
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 C		WELL #: 12H		RRCID -> 296968		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL DEPTH 10739		PERF.10919		- 20895				
08	77531 X	58064	-0-	-19467	-0-	48472	3	9592	9	Y	8720	8659	0	61	8	-0-
09	71850 X	49479	-0-	-22371	-0-	40555	3	8924	9	Y	8113	8038	0	75	8	-0-
10	74245 X	57373	-0-	-16872	-0-	51849	3	5524	9	Y	5022	5006	0	16	8	-0-
11	71850 X	54005	-0-	-17845	-0-	46090	3	7915	9	Y	7195	7188	0	7	8	-0-
12	67208 X	57541	-0-	-9667	-0-	46693	3	10848	9	Y	9862	9840	0	22	8	-0-
01	58741 X	58741	-0-	-0-	-0-	48205	3	10536	9	Y	9578	9535	0	43	8	-0-
-----																
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 D		WELL #: 13H		RRCID -> 296970		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10938		- 20754				
08	62310 X	50004	-0-	-12306	-0-	42282	3	7722	9	Y	7020	6962	0	58	8	-0-
09	61170 X	44219	-0-	-16951	-0-	36441	3	7778	9	Y	7071	6993	0	78	8	-0-
10	63209 X	48142	-0-	-15067	-0-	43475	3	4667	9	Y	4243	4227	0	16	8	-0-
11	61170 X	55653	-0-	-5517	-0-	47950	3	7703	9	Y	7003	6996	0	7	8	-0-
12	66471 X	66471	-0-	-0-	-0-	55639	3	10832	9	Y	9847	9824	0	23	8	-0-
01	72205 X	72205	-0-	-0-	-0-	62148	3	10057	9	Y	9143	9100	0	43	8	-0-
-----																
BONSAI 56-2-13-25 E		WELL #: 78H		RRCID -> 296988		COMPL. DATE 11/10/2023		TOTAL DEPTH 9856		PERF.10070		- 22252				
08	87048 X	58409	-0-	-28639	-0-	47266	3	11143	9	Y	10130	10092	0	38	8	-0-
09	72630 X	52145	-0-	-20485	-0-	41625	3	10520	9	Y	9564	9509	0	55	8	-0-
10	68851 X	54632	-0-	-14219	-0-	43142	3	11490	9	Y	10445	10360	0	85	8	-0-
11	62850 X	49063	-0-	-13787	-0-	38811	3	10252	9	Y	9320	9273	0	47	8	-0-
12	61380 X	52655	-0-	-8725	-0-	42071	3	10584	9	Y	9622	9560	0	62	8	-0-
01	58404 X	49953	-0-	-8451	-0-	39944	3	10009	9	Y	9099	9007	0	92	8	-0-
-----																
BULLDOG STATE 55-4-12-7 B		WELL #: 14H		RRCID -> 297067		COMPL. DATE 07/30/2023		TOTAL DEPTH 10811		PERF.11128		- 21049				
08	153946 X	41940	-0-	-112006	-0-	33403	3	8537	9	Y	7761	7670	0	91	8	-0-
09	130560 X	78199	-0-	-52361	-0-	60974	3	17225	9	Y	15659	15473	0	186	8	-0-
10	75980 X	75980	-0-	-0-	-0-	58131	3	17849	9	Y	16226	16181	0	45	8	-0-
11	70238 X	70238	-0-	-0-	-0-	54171	3	16067	9	Y	14606	14591	0	15	8	-0-
12	80817 X	72391	-0-	-8426	-0-	55792	3	16599	9	Y	15090	15049	0	41	8	-0-
01	81298 X	81298	-0-	-0-	-0-	64644	3	16654	9	Y	15140	15072	0	68	8	-0-
-----																
BOBCAT 55-1-16-21 E		WELL #: 12H		RRCID -> 297079		COMPL. DATE 10/13/2023		TOTAL DEPTH 11253		PERF.11746		- 22054				
08	111817 X	105263	-0-	-6554	-0-	1695	1	85613	3	Y	16323	16221	0	102	8	-0-
						17955	9									
09	87111 X	87111	-0-	-0-	-0-	1650	1	71263	3	Y	12907	12793	0	114	8	-0-
						14198	9									
10	84599 X	67707	-0-	-16892	-0-	1900	1	55520	3	Y	9352	9292	0	60	8	-0-
						10287	9									
11	101880 X	46319	-0-	-55561	-0-	1808	1	38466	3	Y	5495	5460	0	35	8	-0-
						6045	9									
12	105276 X	5662	-0-	-99614	-0-	291	1	4868	3	Y	457	415	0	42	8	-0-
						503	9									
01	105276 X	201	-0-	-105075	-0-	1	3	200	9	Y	182	72	0	110	8	-0-



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BOBCAT 55-1-16-21 H		WELL #:		15H	RRCID ->	297112	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL DEPTH	11280	PERF.11521	- 21665			
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		150164 X	66763	-0-	-83401	-0-	978	1	49399	3	Y	14896	14824	0	72 8 -0-
							16386	9							
09		145320 X	81096	-0-	-64224	-0-	1401	1	60533	3	Y	17420	17308	0	112 8 -0-
							19162	9							
10		107693 X	107693	-0-	-0-	-0-	2869	1	83839	3	Y	19077	18981	0	96 8 -0-
							20985	9							
11		97200 X	69050	-0-	-28150	-0-	2462	1	52391	3	Y	12906	12850	0	56 8 -0-
							14197	9							
12		83824 X	76862	-0-	-6962	-0-	3366	1	56318	3	Y	15616	15529	0	87 8 -0-
							17178	9							
01		107663 X	69336	-0-	-38327	-0-	3089	1	49800	3	Y	14952	14853	0	99 8 -0-
							16447	9							
-----															
BOBCAT 55-1-16-21 I		WELL #:		21H	RRCID ->	297135	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL DEPTH	11638	PERF.12021	- 22329			
08		163215 X	123702	-0-	-39513	-0-	2239	1	113090	3	Y	7612	7553	0	59 8 -0-
							8373	9							
09		120900 X	75020	-0-	-45880	-0-	1578	1	68162	3	Y	4800	4755	0	45 8 -0-
							5280	9							
10		123163 X	110395	-0-	-12768	-0-	3440	1	100520	3	Y	5850	5797	0	53 8 -0-
							6435	9							
11		119700 X	85906	-0-	-33794	-0-	3640	1	77448	3	Y	4380	4352	0	28 8 -0-
							4818	9							
12		123690 X	104684	-0-	-19006	-0-	5592	1	93567	3	Y	5023	4970	0	53 8 -0-
							5525	9							
01		123690 X	73724	-0-	-49966	-0-	4060	1	65443	3	Y	3837	3788	0	49 8 -0-
							4221	9							
-----															
BOBCAT 55-1-16-21 F		WELL #:		13H	RRCID ->	297136	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL DEPTH	11396	PERF.11682	- 21990			
08		128154 X	89598	-0-	-38556	-0-	1448	1	73139	3	Y	13646	13588	0	58 8 -0-
							15011	9							
09		98160 X	78499	-0-	-19661	-0-	1489	1	64304	3	Y	11551	11484	0	67 8 -0-
							12706	9							
10		93930 X	80800	-0-	-13130	-0-	2260	1	66031	3	Y	11372	11323	0	49 8 -0-
							12509	9							
11		103770 X	72693	-0-	-31077	-0-	2755	1	58611	3	Y	10297	10263	0	34 8 -0-
							11327	9							
12		95790 X	76666	-0-	-19124	-0-	3723	1	62286	3	Y	9688	9642	0	46 8 -0-
							10657	9							
01		89590 X	59485	-0-	-30105	-0-	2989	1	48182	3	Y	7558	7509	0	49 8 -0-
							8314	9							
-----															
BOBCAT 55-1-16-21 G		WELL #:		14H	RRCID ->	297137	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL DEPTH	11279	PERF.11751	- 22185			
08		127348 X	103629	-0-	-23719	-0-	1655	1	83604	3	Y	16700	16594	0	106 8 -0-
							18370	9							
09		97710 X	88011	-0-	-9699	-0-	1633	1	70530	3	Y	14407	14284	0	123 8 -0-
							15848	9							
10		95553 X	95553	-0-	-0-	-0-	2680	1	78306	3	Y	13243	13150	0	93 8 -0-
							14567	9							
11		100290 X	72545	-0-	-27745	-0-	2663	1	56650	3	Y	12029	11972	0	57 8 -0-
							13232	9							
12		103633 X	80830	-0-	-22803	-0-	3898	1	65213	3	Y	10654	10575	0	79 8 -0-
							11719	9							
01		103633 X	50707	-0-	-52926	-0-	2524	1	40691	3	Y	6811	6752	0	59 8 -0-
							7492	9							





PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
KING CANYON STATE 54-1-8-5 Q		WELL #: 75H		RRCID -> 297395		COMPL. DATE 01/13/2024				TOTAL DEPTH 11026 PERF.11461 - 21760						
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	162533 X	78532	-0-	-84001	-0-	1203 14948	1 9	62381	3	Y	13589	13541	0	48	8	-0-
09	124470 X	68509	-0-	-55961	-0-	1247 15491	1 9	51771	3	Y	14083	14009	0	74	8	-0-
10	92938 X	71987	-0-	-20951	-0-	1252 14684	1 9	56051	3	Y	13349	13293	0	56	8	-0-
11	75990 X	71059	-0-	-4931	-0-	2221 13462	1 9	55376	3	Y	12238	12195	0	43	8	-0-
12	78523 X	73552	-0-	-4971	-0-	2714 13803	1 9	57035	3	Y	12548	12489	0	59	8	-0-
01	78523 X	67305	-0-	-11218	-0-	1264 12598	1 9	53443	3	Y	11453	11391	0	62	8	-0-
MOOSEHORN 54-1-41-44 F		WELL #: 22H		RRCID -> 297462		COMPL. DATE 11/08/2023				TOTAL DEPTH 11935 PERF.12004 - 22396						
08	111972 X	70530	-0-	-41442	-0-	3193 14829	1 9	52508	3	Y	13481	13418	0	63	8	-0-
09	78240 X	58540	-0-	-19700	-0-	2575 12641	1 9	43324	3	Y	11492	11396	0	96	8	-0-
10	79329 X	59374	-0-	-19955	-0-	2404 11679	1 9	45291	3	Y	10617	10565	0	52	8	-0-
11	76770 X	37104	-0-	-39666	-0-	1600 6256	1 9	29248	3	Y	5687	5654	0	33	8	-0-
12	71176 X	55576	-0-	-15600	-0-	1899 10542	1 9	43135	3	Y	9584	9518	0	66	8	-0-
01	70525 X	51484	-0-	-19041	-0-	1909 11241	1 9	38334	3	Y	10219	10157	0	62	8	-0-
ARCHES 55-1-17 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 297818		COMPL. DATE 01/26/2024				TOTAL DEPTH 11299 PERF.11546 - 21482						
08	229834 X	92412	-0-	-137422	-0-	1479 16236	1 9	74697	3	Y	14760	14655	0	105	8	-0-
09	222420 X	74836	-0-	-147584	-0-	1352 15078	1 9	58406	3	Y	13707	13568	0	139	8	-0-
10	229834 X	73629	-0-	-156205	-0-	1971 14046	1 9	57612	3	Y	12769	12664	0	105	8	-0-
11	121980 X	60739	-0-	-61241	-0-	2217 11358	1 9	47164	3	Y	10325	10254	0	71	8	-0-
12	107787 X	68439	-0-	-39348	-0-	3181 12036	1 9	53222	3	Y	10942	10837	0	105	8	-0-
01	92411 X	55325	-0-	-37086	-0-	2678 9475	1 9	43172	3	Y	8614	8511	0	103	8	-0-
ARCHES 55-1-17 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 297819		COMPL. DATE 01/26/2024				TOTAL DEPTH 11169 PERF.11421 - 21329						
08	222456 X	91576	-0-	-130880	-0-	1535 12491	1 9	77550	3	Y	11355	11252	0	103	8	-0-
09	215280 X	79049	-0-	-136231	-0-	1389 17648	1 9	60012	3	Y	16044	15872	0	172	8	-0-
10	222456 X	68593	-0-	-153863	-0-	1782 14748	1 9	52063	3	Y	13407	13285	0	122	8	-0-
11	124110 X	59567	-0-	-64543	-0-	2121 12324	1 9	45122	3	Y	11204	11121	0	83	8	-0-
12	106113 X	52934	-0-	-53179	-0-	2377 10787	1 9	39770	3	Y	9806	9697	0	109	8	-0-
01	91574 X	47193	-0-	-44381	-0-	2264 8429	1 9	36500	3	Y	7663	7560	0	103	8	-0-





OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
WAND STATE 56-3-18-19 C		WELL #: 13H		RRCID -> 298187		COMPL. DATE 03/08/2024		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10499		- 20147				
M	O	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	773683 X	100867	-0-	-672816	-0-	76108	3	24759	9	Y	22508	22409	0	99	8	-0-
09	193050 X	78342	-0-	-114708	-0-	58347	3	19995	9	Y	18177	18059	0	118	8	-0-
10	199485 X	73370	-0-	-126115	-0-	55165	3	18205	9	Y	16550	16410	0	140	8	-0-
11	193050 X	66823	-0-	-126227	-0-	50106	3	16717	9	Y	15197	15124	0	73	8	-0-
12	199485 X	62579	-0-	-136906	-0-	46600	3	15979	9	Y	14526	14436	0	90	8	-0-
01	100874 X	49161	-0-	-51713	-0-	36546	3	12615	9	Y	11468	11340	0	128	8	-0-
-----																
WAND STATE 56-3-18-19 D		WELL #: 22H		RRCID -> 298188		COMPL. DATE 03/25/2024		TOTAL DEPTH 10818		PERF.10868		- 20422				
08	653848 X	114674	-0-	-539174	-0-	95352	3	19322	9	Y	17565	17428	0	137	8	-0-
09	237780 X	93024	-0-	-144756	-0-	76162	3	16862	9	Y	15329	15160	0	169	8	-0-
10	245706 X	90663	-0-	-155043	-0-	74108	3	16555	9	Y	15050	14852	0	198	8	-0-
11	237780 X	66175	-0-	-171605	-0-	51789	3	14386	9	Y	13078	12969	0	109	8	-0-
12	245706 X	79393	-0-	-166313	-0-	65807	3	13586	9	Y	12351	12217	0	134	8	-0-
01	114669 X	66028	-0-	-48641	-0-	54124	3	11904	9	Y	10822	10632	0	190	8	-0-
-----																
WAND STATE 56-3-18-19 E		WELL #: 14H		RRCID -> 298193		COMPL. DATE 03/25/2024		TOTAL DEPTH 10442		PERF.10729		- 20572				
08	725186 X	115727	-0-	-609459	-0-	86569	3	29158	9	Y	26507	26329	0	178	8	-0-
09	241260 X	89000	-0-	-152260	-0-	66281	3	22719	9	Y	20654	20451	0	203	8	-0-
10	249302 X	82485	-0-	-166817	-0-	62061	3	20424	9	Y	18567	18341	0	226	8	-0-
11	241260 X	76410	-0-	-164850	-0-	58548	3	17862	9	Y	16238	16116	0	122	8	-0-
12	249302 X	75118	-0-	-174184	-0-	57525	3	17593	9	Y	15994	15835	0	159	8	-0-
01	115723 X	64179	-0-	-51544	-0-	47942	3	16237	9	Y	14761	14548	0	213	8	-0-
-----																
GREENWICH STATE 57-3-26-35 A		WELL #: 11HA		RRCID -> 298248		COMPL. DATE 03/23/2024		TOTAL DEPTH 9985		PERF.10545		- 20821				
08	941817 X	145559	-0-	-796258	-0-	364	1	125222	3	Y	18157	18107	0	50	8	-0-
						19973	9									
09	144870 X	138360	-0-	-6510	-0-	1646	1	117153	3	Y	17783	17701	0	82	8	-0-
						19561	9									
10	149699 X	125532	-0-	-24167	-0-	1176	1	109085	3	Y	13883	13777	0	106	8	-0-
						15271	9									
11	144870 X	126503	-0-	-18367	-0-	549	1	111314	3	Y	13309	13253	0	56	8	-0-
						14640	9									
12	149699 X	112102	-0-	-37597	-0-	94562	3	17540	9	Y	15945	15867	0	78	8	-0-
01	145545 X	88027	-0-	-57518	-0-	75044	3	12983	9	Y	11803	11679	0	124	8	-0-
-----																
GREENWICH STATE 57-3-26-35 B		WELL #: 21HA		RRCID -> 298249		COMPL. DATE 03/23/2024		TOTAL DEPTH 10179		PERF.10625		- 20782				
08	1720691 X	283064	-0-	-1437627	-0-	744	1	255780	3	Y	24127	24056	0	71	8	-0-
						26540	9									
09	344880 X	264681	-0-	-80199	-0-	3325	1	236651	3	Y	22459	22344	0	115	8	-0-
						24705	9									
10	356376 X	235437	-0-	-120939	-0-	2312	1	214500	3	Y	16932	16792	0	140	8	-0-
						18625	9									
11	344880 X	228102	-0-	-116778	-0-	1040	1	210972	3	Y	14627	14556	0	71	8	-0-
						16090	9									
12	356376 X	202966	-0-	-153410	-0-	182084	3	20882	9	Y	18984	18890	0	94	8	-0-
01	283061 X	172409	-0-	-110652	-0-	155488	3	16921	9	Y	15383	15233	0	150	8	-0-







OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CASPER STATE 57-1-47-11 B		WELL #: 13H		RRCID -> 298322		COMPL. DATE 04/11/2024		TOTAL DEPTH 10131		PERF.10272		- 25428		
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	0	239801	-0-	239801	1356268	14	1	190734	3	Y	44594	44373	0	221 8 -0-
						49053	9							
09	1545348 X	189080	-0-	-1356268	-0-	22	1	151162	3	Y	34451	34239	0	212 8 -0-
						37896	9							
10	243846 X	183474	-0-	-60372	-0-	49	1	145586	3	Y	34399	34149	0	250 8 -0-
						37839	9							
11	235980 X	166498	-0-	-69482	-0-	50	1	134826	3	Y	28747	28599	0	148 8 -0-
						31622	9							
12	243846 X	157930	-0-	-85916	-0-	128504	3	29426	9	Y	26751	26578	0	173 8 -0-
01	243846 X	140046	-0-	-103800	-0-	114035	3	26011	9	Y	23646	23386	0	260 8 -0-
CASPER STATE 57-1-47-11 C		WELL #: 14H		RRCID -> 298325		COMPL. DATE 04/18/2024		TOTAL DEPTH 9959		PERF.10229		- 25077		
08	0	297267	-0-	297267	1354191	17	1	235240	3	Y	56373	56039	0	334 8 -0-
						62010	9							
09	1604939 X	250748	-0-	-1354191	-0-	28	1	197876	3	Y	48040	47751	0	289 8 -0-
						52844	9							
10	290160 X	207521	-0-	-82639	-0-	54	1	161866	3	Y	41455	41131	0	324 8 -0-
						45601	9							
11	280800 X	184882	-0-	-95918	-0-	54	1	147260	3	Y	34153	33962	0	191 8 -0-
						37568	9							
12	290160 X	186052	-0-	-104108	-0-	149425	3	36627	9	Y	33297	33062	0	235 8 -0-
01	290160 X	163762	-0-	-126398	-0-	132562	3	31200	9	Y	28364	27997	0	367 8 -0-
CASPER STATE 57-1-47-11 H		WELL #: 17H		RRCID -> 298420		COMPL. DATE 05/10/2024		TOTAL DEPTH 10188		PERF.10683		- 25839		
08	0	155858	-0-	155858	568487	9	1	117485	3	Y	34876	34741	0	135 8 -0-
						38364	9							
09	0	127698	-0-	127698	696185	13	1	94503	3	Y	30165	30015	0	150 8 -0-
						33182	9							
10	813687 X	117502	-0-	-696185	-0-	28	1	84853	3	Y	29655	29475	0	180 8 -0-
						32621	9							
11	165630 X	111479	-0-	-54151	-0-	31	1	82900	3	Y	25953	25844	0	109 8 -0-
						28548	9							
12	171151 X	101251	-0-	-69900	-0-	74710	3	26541	9	Y	24128	23999	0	129 8 -0-
01	171151 X	77022	-0-	-94129	-0-	55707	3	21315	9	Y	19377	19184	0	193 8 -0-
CASPER STATE 57-1-47-11 G		WELL #: 16H		RRCID -> 298425		COMPL. DATE 05/15/2024		TOTAL DEPTH 10005		PERF.10286		- 25701		
08	0	172117	-0-	172117	591587	9	1	125949	3	Y	41963	41712	0	251 8 -0-
						46159	9							
09	0	164367	-0-	164367	755954	18	1	124297	3	Y	36411	36141	0	270 8 -0-
						40052	9							
10	903143 X	147189	-0-	-755954	-0-	36	1	106380	3	Y	37066	36730	0	336 8 -0-
						40773	9							
11	171810 X	146198	-0-	-25612	-0-	40	1	109475	3	Y	33348	33123	0	225 8 -0-
						36683	9							
12	177537 X	132633	-0-	-44904	-0-	100689	3	31944	9	Y	29040	28783	0	257 8 -0-
01	177537 X	87269	-0-	-90268	-0-	66223	3	21046	9	Y	19133	18815	0	318 8 -0-



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SIERRA STATE 54-1-7-6 H		WELL #: 16H		RRCID ->	298440	COMPL. DATE	05/27/2024	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	12423	- 21899	
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	0	144568	-0-	144568	630030	2073 1	107453 3	Y	31856	31705 0	151 8	-0-	
						35042 9							
09	0	132729	-0-	132729	762759	2396 1	99508 3	Y	28023	27828 0	195 8	-0-	
						30825 9							
10	884031 X	121272	-0-	-762759	-0-	2027 1	90771 3	Y	25885	25747 0	138 8	-0-	
						28474 9							
11	168930 X	109801	-0-	-59129	-0-	3260 1	81303 3	Y	22944	22849 0	95 8	-0-	
						25238 9							
12	174561 X	90007	-0-	-84554	-0-	3197 1	67173 3	Y	17852	17741 0	111 8	-0-	
						19637 9							
01	174561 X	81020	-0-	-93541	-0-	1421 1	60050 3	Y	17772	17639 0	133 8	-0-	
						19549 9							
-----													
BULLDOG STATE 55-4-12-7 E		WELL #: 23HA		RRCID ->	298493	COMPL. DATE	06/04/2024	TOTAL DEPTH	10929	PERF.	11377	- 21495	
08	0	155641	-0-	155641	478660	127402 3	28239 9	Y	25672	25631 0	41 8	-0-	
						84537 3	20335 9	Y	18486	18452 0	34 8	-0-	
09	0	104872	-0-	104872	583532	90853 3	20356 9	Y	18505	18448 0	57 8	-0-	
						92406 3	18943 9	Y	17221	17201 0	20 8	-0-	
10	694741 X	111209	-0-	-583532	-0-	90853 3	20356 9	Y	18505	18448 0	57 8	-0-	
						92406 3	18943 9	Y	17221	17201 0	20 8	-0-	
11	139110 X	111349	-0-	-27761	-0-	90830 3	18382 9	Y	16711	16656 0	55 8	-0-	
						95420 3	17745 9	Y	16132	16041 0	91 8	-0-	
12	143747 X	109212	-0-	-34535	-0-								
01	143747 X	113165	-0-	-30582	-0-								
-----													
BULLDOG STATE 55-4-12-7 F		WELL #: 12HA		RRCID ->	298494	COMPL. DATE	06/04/2024	TOTAL DEPTH	10841	PERF.	11095	- 21485	
08	0	172258	-0-	172258	550437	130188 3	42070 9	Y	38245	38206 0	39 8	-0-	
						96778 3	35213 9	Y	32012	31983 0	29 8	-0-	
09	0	131991	-0-	131991	682428	100261 3	34684 9	Y	31531	31482 0	49 8	-0-	
						98063 3	31433 9	Y	28575	28558 0	17 8	-0-	
10	817373 X	134945	-0-	-682428	-0-	102512 3	31636 9	Y	28760	28707 0	53 8	-0-	
						101781 3	29011 9	Y	26374	26290 0	84 8	-0-	
11	158610 X	129496	-0-	-29114	-0-								
12	163897 X	134148	-0-	-29749	-0-								
01	163897 X	130792	-0-	-33105	-0-								
-----													
JUMPSTART 55-2-6 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	298498	COMPL. DATE	07/29/2024	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	11097	- 20823	
08	0	250890	-0-	250890	251020	781 1	186307 3	Y	58002	57804 0	198 8	-0-	
						63802 9							
09	0	147429	-0-	147429	398449	112131 3	35298 9	Y	32089	31920 0	169 8	-0-	
						83982 3	31614 9	Y	28740	28641 0	99 8	-0-	
10	514045 X	115596	-0-	-398449	-0-	75512 3	31204 9	Y	28367	28299 0	68 8	-0-	
						71165 3	33572 9	Y	30520	30427 0	93 8	-0-	
11	252060 X	106716	-0-	-145344	-0-								
12	260462 X	104737	-0-	-155725	-0-								
01	260462 X	NO RPT	-0-	-260462	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
JUMPSTART 55-2-6 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID ->	298499	COMPL. DATE	07/29/2024	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	11046	- 20732	
08	0	230213	-0-	230213	256258	694 1	165517 3	Y	58184	57916 0	268 8	-0-	
						64002 9							
09	0	145994	-0-	145994	402252	112470 3	33524 9	Y	30476	30247 0	229 8	-0-	
						88053 3	28367 9	Y	25788	25642 0	146 8	-0-	
10	518672 X	116420	-0-	-402252	-0-	76480 3	26808 9	Y	24371	24277 0	94 8	-0-	
						70675 3	28413 9	Y	25830	25705 0	125 8	-0-	
11	212880 X	103288	-0-	-109592	-0-								
12	219976 X	99088	-0-	-120888	-0-								
01	219976 X	NO RPT	-0-	-219976	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528															
THREADFIN 57-1-47-35 C			WELL #: 72H		RRCID -> 298539	COMPL. DATE 08/16/2024	TOTAL DEPTH 9193	PERF. 9481	- 20867									
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					
08	0	56164	-0-	56164	56164	3	1	43643	3	Y	11380	11326	0	54	8	-0-		
09	0	212173	-0-	212173	268337	12518	9	24	1	167944	3	Y	40186	39901	0	285	8	-0-
10	448725 X	180388	-0-	-268337	-0-	44205	9	50	1	149427	3	Y	28101	27856	0	245	8	-0-
11	201915 X	201915	-0-	-0-	-0-	30911	9	60	1	164394	3	Y	34055	33933	0	122	8	-0-
12	174399 X	174399	-0-	-0-	-0-	37461	9	145301	3	29098	9	Y	26453	26327	0	126	8	-0-
01	166253 X	NO RPT	-0-	-166253	-0-					NO RPT								-0-
ELKHORN 54-1-40-45 D			WELL #: 21H		RRCID -> 298592	COMPL. DATE 05/14/2024	TOTAL DEPTH 11984	PERF.12325	- 22282									
05	0	92693	-0-	92693	92693	3087	1	65828	3	Y	21616	21274	0	342	8	-0-		
06	0	130997	-0-	130997	223690	23778	9	2946	1	89340	3	Y	35192	34987	0	205	8	-0-
07	0	87995	-0-	87995	311685	38711	9	2965	1	59701	3	Y	23026	22933	0	93	8	-0-
08	0	76395	-0-	76395	388080	25329	9	3188	1	52420	3	Y	18897	18840	0	57	8	-0-
09	0	66425	-0-	66425	454505	20787	9	2729	1	45910	3	Y	16169	16086	0	83	8	-0-
10	519695 X	65190	-0-	-454505	-0-	17786	9	2417	1	45538	3	Y	15668	15610	0	58	8	-0-
11	130580 X	61934	-0-	-68646	-0-	17235	9	2345	1	42866	3	Y	15203	15139	0	64	8	-0-
12	202399 X	62076	-0-	-140323	-0-	16723	9	1908	1	43357	3	Y	15283	15183	0	100	8	-0-
01	202399 X	54888	-0-	-147511	-0-	16811	9	1902	1	38196	3	Y	13445	13337	0	108	8	-0-
						14790	9											
BULLDOG STATE 55-4-12-7 D			WELL #: 21HA		RRCID -> 298725	COMPL. DATE 06/04/2024	TOTAL DEPTH 10939	PERF.11215	- 21527									
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	4218 X	NO RPT	-0-	-4218	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	63270 X	NO RPT	-0-	-63270	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	65379 X	NO RPT	-0-	-65379	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	65379 X	NO RPT	-0-	-65379	-0-					Y	NO RPT							-0-
APACHE CORPORATION			027200		RRCID -> 282663		COMPL. DATE 09/28/2016				TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180							
RICHBURG UNIT			WELL #: 2H															
08	3410 X	1769	-0-	-1641	-0-	261	1	962	2	Y	368	337	1	81	7	235		
09	3300 X	1212	-0-	-2088	-0-	141	4	405	9		397	327	1			305		
10	2821 X	2287	-0-	-534	-0-	361	1	374	2	Y	366	439	1			232		
11	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	40	4	437	9		366	439	1			232		
12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	453	1	1376	2	Y	294	316	1			210		
01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	55	4	403	9		294	316	1			210		
						434	1	2689	2	Y	203	290	1			123		
						2	4	323	9		203	290	1			123		
						397	1	2702	2	Y	250	141	1			232		
						196	4	223	9		250	141	1			232		
						417	1	3775	2	Y	250	141	1			232		
						15	4	275	9		250	141	1			232		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
FIREBIRD 52		WELL #: 1		RRCID -> 283699		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578								
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-	158	7			-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-
-----																
BARRACUDA 49		WELL #: 1		RRCID -> 283806		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					204
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					204
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					204
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					204
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					204
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					204
-----																
MICHIGAN 21		WELL #: 1H		RRCID -> 283807		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577								
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-					89
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-				N	-0-					89
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
12	409	X	409	-0-	-0-	-0-	341	1	68	9	N	62				151
01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	341	1	117	9	N	106				257
-----																
GRACE CARTER 56		WELL #: 2H		RRCID -> 284024		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993								
08	4960	X	3953	-0-	-1007	-0-	3723	2	230	9	N	209	231	0		393
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-				393
10	5735	X	4825	-0-	-910	-0-	310	1	4383	2	N	120	134	0		379
11	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	132	9			N					
							300	1	7769	2	N	454	457	0		376
							499	9								
12	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	310	1	6518	2	N	370	278	0		468
							407	9								
01	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	310	1	6211	2	N	206	320	0		354
							227	9								
-----																
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	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
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-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
DOGWOOD STATE		WELL #: 401CH		RRCID -> 284942		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 10375		PERF.10805		- 15169		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	11687 X	6163	-0-	-5524	-0-	6073	2	90	9	Y	82	72	1	277
09	9090 X	746	-0-	-8344	-0-	746	2			Y	-0-			277
10	9393 X	3048	-0-	-6345	-0-	3048	2			Y	-0-			277
11	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	-0-			277
12	6169 X	3085	-0-	-3084	-0-	3035	2	50	9	Y	45	163	1	159
01	6169 X	860	-0-	-5309	-0-	857	2	3	4	Y	-0-			159
-----														
LEE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285082		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10901		- 15316		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
BULL RUN		WELL #: 401AH		RRCID -> 285084		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10465		PERF.10755		- 15017		
08	16678 X	15553	-0-	-1125	-0-	956	1	12874	3	Y	1566	1487	0	246
						1723	9							
09	16470 X	16005	-0-	-465	-0-	921	1	13524	3	Y	1418	1512	0	152
						1560	9							
10	17019 X	5627	-0-	-11392	-0-	442	1	692	2	Y	608	644	0	116
						3824	3	669	9					
11	16470 X	1610	-0-	-14860	-0-	268	1	1342	9	Y	1220	1292	0	44
12	16554 X	1860	-0-	-14694	-0-	151	1	87	2	Y	618	642	0	20
						942	3	680	9					
01	16554 X	2624	-0-	-13930	-0-	174	1	2	2	Y	891	890	0	21
						1468	3	980	9					
-----														
CYPRESS STATE		WELL #: 501AH		RRCID -> 285151		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 8769		PERF. 8889		- 13254		
08	7316 X	3160	-0-	-4156	-0-	3010	2	150	9	Y	136	137	1	17
09	6420 X	1075	-0-	-5345	-0-	976	2	99	9	Y	90	16	1	91
10	6634 X	1204	-0-	-5430	-0-	1071	2	133	9	Y	121	194	1	18
11	4440 X	2500	-0-	-1940	-0-	1	1	2368	2	Y	119	115	1	22
						131	9							
12	4402 X	4241	-0-	-161	-0-	4043	2	198	9	Y	180	165	1	37
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	1	1	3653	2	Y	131	139	1	29
						144	9							
-----														
LEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285152		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10578		- 14892		
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BULL RUN		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 501CH		RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10176		PERF.10494 - 14757			
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	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	707	1	6297	3	Y	971	922 0	153
						1068	9						
09	6930 X	6663	-0-	-267	-0-	656	1	5128	3	Y	799	866 0	86
						879	9						
10	7161 X	5987	-0-	-1174	-0-	539	1	819	2	Y	96	164 0	18
						4523	3	106	9				
11	6930 X	4797	-0-	-2133	-0-	515	1	238	2	Y	570	567 0	21
						3417	3	627	9				
12	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	625	1	609	2	Y	526	530 0	17
						6628	3	579	9				
01	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	608	1	8	2	Y	242	253 0	6
						6764	3	266	9				
-----													
CYPRESS STATE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 9273		PERF. 9453 - 13971			
08	19189 X	6573	-0-	-12616	-0-	6344	2	229	9	Y	208	206 1	26
09	13770 X	1872	-0-	-11898	-0-	1792	2	80	9	Y	73	24 1	75
10	7812 X	4407	-0-	-3405	-0-	4229	2	178	9	Y	162	213 1	24
11	7560 X	5743	-0-	-1817	-0-	1	1	5588	2	Y	140	138 1	26
						154	9						
12	7812 X	6534	-0-	-1278	-0-	6325	2	209	9	Y	190	177 1	39
01	17173 X	17173	-0-	-0-	-0-	5	1	16971	2	Y	179	178 1	40
						197	9						
-----													
LEE		WELL #: 404BH		RRCID -> 285404		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10684		PERF.10880 - 15310			
08	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-		-0-
09	16890 X	1	-0-	-16889	-0-	1	1			Y	-0-		-0-
10	4247 X	505	-0-	-3742	-0-	105	1	61	2	Y	-0-		-0-
						339	3						
11	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	75	1	139	2	Y	-0-		-0-
						2000	3	3	4				
12	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	127	1	325	2	Y	14	13 0	1
						3536	3	2	4				
01	496 X	32	-0-	-464	-0-	11	1	1	2	Y	-0-	1 0	-0-
						19	3	1	4				
-----													
BURNSIDE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285421		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10604		PERF.10786 - 15180			
08	16089 X	12055	-0-	-4034	-0-	878	1	10664	3	Y	466	471 0	45
						513	9						
09	15030 X	11783	-0-	-3247	-0-	921	1	10201	3	Y	473	484 0	34
						141	4	520	9				
10	13206 X	11989	-0-	-1217	-0-	849	1	1604	2	Y	488	489 0	33
						8862	3	137	4				
11	13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	845	1	762	2	Y	565	549 0	49
						10939	3	14	4				
12	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	908	1	1108	2	Y	739	728 0	60
						12052	3	813	9				
01	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	801	1	13	2	Y	734	737 0	57
						10925	3	807	9				
-----													
BURNSIDE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285465		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10500 - 14980			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) APACHE CORPORATION BULL RUN		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 403AH		RRCID -> 285473		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5270 X	2964	-0-	-2306	-0-	570	1	2261	3	Y	121	116	0		19
09	5100 X	2799	-0-	-2301	-0-	133	9	545	1	2113	3	128	133	0	14
10	5270 X	1764	-0-	-3506	-0-	141	9	73	1	253	2	35	42	0	7
11	4500 X	811	-0-	-3689	-0-	1399	3	625	1	186	9	169	170	0	6
12	3689 X	1401	-0-	-2288	-0-	788	1	448	3	41	2	113	115	0	4
01	2976 X	2966	-0-	-10	-0-	531	1	2233	3	3	2	181	181	0	4
BULL RUN		WELL #: 407AH		RRCID -> 285477		COMPL. DATE 03/14/2018				TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955					
08	18414 X	18033	-0-	-381	-0-	1001	1	1958	9	15074	3	1780	1695	0	280
09	23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	1191	1	1761	9	20180	3	1601	1709	0	172
10	18414 X	17149	-0-	-1265	-0-	748	1	13100	3	2371	2	845	856	0	161
11	17820 X	11455	-0-	-6365	-0-	768	1	8771	3	611	2	1186	1304	0	43
12	18414 X	7776	-0-	-10638	-0-	698	1	6466	3	1305	9	16	58	0	1
01	18414 X	8253	-0-	-10161	-0-	645	1	7596	3	18	9	3	4	0	-0-
BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922					
08	19809 X	18260	-0-	-1549	-0-	1037	1	890	9	16333	3	809	776	0	127
09	19170 X	16477	-0-	-2693	-0-	986	1	886	9	14605	3	805	846	0	86
10	19809 X	18967	-0-	-842	-0-	1075	1	14960	3	2708	2	204	251	0	39
11	19170 X	14138	-0-	-5032	-0-	1134	1	11982	3	834	2	171	204	0	6
12	26221 X	26221	-0-	-0-	-0-	1543	1	22243	3	2044	2	355	349	0	12
01	18972 X	6835	-0-	-12137	-0-	846	1	5069	3	391	9	831	823	0	20
TRINITY STATE UNIT 1110		WELL #: 20H		RRCID -> 285515		COMPL. DATE 02/27/2019				TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648					
08	38517 X	38517	-0-	-0-	-0-	36229	2	2226	9	62	4	2024	2019	0	158
09	37472 X	37472	-0-	-0-	-0-	35117	2	2233	9	122	4	2030	2018	0	170
10	38097 X	38097	-0-	-0-	-0-	246	1	112	4	35572	2	1970	2011	0	129
11	36622 X	36622	-0-	-0-	-0-	248	1	248	1	2167	9	1967	1952	0	144
12	37113 X	37113	-0-	-0-	-0-	485	4	256	1	33725	2	1969	1981	0	132
01	36015 X	36015	-0-	-0-	-0-	2259	4	246	1	2164	9	1814	1819	0	127
						205	4			33569	2				
										1995	9				

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 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-

GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

08	15314 X	13317	-0-	-1997	-0-	711	1	11777	3	Y	754	698	0			181
						829	9									
09	14820 X	5504	-0-	-9316	-0-	481	1	4645	3	Y	344	485	0			40
						378	9									
10	12276 X	265	-0-	-12011	-0-	214	1	51	9	Y	46	74	0			12
11	12900 X	8466	-0-	-4434	-0-	677	1	431	2	Y	1067	758	0			321
						6184	3	1174	9							
12	13330 X	11678	-0-	-1652	-0-	845	1	797	2	Y	1242	1198	0			365
						8670	3	1366	9							
01	13330 X	3685	-0-	-9645	-0-	589	1	3	2	Y	590	746	0			209
						2444	3	649	9							

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

08	25296 X	23653	-0-	-1643	-0-	20714	2	1	4	Y	2671	2660	0			492
						2938	9									
09	24480 X	13371	-0-	-11109	-0-	10891	2	1	4	Y	2254	2285	0			461
						2479	9									
10	25296 X	10594	-0-	-14702	-0-	461	1	8821	2	Y	1192	1224	0			429
						1	4	1311	9							
11	24480 X	15966	-0-	-8514	-0-	361	1	12793	2	Y	2545	2631	0			343
						12	4	2800	9							
12	25296 X	21921	-0-	-3375	-0-	402	1	18122	2	Y	3088	3108	0			323
						3397	9									
01	22592 X	8982	-0-	-13610	-0-	323	1	7445	2	Y	1103	1168	0			258
						1	4	1213	9							

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063

08	33952 X	33952	-0-	-0-	-0-	30583	2	110	4	Y	2963	3176	0			271
						3259	9									
09	32250 X	32037	-0-	-213	-0-	28792	2	132	4	Y	2830	2768	0			333
						3113	9									
10	33789 X	33789	-0-	-0-	-0-	1017	1	29480	2	Y	2924	2952	0			305
						76	4	3216	9							
11	32250 X	30986	-0-	-1264	-0-	844	1	28220	2	Y	1654	1749	0			210
						103	4	1819	9							
12	33325 X	31582	-0-	-1743	-0-	892	1	28773	2	Y	1649	1712	0			147
						103	4	1814	9							
01	31687 X	31629	-0-	-58	-0-	965	1	27606	2	Y	2702	2596	0			253
						86	4	2972	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 403AH		RRCID -> 285535		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10667 - 15120				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3937 X	1051	-0-	-2886	-0-	148	1	512	2	N	355	391	1	232
						391	9							
09	2610 X	648	-0-	-1962	-0-	154	1	208	2	N	260	192	1	300
						286	9							
10	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	180	1	1886	2	N	234	358	1	176
						257	9							
11	1800 X	988	-0-	-812	-0-	232	1	719	2	N	34			210
						37	9							
12	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	228	1	5655	2	N	652	602	1	260
						717	9							
01	2325 X	599	-0-	-1726	-0-	90	1	509	9	N	463	400	1	323
-----														
MCGARY STATE UNIT 1011				WELL #: 10H		RRCID -> 285589		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 10951		PERF.10956 - 20689		
08	26691 X	25298	-0-	-1393	-0-	24220	2	1078	9	N	980	1256	0	251
09	25830 X	23358	-0-	-2472	-0-	22351	2	1007	9	N	915	907	0	259
10	26691 X	24329	-0-	-2362	-0-	496	1	22801	2	N	938	999	0	198
						1032	9							
11	25560 X	23642	-0-	-1918	-0-	978	1	21569	2	N	897	841	0	254
						108	4	987	9					
12	26412 X	22998	-0-	-3414	-0-	1166	1	20827	2	N	914	939	0	229
						1005	9							
01	24273 X	23316	-0-	-957	-0-	1140	1	21056	2	N	997	919	0	307
						23	4	1097	9					
-----														
FOWLER STATE UNIT 1720				WELL #: 1H		RRCID -> 285590		COMPL. DATE 06/02/2017		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10724 - 17910		
08	13330 X	12366	-0-	-964	-0-	502	1	10268	2	Y	1451	1725	0	274
						1596	9							
09	12900 X	12689	-0-	-211	-0-	632	1	10211	2	Y	1678	1561	0	391
						1846	9							
10	15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	884	1	12479	2	Y	1830	1872	0	349
						2013	9							
11	15090 X	15090	-0-	-0-	-0-	795	1	12601	2	Y	1540	1611	0	278
						1694	9							
12	13113 X	11748	-0-	-1365	-0-	772	1	9476	2	Y	1363	1345	0	296
						1	4	1499	9					
01	13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	766	1	11188	2	Y	1269	1369	0	196
						1396	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
FOWLER STATE UNIT 1720		WELL #: 2H		RRCID -> 285591		COMPL. DATE 05/28/2018				TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403					
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	19034 X	16502	-0-	-2532	-0-	600	1	15062	2	Y	764	890	0		144
						840	9								
09	18810 X	18016	-0-	-794	-0-	672	1	16370	2	Y	885	823	0		206
						974	9								
10	19437 X	18621	-0-	-816	-0-	780	1	16812	2	Y	935	963	0		178
						1029	9								
11	18810 X	17080	-0-	-1730	-0-	794	1	15094	2	Y	1084	1066	0		196
						1192	9								
12	18631 X	17067	-0-	-1564	-0-	874	1	14880	2	Y	1193	1130	0		259
						1	4	1312	9						
01	18631 X	17117	-0-	-1514	-0-	882	1	14806	2	Y	1299	1358	0		200
						1429	9								
GRIFFIN STATE UNIT 1922		WELL #: 10H		RRCID -> 285594		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709					
08	2604 X	1274	-0-	-1330	-0-	646	1	325	2	Y	275	293	0		17
						303	9								
09	3090 X	1016	-0-	-2074	-0-	712	1	304	9	Y	276	268	0		25
						10									
10	3813 X	986	-0-	-2827	-0-	648	1	338	9	Y	307	316	0		16
						11									
11	3690 X	833	-0-	-2857	-0-	517	1	316	9	Y	287	285	0		18
						12									
12	3813 X	979	-0-	-2834	-0-	636	1	343	9	Y	312	308	0		22
						01									
01	1271 X	979	-0-	-292	-0-	651	1	328	9	Y	298	302	0		18
SAUL 35 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285595		COMPL. DATE 06/26/2018				TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487					
08	30961 X	30961	-0-	-0-	-0-	861	1	28030	2	Y	1881	1975	0		230
						1	4	2069	9						
09	27210 X	11975	-0-	-15235	-0-	823	1	9965	2	Y	1079	1046	0		263
						1187	9								
10	28117 X	15380	-0-	-12737	-0-	478	1	13861	2	Y	945	1043	0		165
						1	4	1040	9						
11	30973 X	30973	-0-	-0-	-0-	825	1	27804	2	Y	2126	1982	0		309
						5	4	2339	9						
12	33894 X	33894	-0-	-0-	-0-	1200	1	29539	2	Y	2868	2628	0		549
						3155	9								
01	30677 X	30677	-0-	-0-	-0-	1199	1	26919	2	Y	2321	2592	0		278
						6	4	2553	9						
SRO 551 ALLOC. A		WELL #: 100H		RRCID -> 285597		COMPL. DATE 07/07/2018				TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167					
08	14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	591	1	11558	2	Y	1052	987	0		204
						725	4	1157	9						
09	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	556	1	10623	2	Y	1037	1115	0		126
						683	4	1141	9						
10	12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	830	1	9932	2	Y	682	705	0		103
						1457	4	750	9						
11	11760 X	11420	-0-	-340	-0-	723	1	7024	2	Y	415	443	0		75
						3216	4	457	9						
12	12152 X	11919	-0-	-233	-0-	782	1	8918	2	Y	471	450	0		96
						1701	4	518	9						
01	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	789	1	10190	2	Y	541	535	0		102
						498	4	595	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MCDERMOTT STATE UNIT 1720		WELL #: 1H		RRCID -> 285598		COMPL. DATE 08/30/2017		TOTAL DEPTH 10478		PERF.10848 - 20244			
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	12989 X	10012	-0-	-2977	-0-	177 1	8872 2	Y		875	802 0		237
						963 9							
09	16720 X	16720	-0-	-0-	-0-	589 1	14085 2	Y		1860	1272 0		825
						2046 9							
10	18970 X	18970	-0-	-0-	-0-	283 1	16735 2	Y		1640	2326 0		139
						148 4							
11	16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	319 1	13790 2	Y		1749	1726 0		162
						100 4							
12	18729 X	18729	-0-	-0-	-0-	379 1	15876 2	Y		2153	1876 0		439
						106 4							
01	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	315 1	11054 2	Y		2156	1989 0		606
						2372 9							
-----													
CHRISTIAN 2		WELL #: 1T		RRCID -> 285604		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 10316		PERF.10542 - 17730			
08	11904 X	11265	-0-	-639	-0-	597 1	9622 2	Y		949	1054 0		174
						2 4							
09	11520 X	10393	-0-	-1127	-0-	632 1	8568 2	Y		1084	1080 0		178
						1 4							
10	11904 X	10806	-0-	-1098	-0-	663 1	9170 2	Y		884	932 0		130
						1 4							
11	11520 X	9826	-0-	-1694	-0-	593 1	8388 2	Y		767	784 0		113
						1 4							
12	11904 X	10021	-0-	-1883	-0-	629 1	8567 2	Y		749	718 0		144
						1 4							
01	10396 X	8431	-0-	-1965	-0-	530 1	7386 2	Y		466	497 0		113
						2 4							
-----													
CROCKETT 15		WELL #: 1		RRCID -> 285605		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH 11110		PERF.11265 - 16318			
08	13826 X	12494	-0-	-1332	-0-	930 1	10067 2	N		718	657 0		574
						707 4							
09	13260 X	11740	-0-	-1520	-0-	900 1	9460 2	N		710	698 0		586
						599 4							
10	13702 X	12391	-0-	-1311	-0-	930 1	9379 2	N		720	782 0		524
						1290 4							
11	13110 X	12065	-0-	-1045	-0-	900 1	7409 2	N		710	635 0		599
						2975 4							
12	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	930 1	9607 2	N		727	891 0		435
						1166 4							
01	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	930 1	9945 2	N		724	562 0		597
						796 4							
-----													
BOBCAT STATE UNIT 1718		WELL #: 3H		RRCID -> 285606		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 10930		PERF.11307 - 18501			
08	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	11387 2	1131 9	N		1028	1101 0		727
09	12360 X	12251	-0-	-109	-0-	11074 2	1177 9	N		1070	925 0		872
10	12989 X	12870	-0-	-119	-0-	11650 2	1220 9	N		1109	1129 0		852
11	12570 X	12431	-0-	-139	-0-	11267 2	1164 9	N		1058	1351 0		559
12	12989 X	11182	-0-	-1807	-0-	10178 2	2 4	N		911	841 0		629
						1002 9							
01	12865 X	12440	-0-	-425	-0-	11190 2	15 4	N		1123	1115 0		637
						1235 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
DAVIS 2728 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285607		COMPL. DATE 06/20/2017		TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743			
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	21731 X	20015	-0-	-1716	-0-	651 1 277 4	16862 2 2225 9	N	2023	1961 0	643
09	19950 X	18110	-0-	-1840	-0-	619 1 2 4	15036 2 2453 9	N	2230	2225 0	648
10	21142 X	21141	-0-	-1	-0-	648 1 1 4	18000 2 2492 9	N	2265	2228 0	685
11	20470 X	20470	-0-	-0-	-0-	630 1 1 4	17422 2 2417 9	N	2197	2222 0	660
12	21142 X	21124	-0-	-18	-0-	648 1 1 4	17993 2 2482 9	N	2256	2240 0	676
01	21142 X	17218	-0-	-3924	-0-	636 1 18 4	14325 2 2239 9	N	2035	1959 0	752
DAVIS 2728 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285608		COMPL. DATE 08/17/2018		TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692			
08	21545 X	20391	-0-	-1154	-0-	17381 2 3009 9	1 4 9 4	N	2735	2813 0	374
09	20490 X	19166	-0-	-1324	-0-	16268 2 2889 9	9 4	N	2626	2760 0	240
10	21080 X	21005	-0-	-75	-0-	465 1 35 4	17567 2 2938 9	N	2671	2719 0	192
11	23961 X	23961	-0-	-0-	-0-	450 1 3658 9	19853 2	N	3325	3235 0	282
12	24734 X	24734	-0-	-0-	-0-	465 1 3741 9	20528 2	N	3401	3446 0	237
01	20302 X	20302	-0-	-0-	-0-	465 1 2904 9	16933 2	N	2640	2609 0	268
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 1		RRCID -> 285609		COMPL. DATE 11/14/2017		TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837			
08	20057 X	19609	-0-	-448	-0-	380 1 17 4	17329 2 1883 9	N	1712	1583 0	380
09	19830 X	18877	-0-	-953	-0-	600 1 1778 9	16499 2	N	1616	1706 0	290
10	20491 X	19689	-0-	-802	-0-	1236 1 1665 9	16788 2	N	1514	1508 0	296
11	19770 X	18851	-0-	-919	-0-	1200 1 1698 9	15953 2	N	1544	1458 0	382
12	20150 X	18740	-0-	-1410	-0-	1240 1 1681 9	15819 2	N	1528	1589 0	321
01	18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	1240 1 1648 9	15121 2	N	1498	1543 0	276
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 11H		RRCID -> 285610		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982			
08	17372 X	17372	-0-	-0-	-0-	15698 2	1674 9	Y	1522	1531 0	94
09	16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	14658 2 1727 9	25 4	Y	1570	1573 0	91
10	16141 X	16141	-0-	-0-	-0-	85 1 36 4	14135 2 1885 9	Y	1714	1682 0	123
11	16800 X	16270	-0-	-530	-0-	95 1 2 4	14380 2 1793 9	Y	1630	1619 0	134
12	19579 X	19579	-0-	-0-	-0-	119 1 5 4	17317 2 2138 9	Y	1944	1868 0	210
01	19257 X	19257	-0-	-0-	-0-	112 1 5 4	17156 2 1984 9	Y	1804	1854 0	160

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BULL RUN		WELL #: 404BH		RRCID ->	285620	COMPL. DATE	03/10/2018	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10778 - 15219
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		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-
-----										
LEE		WELL #: 405AH		RRCID ->	285621	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL DEPTH	10703	PERF.10729 - 15058
08	9610	X	608	-0-	-9002	-0-	608 1	Y	-0-	-0-
09	8400	X	537	-0-	-7863	-0-	537 1	Y	-0-	-0-
10	2356	X	18	-0-	-2338	-0-	18 1	Y	-0-	-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-		Y	-0-	-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-		Y	-0-	-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-		Y	-0-	-0-
-----										
LEE		WELL #: 403AH		RRCID ->	285627	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	10385	PERF.10590 - 14844
08	12462	X	768	-0-	-11694	-0-	768 1	Y	-0-	-0-
09	10830	X	808	-0-	-10022	-0-	807 1	Y	1 0	-0-
10	9889	X	492	-0-	-9397	-0-	485 1	Y	7 9	2
11	3390	X	2544	-0-	-846	-0-	312 1	Y	119 2	47
							1716 3		13 4	
12	952	X	952	-0-	-0-	-0-	191 1	Y	40 2	26
							435 3		3 4	
01	837	X	757	-0-	-80	-0-	185 1	Y	1 2	22
							334 3		6 4	
-----										
GRANT		WELL #: 402BH		RRCID ->	285662	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL DEPTH	10846	PERF.11139 - 15539
08	17515	X	6721	-0-	-10794	-0-	780 1	Y	5556 3	84
							385 9			
09	15810	X	2251	-0-	-13559	-0-	568 1	Y	1540 3	15
							143 9			
10	15345	X	1024	-0-	-14321	-0-	316 1	Y	82 2	42
							453 3		173 9	
11	9000	X	4918	-0-	-4082	-0-	710 1	Y	201 2	305
							2893 3		1114 9	
12	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	910 1	Y	659 2	428
							7167 3		1603 9	
01	6727	X	4903	-0-	-1824	-0-	676 1	Y	3 2	463
							2784 3		1440 9	
-----										
GRANT		WELL #: 406BH		RRCID ->	285669	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	10844	PERF.11055 - 15356
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----										
GRANT		WELL #: 409AH		RRCID ->	285694	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	10524	PERF.10701 - 15194
08	14198	X	530	-0-	-13668	-0-	530 1	Y	-0-	-0-
09	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-		Y	-0-	-0-
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-		Y	-0-	-0-
11	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-		Y	-0-	-0-
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-		Y	-0-	-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-		Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 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	15562 X	691	-0-	-14871	-0-	645	1	46	9	Y	42	183	0		10
09	18300 X	747	-0-	-17553	-0-	661	1	86	9	Y	78	79	0		9
10	18910 X	194	-0-	-18716	-0-	190	1	4	9	Y	4	12	0		1
11	18300 X	33	-0-	-18267	-0-	33	1			Y	-0-	1	0		-0-
12	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-				-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				-0-

GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

08	26959 X	26959	-0-	-0-	-0-	1192	1	22826	3	Y	2674	2280	0		641
						2941	9								
09	49914 X	49914	-0-	-0-	-0-	1867	1	40620	3	Y	6752	6601	0		792
						7427	9								
10	28984 X	28984	-0-	-0-	-0-	1252	1	3584	2	Y	3952	3684	0		1060
						19801	3	4347	9						
11	23010 X	5956	-0-	-17054	-0-	515	1	298	2	Y	778	1604	0		234
						4287	3	856	9						
12	23777 X	1834	-0-	-21943	-0-	411	1	112	2	Y	87	296	0		25
						1215	3	96	9						
01	23777 X	546	-0-	-23231	-0-	362	1	184	9	Y	167	133	0		59

LEE WELL #: 406BH RRCID -> 285769 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550

08	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	-0-				-0-
09	16230 X	-0-	-0-	-16230	-0-					Y	-0-				-0-
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-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-

GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

08	15934 X	5541	-0-	-10393	-0-	856	1	4307	3	Y	344	401	0		82
						378	9								
09	14220 X	6389	-0-	-7831	-0-	694	1	4707	3	Y	898	875	0		105
						988	9								
10	11625 X	3836	-0-	-7789	-0-	445	1	442	2	Y	459	441	0		123
						2444	3	505	9						
11	18706 X	18706	-0-	-0-	-0-	827	1	1062	2	Y	1425	1119	0		429
						15249	3	1568	9						
12	19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	806	1	1477	2	Y	1073	1187	0		315
						16070	3	1180	9						
01	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	636	1	11	2	Y	1139	1051	0		403
						9662	3	1253	9						

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		18693 X	14739	-0-	-3954	-0-	1228	1	12888	3	Y	566	540 0	89
							623	9						
09		17490 X	13340	-0-	-4150	-0-	1020	1	11756	3	Y	513	547 0	55
							564	9						
10		18073 X	175	-0-	-17898	-0-	29	1	22	2	Y	4	58 0	1
							120	3	4	9				
11		16260 X	7176	-0-	-9084	-0-	644	1	407	2	Y	248	240 0	9
							5852	3	273	9				
12		15438 X	6848	-0-	-8590	-0-	856	1	475	2	Y	320	318 0	11
							5165	3	352	9				
01		14725 X	1004	-0-	-13721	-0-	430	1	1	2	Y	-0-	11 0	-0-
							573	3						
-----														
STATE CVX A1314 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285854		COMPL. DATE 09/15/2017			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320					
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		15717 X	14215	-0-	-1502	-0-	12612	2	94	4	Y	1372	1402 0	95
							1509	9						
09		15210 X	13390	-0-	-1820	-0-	11898	2	69	4	Y	1294	1261 0	128
							1423	9						
10		15717 X	14057	-0-	-1660	-0-	88	1	12309	2	Y	1395	1355 0	168
							125	4	1535	9				
11		15210 X	14166	-0-	-1044	-0-	87	1	12601	2	Y	1307	1340 0	135
							40	4	1438	9				
12		15004 X	12958	-0-	-2046	-0-	90	1	11727	2	Y	1036	1076 0	95
							1	4	1140	9				
01		14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	117	1	12787	2	Y	1701	1613 0	183
							13	4	1871	9				
-----														
STATE CVX UNIT B1314		WELL #: 1H		RRCID -> 285855		COMPL. DATE 12/01/2017			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829					
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		29546 X	29546	-0-	-0-	-0-	26705	2	98	4	Y	2494	2673 0	228
							2743	9						
09		28278 X	28278	-0-	-0-	-0-	25537	2	120	4	Y	2383	2330 0	281
							2621	9						
10		29886 X	29886	-0-	-0-	-0-	903	1	26214	2	Y	2454	2479 0	256
							70	4	2699	9				
11		30224 X	30224	-0-	-0-	-0-	1011	1	25214	2	Y	3549	3354 0	451
							95	4	3904	9				
12		30647 X	30647	-0-	-0-	-0-	1030	1	25654	2	Y	3521	3658 0	314
							90	4	3873	9				
01		27466 X	26754	-0-	-712	-0-	888	1	23284	2	Y	2272	2373 0	213
							83	4	2499	9				
-----														
BURNSIDE		WELL #: 404BH		RRCID -> 285906		COMPL. DATE 07/26/2018			TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104					
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		14012 X	11345	-0-	-2667	-0-	1077	1	9838	3	Y	391	395 0	38
							430	9						
09		13410 X	13227	-0-	-183	-0-	1085	1	11604	3	Y	338	352 0	24
							166	4	372	9				
10		12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	1018	1	1735	2	Y	400	397 0	27
							9585	3	164	4				
11		15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	1081	1	870	2	Y	559	538 0	48
							12499	3	18	4				
12		22689 X	22689	-0-	-0-	-0-	1327	1	1704	2	Y	1015	981 0	82
							18541	3	1117	9				
01		14797 X	14797	-0-	-0-	-0-	1050	1	15	2	Y	757	780 0	59
							12899	3	833	9				



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ZEMAN 40 ALLOC. C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 11H		RRCID -> 286074		COMPL. DATE 06/17/2018				TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459		
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	17288 X	17288	-0-	-0-	-0-	1 1 32 4	14184 2 3071 9	Y	2792	2828 0	111	
09	16530 X	15541	-0-	-989	-0-	1 1 2155 9	13385 2	Y	1959	1968 0	102	
10	17081 X	15530	-0-	-1551	-0-	1 1 2056 9	13473 2	Y	1869	1852 0	119	
11	16740 X	13701	-0-	-3039	-0-	12 1 1741 9	11948 2	Y	1583	1626 0	76	
12	17298 X	15153	-0-	-2145	-0-	56 1 1 4	13279 2 1817 9	Y	1652	1678 0	50	
01	17298 X	14794	-0-	-2504	-0-	55 1 14 4	12796 2 1929 9	Y	1754	1729 0	75	
WOODSON 36 ALLOC. A		WELL #: 11H		RRCID -> 286081		COMPL. DATE 05/02/2018				TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601		
08	30429 X	30429	-0-	-0-	-0-	327 1 3739 9	26363 2	Y	3399	3418 0	523	
09	28440 X	21674	-0-	-6766	-0-	326 1 2912 9	18436 2	Y	2647	2713 0	457	
10	29388 X	22145	-0-	-7243	-0-	445 1 2380 9	19320 2	Y	2164	2330 0	291	
11	44899 X	44899	-0-	-0-	-0-	503 1 6166 9	38230 2	Y	5605	5648 0	248	
12	36900 X	36900	-0-	-0-	-0-	538 1 6477 9	29885 2	Y	5888	5693 0	443	
01	29388 X	17101	-0-	-12287	-0-	471 1 3559 9	13071 2	Y	3235	3231 0	447	
LANGFORD 98 ALLOC. B		WELL #: 11H		RRCID -> 286096		COMPL. DATE 02/10/2018				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188		
08	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	701 1 7 4	8888 2 848 9	Y	771	806 0	158	
09	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	686 1 9 4	8632 2 828 9	Y	753	706 0	205	
10	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	867 1 62 4	8720 2 794 9	Y	722	762 0	165	
11	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	804 1 176 4	8895 2 785 9	Y	714	709 0	170	
12	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	842 1 849 9	9396 2	Y	772	771 0	171	
01	10224 X	7929	-0-	-2295	-0-	621 1 17 4	6737 2 554 9	Y	504	452 0	223	
GRANT		WELL #: 401AH		RRCID -> 286116		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264		
08	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-			Y	-0-		-0-	
09	12240 X	-0-	-0-	-12240	-0-			Y	-0-		-0-	
10	12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-			Y	-0-		-0-	
11	12240 X	-0-	-0-	-12240	-0-			Y	-0-		-0-	
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
WOODSON A36		WELL #: 1		RRCID -> 286147		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151			
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	24048 X	24048	-0-	-0-	-0-	324 1	21357 2	Y		2152	2122 0		331
09	21536 X	21536	-0-	-0-	-0-	2367 9	302 1	19390 2	Y	1676	1718 0		289
10	20226 X	20226	-0-	-0-	-0-	1844 9	505 1	16138 2	Y	3257	3108 0		438
11	22563 X	22563	-0-	-0-	-0-	3583 9	427 1	17655 2	Y	4074	4332 0		180
12	19490 X	19490	-0-	-0-	-0-	4481 9	423 1	16965 2	Y	1911	1947 0		144
01	16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	2102 9	364 1	15447 2	Y	891	912 0		123
						980 9							
LANGFORD 98 ALLOC C		WELL #: 20H		RRCID -> 286159		COMPL. DATE 07/25/2017				TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490			
08	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	11456 2	1177 9	N		1070	1263 0		482
09	12360 X	11614	-0-	-746	-0-	10513 2	1 4	N		1000	910 0		572
10	12772 X	12603	-0-	-169	-0-	1100 9	341 1	11050 2	N	1044	905 0		711
11	12360 X	11383	-0-	-977	-0-	64 4	330 1	9519 2	N	946	1074 0		583
12	12648 X	12235	-0-	-413	-0-	493 4	341 1	10766 2	N	1025	1081 0		527
01	11117 X	10341	-0-	-776	-0-	1128 9	330 1	8954 2	N	905	989 0		443
						61 4	996 9						
BURNSIDE		WELL #: 416DH		RRCID -> 286174		COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826			
08	25235 X	25235	-0-	-0-	-0-	1243 1	22781 3	Y		1101	1109 0		107
09	26100 X	26100	-0-	-0-	-0-	1211 9	1359 1	23255 3	Y	1162	1185 0		84
10	26006 X	26006	-0-	-0-	-0-	208 4	1219 1	3522 2	Y	1461	1447 0		98
11	24420 X	12276	-0-	-12144	-0-	19462 3	716 1	695 2	Y	789	819 0		68
12	26970 X	21531	-0-	-5439	-0-	9985 3	1039 1	1612 2	Y	1224	1193 0		99
01	26970 X	13157	-0-	-13813	-0-	17534 3	757 1	13 2	Y	984	1006 0		77
						11305 3	1082 9						
ST. CLAIR 2827 ALLOC A		WELL #: 12H		RRCID -> 286177		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990			
08	16244 X	14014	-0-	-2230	-0-	12505 2	1 4	Y		1371	1363 0		253
09	15720 X	14679	-0-	-1041	-0-	1508 9	13405 2	1 4	Y	1157	1173 0		237
10	16244 X	4507	-0-	-11737	-0-	1273 9	254 1	3531 2	Y	655	656 0		236
11	15030 X	5578	-0-	-9452	-0-	1 4	173 1	4049 2	Y	1224	1295 0		165
12	15438 X	6229	-0-	-9209	-0-	10 4	113 1	5161 2	Y	868	942 0		91
01	15159 X	5213	-0-	-9946	-0-	955 9	135 1	4570 2	Y	461	444 0		108
						1 4	507 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
NAVAJO		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	10788 X	9583	-0-	-1205	-0-	376 389	1 9	8818	2	Y	354	278	1	362
09	10440 X	8035	-0-	-2405	-0-	292 251	1 9	7492	2	Y	228	369	1	221
10	10664 X	4839	-0-	-5825	-0-	531 206	1 9	4102	2	Y	187			408
11	10170 X	431	-0-	-9739	-0-	402 3	1 9	26	2	Y	3	189	1	222
12	13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	654 562	1 9	12050	2	Y	511	469	1	264
01	9579 X	8302	-0-	-1277	-0-	817 1	1 4	7151	2	Y	303	378	1	189
LOVELACE STATE UNIT B912		WELL #: 11H		RRCID -> 286265		COMPL. DATE 09/15/2018			TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245					
08	27931 X	26093	-0-	-1838	-0-	23845	2	2248	9	N	2044	2117	0	368
09	26670 X	24753	-0-	-1917	-0-	22606	2	2147	9	N	1952	1980	0	340
10	27311 X	26789	-0-	-522	-0-	465 2325	1 9	23999	2	N	2114	2153	0	301
11	26430 X	25828	-0-	-602	-0-	450 2154	1 9	23224	2	N	1958	1963	0	296
12	27156 X	26801	-0-	-355	-0-	465 2211	1 9	24125	2	N	2010	1810	0	496
01	24877 X	24877	-0-	-0-	-0-	796 1999	1 9	22082	2	N	1817	1761	0	552
MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #: 1161		RRCID -> 286269		COMPL. DATE 10/24/2016			TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220					
08	41819 X	21442	-0-	-20377	-0-	973 1154	1 9	19315	2	N	1049	1105	0	399
09	36480 X	21247	-0-	-15233	-0-	960 1462	1 9	18825	2	N	1329	1390	0	338
10	37696 X	18693	-0-	-19003	-0-	1333 549	1 9	16811	2	N	499	538	0	299
11	36210 X	18698	-0-	-17512	-0-	1279 62	1 4	16676	2	N	619	630	0	288
12	37417 X	16818	-0-	-20599	-0-	1304 409	1 9	15105	2	N	372	238	0	422
01	21948 X	17929	-0-	-4019	-0-	1194 433	1 9	16302	2	N	394	392	0	424
DURHAM-EAST ALLOCATION A		WELL #: 1H		RRCID -> 286301		COMPL. DATE 10/29/2017			TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158					
08	17123 X	17123	-0-	-0-	-0-	992 1238	1 4	13830	2	N	966	860	0	873
09	16650 X	15814	-0-	-836	-0-	951 597	1 4	13421	2	N	768	1131	0	510
10	17205 X	16848	-0-	-357	-0-	1333 1396	1 4	13060	2	N	963	795	0	678
11	16650 X	15721	-0-	-929	-0-	1290 2714	1 4	10757	2	N	873	991	0	560
12	17112 X	16192	-0-	-920	-0-	1333 872	1 4	12914	2	N	975	897	0	638
01	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	1333 1	1 4	13841	2	N	951	850	0	739

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
ALLAR STATE UNIT 2877			WELL #: 2H		RRCID -> 286324				COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	19189	X	17751	-0-	-1438	-0-	16033	2	13	4	Y	1550	1717	0	194
							1705	9							
09	18570	X	16555	-0-	-2015	-0-	14708	2	11	4	Y	1669	1578	0	285
							1836	9							
10	19189	X	17869	-0-	-1320	-0-	358	1	15591	2	Y	1734	1743	0	276
							13	4	1907	9					
11	18570	X	16309	-0-	-2261	-0-	339	1	14199	2	Y	1599	1614	0	261
							12	4	1759	9					
12	19189	X	15001	-0-	-4188	-0-	291	1	13225	2	Y	1337	1252	0	346
							14	4	1471	9					
01	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	308	1	14194	2	Y	1369	1288	0	427
							17	4	1506	9					
-----															
ZEMAN 40 ALLOC. F			WELL #: 42H		RRCID -> 286368				COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101		
08	23955	X	23955	-0-	-0-	-0-	20907	2	3048	9	Y	2771	2726	0	126
							20868	2	2936	9	Y	2669	2687	0	108
09	23804	X	23804	-0-	-0-	-0-	20581	2	2635	9	Y	2395	2410	0	93
							1	1	19657	2	Y	2722	2699	0	116
10	23216	X	23216	-0-	-0-	-0-	2994	9							
							1	1	19796	2	Y	2718	2746	0	88
11	23190	X	22652	-0-	-538	-0-	2990	9							
							6	1	18240	2	Y	2352	2312	0	128
							2587	9							
-----															
ALLAR STATE UNIT 2877			WELL #: 1H		RRCID -> 286385				COMPL. DATE 12/20/2017				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880		
08	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	15832	2	13	4	Y	1378	1526	0	173
							1516	9							
09	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	15384	2	12	4	Y	1483	1403	0	253
							1631	9							
10	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	262	1	14363	2	Y	1265	1317	0	201
							12	4	1392	9					
11	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	261	1	13556	2	Y	1228	1229	0	200
							12	4	1351	9					
12	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	329	1	14139	2	Y	1509	1318	0	391
							14	4	1660	9					
01	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	312	1	12434	2	Y	1390	1348	0	433
							17	4	1529	9					
-----															
ZEMAN-STATE ALLOC A 4042			WELL #: 10H		RRCID -> 286387				COMPL. DATE 11/25/2017				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483		
08	34038	X	18238	-0-	-15800	-0-	1	1	15708	2	Y	2266	2305	0	90
							36	4	2493	9					
09	17520	X	16793	-0-	-727	-0-	1	1	15025	2	Y	1606	1613	0	83
							1767	9							
10	18104	X	17331	-0-	-773	-0-	1	1	15547	2	Y	1621	1601	0	103
							1783	9							
11	17640	X	14189	-0-	-3451	-0-	12	1	12614	2	Y	1421	1456	0	68
							1563	9							
12	18228	X	15182	-0-	-3046	-0-	54	1	13484	2	Y	1494	1516	0	46
							1	4	1643	9					
01	18228	X	14646	-0-	-3582	-0-	53	1	12760	2	Y	1654	1629	0	71
							14	4	1819	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042		WELL #: 41H		RRCID -> 286388		COMPL. DATE 06/16/2018				TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	19008	2	2124	9	Y	1931	1903	0		88
09	20698 X	20698	-0-	-0-	-0-	18712	2	1986	9	Y	1805	1820	0		73
10	21283 X	21283	-0-	-0-	-0-	19360	2	1923	9	Y	1748	1753	0		68
11	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	1	1	19044	2	Y	1897	1884	0		81
						2087	9								
12	21482 X	21482	-0-	-0-	-0-	1	1	19457	2	Y	1840	1861	0		60
						2024	9								
01	21390 X	17828	-0-	-3562	-0-	6	1	16257	2	Y	1423	1406	0		77
						1565	9								
-----															
ZEMAN 40 ALLOC. D		WELL #: 40H		RRCID -> 286481		COMPL. DATE 06/16/2018				TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	10829	2	1813	9	Y	1648	1623	0		75
09	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	11759	2	1697	9	Y	1543	1556	0		62
10	14572 X	14572	-0-	-0-	-0-	12940	2	1632	9	Y	1484	1489	0		57
11	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	1	1	12415	2	Y	1607	1596	0		68
						1768	9								
12	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	1	1	12361	2	Y	1579	1596	0		51
						1737	9								
01	14570 X	14177	-0-	-393	-0-	5	1	12552	2	Y	1473	1444	0		80
						1620	9								
-----															
JACKSON		WELL #: 403AH		RRCID -> 286559		COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	1338	1	10393	3	Y	1240	1223	0		87
						1364	9								
09	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	1420	1	10773	3	Y	1220	1213	0		94
						1342	9								
10	14806 X	14806	-0-	-0-	-0-	1329	1	1859	2	Y	1222	1166	0		150
						10274	3	1344	9						
11	12660 X	8778	-0-	-3882	-0-	1108	1	424	2	Y	1043	1119	0		74
						6097	3	2	4						
12	13981 X	13115	-0-	-866	-0-	895	1	933	2	Y	1032	1027	0		79
						10152	3	1135	9						
01	14818 X	14276	-0-	-542	-0-	1150	1	13	2	Y	1463	1511	0		31
						11504	3	1609	9						
-----															
CYPRESS STATE		WELL #: 405AH		RRCID -> 286630		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	30598 X	30598	-0-	-0-	-0-	30240	2	358	9	Y	325	323	1		41
09	25920 X	12686	-0-	-13234	-0-	1	1	12586	2	Y	90	38	1		93
						99	9								
10	26784 X	14996	-0-	-11788	-0-	1	1	14602	2	Y	357	397	1		53
						393	9								
11	25920 X	6505	-0-	-19415	-0-	1	1	6086	2	Y	380	362	1		71
						418	9								
12	26784 X	521	-0-	-26263	-0-	514	2	7	9	Y	6	76	1		1
01	26784 X	-0-	-0-	-26784	-0-					Y	11	10	1		2

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 407AH		RRCID -> 286647		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14322 X	10993	-0-	-3329	-0-	10855	2	138	9	Y	125	123	1		16
09	13350 X	8651	-0-	-4699	-0-	1	1	8629	2	Y	19	15	1		20
						21	9								
10	13795 X	11492	-0-	-2303	-0-	1	1	11363	2	Y	116	119	1		17
						128	9								
11	12660 X	11841	-0-	-819	-0-	1	1	11756	2	Y	76	79	1		14
						84	9								
12	13082 X	7743	-0-	-5339	-0-	7598	2	145	9	Y	132	119	1		27
01	11501 X	7791	-0-	-3710	-0-	2	1	7527	2	Y	238	212	1		53
						262	9								
-----															
JACKSON		WELL #: 401AH		RRCID -> 286669		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159					
08	9300 X	8301	-0-	-999	-0-	1012	1	5805	3	Y	1349	1335	0		95
						1484	9								
09	8670 X	8512	-0-	-158	-0-	1040	1	6018	3	Y	1322	1315	0		102
						1454	9								
10	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	1023	1	1291	2	Y	1411	1340	0		173
						7135	3	1552	9						
11	8280 X	7195	-0-	-1085	-0-	886	1	310	2	Y	1405	1478	0		100
						4451	3	2	4						
12	8804 X	8189	-0-	-615	-0-	641	1	541	2	Y	1024	1046	0		78
						5881	3	1126	9						
01	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	943	1	11	2	Y	1647	1691	0		34
						9204	3	1812	9						
-----															
JACKSON		WELL #: 402BH		RRCID -> 286670		COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361					
08	20150 X	18819	-0-	-1331	-0-	1261	1	16262	3	Y	1178	1165	0		83
						1296	9								
09	19500 X	18122	-0-	-1378	-0-	1282	1	15626	3	Y	1104	1102	0		85
						1214	9								
10	19065 X	16972	-0-	-2093	-0-	856	1	2346	2	Y	735	730	0		90
						12961	3	809	9						
11	24263 X	24263	-0-	-0-	-0-	1322	1	1373	2	Y	1677	1648	0		119
						19720	3	3	4						
12	22778 X	22778	-0-	-0-	-0-	953	1	1699	2	Y	1487	1492	0		114
						18490	3	1636	9						
01	22280 X	22280	-0-	-0-	-0-	1200	1	23	2	Y	1573	1654	0		33
						19327	3	1730	9						
-----															
JACKSON		WELL #: 404BR		RRCID -> 286671		COMPL. DATE 09/23/2018				TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442					
08	16678 X	15149	-0-	-1529	-0-	1157	1	13172	3	Y	745	738	0		52
						820	9								
09	16140 X	13061	-0-	-3079	-0-	1120	1	11154	3	Y	715	712	0		55
						787	9								
10	16337 X	5106	-0-	-11231	-0-	536	1	606	2	Y	557	544	0		68
						3351	3	613	9						
11	14970 X	13772	-0-	-1198	-0-	992	1	727	2	Y	1455	1420	0		103
						10450	3	2	4						
12	26456 X	26456	-0-	-0-	-0-	1116	1	1981	2	Y	1638	1616	0		125
						21557	3	1802	9						
01	24820 X	24820	-0-	-0-	-0-	1273	1	25	2	Y	1602	1694	0		33
						21760	3	1762	9						



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MONT BLANC		WELL #: 501AH		RRCID -> 286713		COMPL. DATE 07/05/2018				TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	6758 X	3774	-0-	-2984	-0-	3	1	3091	2	Y	618	569	1			246
						680	9									
09	5790 X	1351	-0-	-4439	-0-	3	1	673	2	Y	614	568	1			292
						675	9									
10	5983 X	2535	-0-	-3448	-0-	1	1	2108	2	Y	387	537	1			142
						426	9									
11	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	677	505	1			314
12	4278 X	1457	-0-	-2821	-0-	1	1	726	2	Y	664	853	1			125
						730	9									
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	530	525	1			130
-----																
CYPRESS STATE		WELL #: 502AH		RRCID -> 286724		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457						
08	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	11718	2	216	9	Y	196	186	1			25
09	14220 X	717	-0-	-13503	-0-	691	2	26	9	Y	24	23	1			26
10	16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	1	1	16316	2	Y	216	210	1			32
						238	9									
11	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	1	1	14382	2	Y	477	420	1			89
						525	9									
12	11935 X	9108	-0-	-2827	-0-	8859	2	249	9	Y	226	269	1			46
01	16058 X	14531	-0-	-1527	-0-	2	1	14234	2	Y	268	255	1			59
						295	9									
-----																
TOWNSEN 24265 ALLOC. A		WELL #: 10H		RRCID -> 286795		COMPL. DATE 03/20/2019				TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044						
08	38131 X	38131	-0-	-0-	-0-	35038	2	57	4	N	2760	2579	0			417
						3036	9									
09	39254 X	39254	-0-	-0-	-0-	36185	2	2	4	N	2788	2963	0			242
						3067	9									
10	42008 X	42008	-0-	-0-	-0-	310	1	38727	2	N	2701	2710	0			233
						2971	9									
11	41640 X	41640	-0-	-0-	-0-	300	1	38302	2	N	2761	2677	0			317
						1	4	3037	9							
12	42413 X	42413	-0-	-0-	-0-	310	1	38935	2	N	2699	2580	0			436
						199	4	2969	9							
01	40085 X	40085	-0-	-0-	-0-	310	1	37017	2	N	2482	2693	0			225
						28	4	2730	9							
-----																
LUMBEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 286837		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270						
08	12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			Y	-0-					-0-
09	3300 X	3006	-0-	-294	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
10	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-
11	12000 X	5580	-0-	-6420	-0-	5546	2	34	9	Y	31	19	1			12
12	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
01	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
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-



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 405AH		RRCID -> 287027		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	11284 X	8148	-0-	-3136	-0-	868	1	6676	3	Y	549	554	0		53
						604	9								
09	10200 X	8358	-0-	-1842	-0-	711	1	7054	3	Y	440	461	0		32
						109	4	484	9						
10	9672 X	8380	-0-	-1292	-0-	845	1	1036	2	Y	581	574	0		39
						5724	3	136	4						
11	9360 X	8558	-0-	-802	-0-	812	1	459	2	Y	615	601	0		53
						6597	3	13	4						
12	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	876	1	702	2	Y	665	664	0		54
						7640	3	732	9						
01	8649 X	8203	-0-	-446	-0-	759	1	8	2	Y	592	600	0		46
						6785	3	651	9						
-----															
ASH UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 287029		COMPL. DATE 11/27/2018				TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453					
08	34441 X	28474	-0-	-5967	-0-	28332	2	142	9	Y	129	186	1		277
						17860	2	44	9	Y	40				317
09	33330 X	17904	-0-	-15426	-0-	11447	2	28	9	Y	25				342
						19239	2	61	9	Y	55	193	1		204
10	34441 X	11475	-0-	-22966	-0-	22139	2	1	9	Y	1				205
						11863	2	29	9	Y	26				231
11	33270 X	19300	-0-	-13970	-0-										
12	30752 X	22140	-0-	-8612	-0-										
01	28489 X	11892	-0-	-16597	-0-										
-----															
LEE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287033		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090					
08	13702 X	9508	-0-	-4194	-0-	1271	1	7558	3	Y	617	604	0		124
						679	9								
09	10860 X	7562	-0-	-3298	-0-	1176	1	5871	3	Y	468	506	0		86
						515	9								
10	8680 X	4125	-0-	-4555	-0-	961	1	441	2	Y	262	266	0		82
						2435	3	288	9						
11	9210 X	6529	-0-	-2681	-0-	1114	1	325	2	Y	341	378	0		45
						4670	3	45	4						
12	9517 X	6225	-0-	-3292	-0-	1279	1	365	2	Y	534	525	0		54
						3974	3	20	4						
01	9517 X	4569	-0-	-4948	-0-	915	1	4	2	Y	373	388	0		39
						3211	3	29	4						
-----															
BURNSIDE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287034		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232					
08	20122 X	20122	-0-	-0-	-0-	1150	1	18415	3	Y	506	502	0		49
						557	9								
09	23772 X	23772	-0-	-0-	-0-	1339	1	20921	3	Y	1188	1152	0		85
						205	4	1307	9						
10	22267 X	22267	-0-	-0-	-0-	1182	1	3025	2	Y	1049	1064	0		70
						16716	3	190	4						
11	27389 X	27389	-0-	-0-	-0-	1268	1	1617	2	Y	1143	1114	0		99
						23226	3	21	4						
12	36008 X	36008	-0-	-0-	-0-	1520	1	2721	2	Y	1970	1910	0		159
						29600	3	2167	9						
01	22909 X	14260	-0-	-8649	-0-	850	1	15	2	Y	765	864	0		60
						12553	3	842	9						



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
CHINOOK		WELL #: 501CH		RRCID -> 287095		COMPL. DATE 08/26/2018		TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335								
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-

LEE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287096		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427								
08	18817 X	7793	-0-	-11024	-0-	1024	1	6556	3	Y	194	181	0			39
						213	9									
09	17010 X	7510	-0-	-9500	-0-	991	1	6263	3	Y	233	229	0			43
						256	9									
10	11160 X	8579	-0-	-2581	-0-	929	1	1117	2	Y	326	267	0			102
						6174	3	359	9							
11	17739 X	17739	-0-	-0-	-0-	903	1	1009	2	Y	1176	1121	0			157
						14497	3	36	4							
12	45465 X	45465	-0-	-0-	-0-	1914	1	3427	2	Y	2558	2454	0			261
						37280	3	30	4							
01	27217 X	27217	-0-	-0-	-0-	1377	1	28	2	Y	1692	1776	0			177
						23908	3	43	4							

JACKSON		WELL #: 411AH		RRCID -> 287128		COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366								
08	10819 X	10595	-0-	-224	-0-	1182	1	8170	3	Y	1130	1114	0			80
						1243	9									
09	10470 X	9118	-0-	-1352	-0-	1059	1	7023	3	Y	942	949	0			73
						1036	9									
10	21122 X	21122	-0-	-0-	-0-	1494	1	2777	2	Y	1371	1276	0			168
						15343	3	1508	9							
11	22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	1433	1	1274	2	Y	1469	1533	0			104
						18297	3	3	4							
12	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	749	1	775	2	Y	778	823	0			59
						8431	3	856	9							
01	22092 X	22092	-0-	-0-	-0-	1287	1	23	2	Y	1247	1280	0			26
						19410	3	1372	9							

JACKSON		WELL #: 409AH		RRCID -> 287129		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281								
08	19375 X	17425	-0-	-1950	-0-	1259	1	14340	3	Y	1660	1638	0			117
						1826	9									
09	18630 X	15576	-0-	-3054	-0-	1245	1	12629	3	Y	1547	1544	0			120
						1702	9									
10	25631 X	25631	-0-	-0-	-0-	1475	1	3352	2	Y	2074	1939	0			255
						18523	3	2281	9							
11	19546 X	19546	-0-	-0-	-0-	1209	1	1039	2	Y	2151	2253	0			153
						14929	3	3	4							
12	17422 X	15938	-0-	-1484	-0-	801	1	1165	2	Y	1179	1242	0			90
						12675	3	1297	9							
01	32948 X	32948	-0-	-0-	-0-	1472	1	34	2	Y	2252	2295	0			47
						28965	3	2477	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 411AH		RRCID -> 287130		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	1032	1	7224	3	Y	752	736	0			151
09	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	827	9	6932	3	Y	796	800	0			147
10	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	876	9	1123	2	Y	685	617	0			215
11	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	875	1	527	2	Y	775	887	0			103
12	12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	6203	3	754	9		621	661	0			63
01	9176 X	9075	-0-	-101	-0-	931	1	37	4	Y	750	735	0			78
						7564	3	927	2	Y						
						684	1	11	4							
						10083	3	9	2	Y						
						900	1	28	4							
						7313	3									
SRO 551 ALLOC B				WELL #: 101H		RRCID -> 287131		COMPL. DATE 07/27/2019				TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433				
08	21865 X	21865	-0-	-0-	-0-	773	1	17481	2	Y	2421	2271	0			469
09	21368 X	21368	-0-	-0-	-0-	948	4	2663	9		2385	2565	0			289
10	23535 X	23535	-0-	-0-	-0-	764	1	17040	2	Y	2924	2773	0			440
11	22202 X	22202	-0-	-0-	-0-	940	4	2624	9		2815	2748	0			507
12	20196 X	20196	-0-	-0-	-0-	1836	1	16533	2	Y	2512	2506	0			513
01	23312 X	23312	-0-	-0-	-0-	1950	4	3216	9		2833	2811	0			535
						1849	1	12954	2	Y						
						4302	4	3097	9							
						1741	1	13784	2	Y						
						1908	4	2763	9							
						1855	1	17687	2	Y						
						654	4	3116	9							
WOODSON 36 ALLOC B				WELL #: 20H		RRCID -> 287146		COMPL. DATE 09/30/2018				TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213				
08	29845 X	29845	-0-	-0-	-0-	27586	2	9	4	Y	2045	1950	0			558
09	28774 X	28774	-0-	-0-	-0-	2250	9	13	4	Y	1949	2005	0			502
10	25304 X	25304	-0-	-0-	-0-	26617	2	2144	9		1647	1864	0			285
11	22814 X	22814	-0-	-0-	-0-	132	1	23353	2	Y	1584	1532	0			337
12	23374 X	20745	-0-	-2629	-0-	7	4	1812	9		2027	1946	0			418
01	18413 X	18413	-0-	-0-	-0-	131	1	20916	2	Y	1349	1335	0			432
						25	4	1742	9							
						165	1	18342	2	Y						
						8	4	2230	9							
						138	1	16782	2	Y						
						9	4	1484	9							
SAUL 3526 ALLOC. A				WELL #: 11H		RRCID -> 287148		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976				
08	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	14071	2	1	4	Y	1618	1706	0			198
09	14700 X	6470	-0-	-8230	-0-	1780	9	735	9	Y	668	703	0			163
10	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-	5735	2			Y	-0-	163	0			-0-
11	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-					-0-
12	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-					-0-
01	2450 X	-0-	-0-	-2450	-0-					Y	-0-					-0-
LEE				WELL #: 412BH		RRCID -> 287176		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582				
08	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-					Y	-0-					-0-
09	13770 X	-0-	-0-	-13770	-0-					Y	-0-					-0-
10	13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-					-0-
11	10920 X	-0-	-0-	-10920	-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						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
CYPRESS STATE		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		15252 X	11536	-0-	-3716	-0-	11478	2	58	9	Y	53	55	1		7
09		14760 X	8414	-0-	-6346	-0-	1	1	8324	2	Y	81	6	1		82
							89	9								
10		18330 X	18330	-0-	-0-	-0-	1	1	18218	2	Y	101	168	1		15
							111	9								
11		14820 X	14200	-0-	-620	-0-	1	1	14078	2	Y	110	104	1		21
							121	9								
12		20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	1	1	20403	2	Y	143	135	1		29
							157	9								
01		18321 X	11133	-0-	-7188	-0-	4	1	11050	2	Y	72	85	1		16
							79	9								
ASPEN STATE		WELL #: 402CH		RRCID -> 287187		COMPL. DATE 01/04/2019				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892						
08		18724 X	17131	-0-	-1593	-0-	16824	2	307	9	N	279	376	1		482
09		18120 X	9668	-0-	-8452	-0-	9521	2	147	9	N	134	189	1		427
10		18817 X	9278	-0-	-9539	-0-	9024	2	254	9	N	231	190	1		468
11		18210 X	11009	-0-	-7201	-0-	10765	2	244	9	N	222	381	1		309
12		18817 X	13292	-0-	-5525	-0-	12887	2	405	9	N	368	381	1		296
01		17143 X	15700	-0-	-1443	-0-	15203	2	497	9	N	452	194	1		554
LEE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287194		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044						
08		15640 X	15640	-0-	-0-	-0-	988	1	13390	3	Y	1147	1161	0		230
							1262	9								
09		14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	987	1	12177	3	Y	1169	1183	0		216
							1286	9								
10		15345 X	14432	-0-	-913	-0-	873	1	1894	2	Y	1093	966	0		343
							10463	3	1202	9						
11		15214 X	15214	-0-	-0-	-0-	913	1	846	2	Y	1145	1335	0		153
							12158	3	37	4						
12		17578 X	17578	-0-	-0-	-0-	946	1	1285	2	Y	1224	1252	0		125
							13986	3	15	4						
01		15655 X	14209	-0-	-1446	-0-	843	1	14	2	Y	1243	1238	0		130
							11959	3	26	4						
CYPRESS STATE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287260		COMPL. DATE 09/25/2018				TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030						
08		18495 X	18495	-0-	-0-	-0-	18495	2			Y	-0-				-0-
09		15600 X	7312	-0-	-8288	-0-	1	1	7311	2	Y	-0-				-0-
10		23590 X	23590	-0-	-0-	-0-	1	1	23589	2	Y	-0-				-0-
11		16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	1	1	16465	2	Y	-0-				-0-
12		17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	1	1	17109	2	Y	-0-				-0-
01		16864 X	16699	-0-	-165	-0-	2	1	16697	2	Y	-0-				-0-
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A		WELL #: 11H		RRCID -> 287796		COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918						
08		29896 X	29896	-0-	-0-	-0-	28054	2	164	4	Y	1525	1566	0		106
							1678	9								
09		28140 X	28140	-0-	-0-	-0-	26443	2	116	4	Y	1437	1401	0		142
							1581	9								
10		27373 X	26307	-0-	-1066	-0-	89	1	24457	2	Y	1398	1372	0		168
							223	4	1538	9						
11		26490 X	23606	-0-	-2884	-0-	84	1	22063	2	Y	1266	1303	0		131
							66	4	1393	9						
12		27373 X	21629	-0-	-5744	-0-	84	1	20486	2	Y	962	1005	0		88
							1	4	1058	9						
01		28759 X	28759	-0-	-0-	-0-	92	1	27187	2	Y	1329	1274	0		143
							18	4	1462	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MEADE		WELL #: 411AH		RRCID -> 287950		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 10385		PERF.10627		- 15088				
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		18671 X	18671	-0-	-0-	-0-	1472 2820	1 9	14379	3	Y	2564	2281	0		403
09		38795 X	38795	-0-	-0-	-0-	1964 7890	1 9	28941	3	Y	7173	6807	0		769
10		13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	669 9057	1 3	1639	2	Y	1634	2092	0		311
11		24980 X	24980	-0-	-0-	-0-	1199 20445	1 3	1423	2	Y	1739	1987	0		63
12		29152 X	29152	-0-	-0-	-0-	1695 24225	1 3	2227	2	Y	914	947	0		30
01		11780 X	2585	-0-	-9195	-0-	762 1374	1 3	2	2	Y	406	426	0		10
-----																
MEADE		WELL #: 412BH		RRCID -> 287951		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 10658		PERF.10758		- 15480				
08		15779 X	4	-0-	-15775	-0-	4	1			Y	-0-	64	0		-0-
09		15270 X	3667	-0-	-11603	-0-	393 312	1 9	2962	3	Y	284	254	0		30
10		15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	-0-	30	0		-0-
11		15270 X	825	-0-	-14445	-0-	333 79	1 3	5	2	Y	371	358	0		13
12		8091 X	1093	-0-	-6998	-0-	650	1	443	9	Y	403	403	0		13
01		3782 X	2172	-0-	-1610	-0-	445 1725	1 3	2	2	Y	-0-	13	0		-0-
-----																
JACKSON		WELL #: 405AH		RRCID -> 288002		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 10546		PERF.11032		- 15392				
08		14880 X	13626	-0-	-1254	-0-	1188 1405	1 9	11033	3	Y	1277	1264	0		90
09		13920 X	13239	-0-	-681	-0-	1213 1305	1 9	10721	3	Y	1186	1184	0		92
10		13733 X	13268	-0-	-465	-0-	1154 9150	1 3	1656	2	Y	1189	1135	0		146
11		13290 X	944	-0-	-12346	-0-	617 326	1 9	1	4	Y	296	421	0		21
12		13733 X	9124	-0-	-4609	-0-	647 6957	1 3	639	2	Y	801	761	0		61
01		20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	1204 17619	1 3	21	2	Y	1606	1633	0		34
-----																
JACKSON		WELL #: 406BH		RRCID -> 288003		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 10823		PERF.10916		- 15635				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-				-0-



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 407AH		RRCID -> 288004		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218			
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	11160 X	10182	-0-	-978	-0-	939	1	8178	3	Y	968	959 0	68
						1065	9						
09	10800 X	9417	-0-	-1383	-0-	1076	1	7355	3	Y	896	895 0	69
						986	9						
10	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	1122	1	2312	2	Y	1081	1017 0	133
						12776	3	1189	9				
11	13276 X	13276	-0-	-0-	-0-	916	1	721	2	Y	1166	1216 0	83
						10354	3	2	4				
12	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	712	1	1029	2	Y	828	848 0	63
						11197	3	911	9				
01	19451 X	19451	-0-	-0-	-0-	1261	1	19	2	Y	1379	1413 0	29
						16654	3	1517	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-

STATE CVX A1314 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 288082		COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822			
08	35185 X	34901	-0-	-284	-0-	32397	2	157	4	Y	2134	2192 0	148
						2347	9						
09	34230 X	32764	-0-	-1466	-0-	30419	2	117	4	Y	2025	1972 0	201
						2228	9						
10	35371 X	33906	-0-	-1465	-0-	133	1	31256	2	Y	2093	2042 0	252
						215	4	2302	9				
11	34230 X	32553	-0-	-1677	-0-	128	1	30245	2	Y	1926	1979 0	199
						61	4	2119	9				
12	34937 X	23156	-0-	-11781	-0-	136	1	21302	2	Y	1561	1617 0	143
						1	4	1717	9				
01	33577 X	25108	-0-	-8469	-0-	101	1	23384	2	Y	1464	1450 0	157
						13	4	1610	9				

SANSOM 3875 ALLOC B		WELL #: 21H		RRCID -> 288150		COMPL. DATE 04/06/2020				TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741			
08	36177 X	28984	-0-	-7193	-0-	697	1	25317	2	Y	2700	2782 0	165
						2970	9						
09	34680 X	31491	-0-	-3189	-0-	707	1	27530	2	Y	2958	2899 0	224
						3254	9						
10	36404 X	36404	-0-	-0-	-0-	1138	1	32197	2	Y	2790	2718 0	296
						3069	9						
11	30930 X	28818	-0-	-2112	-0-	1061	1	24727	2	Y	2720	2796 0	220
						38	4	2992	9				
12	32550 X	25945	-0-	-6605	-0-	1017	1	21922	2	Y	2712	2753 0	179
						23	4	2983	9				
01	30018 X	26528	-0-	-3490	-0-	812	1	22689	2	Y	2740	2518 0	401
						13	4	3014	9				



PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	18549 X	18549	-0-	-0-	-0-	16216	2	44	4	Y	2081	2077	0			162
						2289	9									
09	17227 X	17227	-0-	-0-	-0-	14897	2	79	4	Y	2046	2037	0			171
						2251	9									
10	17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	243	1	15269	2	Y	1954	1997	0			128
						75	4	2149	9							
11	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	234	1	13905	2	Y	1857	1849	0			136
						303	4	2043	9							
12	16501 X	16501	-0-	-0-	-0-	248	1	12858	2	Y	1908	1916	0			128
						1296	4	2099	9							
01	16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	249	1	13688	2	Y	1838	1837	0			129
						122	4	2022	9							

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	39122 X	38182	-0-	-940	-0-	501	1	33414	2	Y	3879	4157	0			244
						4267	9									
09	38621 X	38621	-0-	-0-	-0-	522	1	33762	2	Y	3943	3831	0			356
						4337	9									
10	39595 X	39595	-0-	-0-	-0-	968	1	34225	2	Y	4002	4154	0			204
						4402	9									
11	37860 X	36592	-0-	-1268	-0-	1082	1	31378	2	Y	3756	3726	0			234
						4132	9									
12	39122 X	34381	-0-	-4741	-0-	1025	1	29469	2	Y	3534	3515	0			253
						3887	9									
01	38394 X	36264	-0-	-2130	-0-	1035	1	31206	2	Y	3657	3687	0			223
						4023	9									

CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526

08	25110 X	22177	-0-	-2933	-0-	523	1	20413	2	Y	1125	1251	0			207
						3	4	1238	9							
09	24300 X	22085	-0-	-2215	-0-	549	1	20116	2	Y	1289	1284	0			212
						2	4	1418	9							
10	25914 X	25914	-0-	-0-	-0-	783	1	23700	2	Y	1300	1321	0			191
						1	4	1430	9							
11	24300 X	24213	-0-	-87	-0-	796	1	21768	2	Y	1498	1469	0			220
						1	4	1648	9							
12	23250 X	22789	-0-	-461	-0-	855	1	20290	2	Y	1494	1427	0			287
						1	4	1643	9							
01	25110 X	14659	-0-	-10451	-0-	709	1	12597	2	Y	1228	1216	0			299
						2	4	1351	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A		WELL #:	21H	RRCID ->	288535	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	10461	PERF.10532 - 20392
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	25855 X	25855	-0-	-0-	-0-	23613	2	46	4	Y	1996	1993	0	155
						2196	9							
09	25853 X	25853	-0-	-0-	-0-	23576	2	93	4	Y	1985	1974	0	166
						2184	9							
10	25168 X	25168	-0-	-0-	-0-	238	1	22740	2	Y	1912	1953	0	125
						87	4	2103	9					
11	23289 X	23289	-0-	-0-	-0-	231	1	20702	2	Y	1829	1820	0	134
						344	4	2012	9					
12	24051 X	24051	-0-	-0-	-0-	234	1	20349	2	Y	1804	1817	0	121
						1484	4	1984	9					
01	23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	238	1	21018	2	Y	1754	1752	0	123
						132	4	1929	9					
DOROTHY UNIT 38		WELL #:		15H	RRCID ->	288551	COMPL. DATE	04/11/2020	TOTAL DEPTH	10512	PERF.10716 - 21466			
08	46779 X	29540	-0-	-17239	-0-	24895	2	4645	9	Y	4223	4249	0	260
09	46620 X	29730	-0-	-16890	-0-	24896	2	38	4	Y	4360	4367	0	253
						4796	9							
10	48174 X	30591	-0-	-17583	-0-	218	1	25494	2	Y	4388	4327	0	314
						52	4	4827	9					
11	46620 X	25494	-0-	-21126	-0-	200	1	21512	2	Y	3436	3467	0	283
						2	4	3780	9					
12	48081 X	35751	-0-	-12330	-0-	181	1	32319	2	Y	2947	2911	0	319
						9	4	3242	9					
01	32249 X	32249	-0-	-0-	-0-	202	1	28459	2	Y	3256	3286	0	289
						6	4	3582	9					
CROWLEY 7527 ALLOC. A		WELL #:		12H	RRCID ->	288613	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	10721	PERF.10955 - 17940			
08	22474 X	22474	-0-	-0-	-0-	640	1	20838	2	Y	891	875	0	198
						16	4	980	9					
09	23632 X	23632	-0-	-0-	-0-	513	1	21974	2	Y	969	1007	0	160
						79	4	1066	9					
10	19654 X	17867	-0-	-1787	-0-	509	1	16515	2	Y	761	578	0	343
						6	4	837	9					
11	19020 X	180	-0-	-18840	-0-	67	1	1	4	Y	102	371	0	74
						112	9							
12	19654 X	1409	-0-	-18245	-0-	337	1	5	4	Y	970	760	0	284
						1067	9							
01	19654 X	289	-0-	-19365	-0-	58	1	231	9	Y	210	204	0	290
ST. CLAIR UNIT 2827		WELL #:		10H	RRCID ->	288615	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	10857	PERF.11146 - 20921			
08	18507 X	17777	-0-	-730	-0-	16503	2	1	4	Y	1157	1153	0	213
						1273	9							
09	18127 X	18127	-0-	-0-	-0-	17050	2	1	4	Y	978	991	0	200
						1076	9							
10	18507 X	13165	-0-	-5342	-0-	215	1	12338	2	Y	555	555	0	200
						1	4	611	9					
11	21817 X	21817	-0-	-0-	-0-	366	1	18598	2	Y	2582	2434	0	348
						13	4	2840	9					
12	26152 X	26152	-0-	-0-	-0-	415	1	22227	2	Y	3191	3205	0	334
						3510	9							
01	18507 X	18225	-0-	-282	-0-	472	1	15979	2	Y	1612	1569	0	377
						1	4	1773	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 412BH		RRCID -> 288649		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512			
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	21266 X	19050	-0-	-2216	-0-	1080	1	16918	3	Y	956	945 0	67
09	28530 X	18726	-0-	-9804	-0-	1052	9	1109	1	Y	939	933 0	73
10	29481 X	22330	-0-	-7151	-0-	1033	9	956	1	Y	757	737 0	93
11	30801 X	30801	-0-	-0-	-0-	17393	3	1366	1	Y	1241	1246 0	88
12	20754 X	20754	-0-	-0-	-0-	26240	3	847	1	Y	957	972 0	73
01	31098 X	31098	-0-	-0-	-0-	17267	3	1270	1	Y	1732	1769 0	36
						27890	3	1905	9				
CYPRESS STATE		WELL #: 503AH		RRCID -> 288686		COMPL. DATE 09/27/2018				TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368			
08	9889 X	8546	-0-	-1343	-0-	8281	2	265	9	Y	241	233 1	31
09	9570 X	4073	-0-	-5497	-0-	3959	2	114	9	Y	104	28 1	107
10	20532 X	20532	-0-	-0-	-0-	1	1	20202	2	Y	299	362 1	44
11	8310 X	4453	-0-	-3857	-0-	329	9	1	1	Y	98	124 1	18
12	8587 X	453	-0-	-8134	-0-	108	9	374	2	Y	72	75 1	15
01	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	296	245 1	66
BURNSIDE		WELL #: 411AH		RRCID -> 288687		COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110			
08	14322 X	-0-	-0-	-14322	-0-					Y	-0-		-0-
09	13530 X	8088	-0-	-5442	-0-	409	1	6425	3	Y	1083	1005 0	78
10	26425 X	26425	-0-	-0-	-0-	63	4	1158	1	Y	3520	3363 0	235
11	25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	17959	3	1126	1	Y	2878	2865 0	248
12	22337 X	22337	-0-	-0-	-0-	19345	3	1080	1	Y	2335	2394 0	189
01	17205 X	12895	-0-	-4310	-0-	17115	3	783	1	Y	1593	1657 0	125
						10348	3	1752	9				
BURNSIDE		WELL #: 412BH		RRCID -> 288688		COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465			
08	18693 X	9737	-0-	-8956	-0-	1073	1	8157	3	Y	461	476 0	45
09	18060 X	14121	-0-	-3939	-0-	507	9	1259	1	Y	1298	1250 0	93
10	16275 X	7260	-0-	-9015	-0-	193	4	949	1	Y	908	940 0	61
11	15330 X	5862	-0-	-9468	-0-	4368	3	552	1	Y	371	400 0	32
12	25589 X	25589	-0-	-0-	-0-	4575	3	1258	1	Y	1281	1209 0	104
01	20956 X	20956	-0-	-0-	-0-	20993	3	1252	1	Y	1472	1461 0	115
						18064	3	1619	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 404BH		RRCID ->	288691	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	9924 - 14321		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	10695 X	5361	-0-	-5334	-0-	5198	2	163	9	Y	148	147	1	19	
09	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	8	17	1	10	
10	9517 X	3038	-0-	-6479	-0-	2853	2	185	9	Y	168	153	1	25	
11	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-			9508	2	Y	250	228	1	47	
						275	9								
12	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-			1	1	Y	343	320	1	70	
						377	9								
01	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-			3	1	Y	262	274	1	58	
						288	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	22506 X	15416	-0-	-7090	-0-	1429	1	11381	3	Y	2369	2358	0	302	
						2606	9								
09	20430 X	13849	-0-	-6581	-0-	1346	1	10169	3	Y	2122	2146	0	278	
						2334	9								
10	21111 X	12300	-0-	-8811	-0-	1296	1	1338	2	Y	2068	2104	0	242	
						7391	3								
11	19080 X	10186	-0-	-8894	-0-	1210	1	526	2	Y	818	953	0	107	
						7550	3								
12	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	1503	1	1313	2	Y	932	915	0	124	
						14282	3								
01	15407 X	8569	-0-	-6838	-0-	1065	1	6	2	Y	2091	1951	0	264	
						5198	3								
DOROTHY-SANSOM		3875 ALLOC A		WELL #: 20H		RRCID ->		288716		COMPL. DATE		04/05/2020		TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431	
08	44175 X	44175	-0-	-0-	-0-	720	1	41475	2	Y	1800	1854	0	110	
						1980	9								
09	52800 X	31578	-0-	-21222	-0-	826	1	28583	2	Y	1972	1933	0	149	
						2169	9								
10	54560 X	20614	-0-	-33946	-0-	1098	1	17307	2	Y	2008	1944	0	213	
						2209	9								
11	52800 X	35856	-0-	-16944	-0-	999	1	32581	2	Y	2027	2076	0	164	
						46	4								
12	45012 X	42947	-0-	-2065	-0-	907	1	39743	2	Y	2055	2084	0	135	
						36	4								
01	44175 X	39847	-0-	-4328	-0-	1113	1	36431	2	Y	2074	1906	0	303	
						22	4								
JACKSON		WELL #: 410BH		RRCID ->		288963		COMPL. DATE		02/01/2020		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 408BR		RRCID -> 289178		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587			
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	15934 X	13550	-0-	-2384	-0-	975	1	11667	3	Y	825	824 0	58
09	15390 X	14748	-0-	-642	-0-	908	9	1056	1	Y	855	847 0	66
10	15934 X	12235	-0-	-3699	-0-	941	9	476	1	Y	801	769 0	98
11	17422 X	17422	-0-	-0-	-0-	9211	3	1667	2	Y	1520	1510 0	108
12	15934 X	12549	-0-	-3385	-0-	1224	1	945	2	Y	907	946 0	69
01	26691 X	26691	-0-	-0-	-0-	13578	3	420	1	Y	1290	1332 0	27
						10194	3	28	2	Y			
						1284	1	1419	9				
						23960	3						
ROBIN 8		WELL #: P105H		RRCID -> 289241		COMPL. DATE 08/20/2014				TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691			
08	1302 N	806	-0-	-496	-0-	220	1	401	3	Y	98	76 0	25
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	77	4	108	9	Y	31	51 0	5
10	806 N	95	-0-	-711	-0-	384	1	1115	3	Y	21	22 0	4
11	780 N	26	-0-	-754	-0-	25	4	34	9	Y	16	18 0	2
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-	18	1	50	3	Y	-0-	2 0	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	4	4	23	9	Y	-0-	-0-	-0-
						2	1	5	3	Y			
						1	4	18	9	Y			
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P203H		RRCID -> 289242		COMPL. DATE 08/02/2014				TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460			
08	3999 X	3090	-0-	-909	-0-	497	1	970	3	Y	1475	1402 0	199
09	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	1623	9	1182	3	Y	2212	2168 0	243
10	4619 X	4272	-0-	-347	-0-	493	1	2433	9	Y	1703	1731 0	215
11	4470 X	2527	-0-	-1943	-0-	350	4	1876	3	Y	1206	1289 0	132
12	4619 X	3169	-0-	-1450	-0-	523	1	738	3	Y	1280	1225 0	187
01	4619 X	2366	-0-	-2253	-0-	1873	9	1327	9	Y	1216	1218 0	185
						459	1	1266	3	Y			
						3	4						
						1408	9						
						385	1						
						1338	9						
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P206H		RRCID -> 289243		COMPL. DATE 09/23/2015				TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935			
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	450	1	392	9	Y	356	341 0	48
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	449	1	319	4	Y	353	362 0	39
10	992 N	851	-0-	-141	-0-	388	9	394	9	Y	358	352 0	45
11	810 N	793	-0-	-17	-0-	457	1	1	4	Y	323	333 0	35
12	1209 N	753	-0-	-456	-0-	437	1				334	320 0	49
01	837 N	623	-0-	-214	-0-	355	9	367	9	Y	296	300 0	45
						386	1	326	9	Y			
						297	1						







PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: P255H		RRCID -> 289252		COMPL. DATE 08/23/2015				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033			
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	2790 X	1640	-0-	-1150	-0-	665 1 646 9	329 3	Y	587	567 0	79		
09	2460 X	1908	-0-	-552	-0-	660 1 469 4	150 3 629 9	Y	572	588 0	63		
10	4030 X	2413	-0-	-1617	-0-	690 1 554 9	1169 3	Y	504	503 0	64		
11	3900 X	2427	-0-	-1473	-0-	650 1 5 4	1306 3 466 9	Y	424	442 0	46		
12	4030 X	936	-0-	-3094	-0-	566 1 303 9	67 3	Y	275	281 0	40		
01	2418 X	634	-0-	-1784	-0-	393 1	241 9	Y	219	226 0	33		
-----													
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	5208 X	1843	-0-	-3365	-0-	726 1	1117 9	Y	1015	982 0	137		
09	5040 X	2234	-0-	-2806	-0-	801 1 864 9	569 4	Y	785	836 0	86		
10	3906 X	3029	-0-	-877	-0-	868 1 1066 9	1095 3	Y	969	933 0	122		
11	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	801 1 8 4	2099 3 1643 9	Y	1494	1453 0	163		
12	3906 X	1574	-0-	-2332	-0-	797 1	777 9	Y	706	766 0	103		
01	3038 X	2319	-0-	-719	-0-	656 1	1663 9	Y	1512	1385 0	230		
-----													
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P250H		RRCID -> 289256		COMPL. DATE 11/02/2017				TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958			
08	3689 X	1442	-0-	-2247	-0-	619 1	823 9	Y	748	718 0	101		
09	3030 X	1894	-0-	-1136	-0-	557 1 941 9	396 4	Y	855	862 0	94		
10	3131 X	2807	-0-	-324	-0-	714 1 1045 9	1048 3	Y	950	924 0	120		
11	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	713 1 7 4	1974 3 867 9	Y	788	822 0	86		
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	699 1 1195 9	1258 3	Y	1086	1014 0	158		
01	2821 X	1131	-0-	-1690	-0-	407 1	724 9	Y	658	716 0	100		
-----													
CARDINAL 4		WELL #: P 2H		RRCID -> 289270		COMPL. DATE 10/06/2018				TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777			
08	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	674 1 2629 4	2 3 673 9	Y	612	607 0	168		
09	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	726 1 625 9	1734 4	Y	568	521 0	215		
10	2945 X	2082	-0-	-863	-0-	719 1 579 9	784 4	Y	526	539 0	202		
11	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	608 1 1752 4	1899 3 513 9	Y	466	572 0	96		
12	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	640 1 595 9	2811 4	Y	541	511 0	126		
01	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	442 1 442 9	3474 4	Y	402	389 0	139		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
APACHE CORPORATION															
SEAGULL UNIT															
		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
		//CONT.// 027200			WELL #: P101H			RRCID -> 289294			COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6479 X	4076	-0-	-2403	-0-	704	1	1927	3	Y	1314	1291	0		251
						1445	9								
09	6360 X	4486	-0-	-1874	-0-	810	1	2055	3	Y	1310	1317	0		244
						180	4	1441	9						
10	6572 X	5001	-0-	-1571	-0-	844	1	2729	3	Y	1298	1250	0		292
						1428	9								
11	6360 X	3380	-0-	-2980	-0-	741	1	1406	3	Y	1115	1149	0		258
						6	4	1227	9						
12	5487 X	4614	-0-	-873	-0-	794	1	2371	3	Y	1317	1302	0		273
						1449	9								
01	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	604	1	3219	3	Y	1092	1101	0		264
						1201	9								
-----															
SEAGULL UNIT															
		WELL #: P107H			RRCID -> 289295			COMPL. DATE 10/02/2017			TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368				
08	6293 X	1403	-0-	-4890	-0-	632	1	771	9	Y	701	680	0		134
09	5940 X	1662	-0-	-4278	-0-	742	1	165	4	Y	686	692	0		128
						755	9								
10	6138 X	1434	-0-	-4704	-0-	741	1	693	9	Y	630	616	0		142
11	4110 X	1259	-0-	-2851	-0-	677	1	582	9	Y	529	548	0		123
12	1705 X	1408	-0-	-297	-0-	714	1	694	9	Y	631	623	0		131
01	1705 X	1465	-0-	-240	-0-	504	1	427	3	Y	485	499	0		117
						534	9								
-----															
CHAPARRAL 89															
		WELL #: P152H			RRCID -> 289297			COMPL. DATE 12/19/2015			TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994				
08	2263 X	1203	-0-	-1060	-0-	570	1	65	4	Y	516	515	0		96
						568	9								
09	1770 X	1513	-0-	-257	-0-	538	1	479	4	Y	451	455	0		92
						496	9								
10	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	645	1	1422	4	Y	609	573	0		128
						670	9								
11	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	517	1	152	4	Y	539	545	0		122
						593	9								
12	1550 X	1022	-0-	-528	-0-	408	1	214	4	Y	364	414	0		72
						400	9								
01	2728 X	1261	-0-	-1467	-0-	451	1	318	4	Y	447	396	0		123
						492	9								
-----															
FALCON STATE UNIT															
		WELL #: P233H			RRCID -> 289298			COMPL. DATE 09/25/2015			TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985				
08	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	868	1	45	4	Y	1007	978	0		172
						1108	9								
09	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	926	1	1046	9	Y	951	928	0		195
10	2604 X	1953	-0-	-651	-0-	921	1	1032	9	Y	938	949	0		184
11	2520 X	1793	-0-	-727	-0-	849	1	944	9	Y	858	885	0		157
12	2604 X	1782	-0-	-822	-0-	881	1	1	4	Y	818	818	0		157
						900	9								
01	2046 X	1698	-0-	-348	-0-	757	1	941	9	Y	855	856	0		156
-----															
CONDOR															
		WELL #: P212H			RRCID -> 289299			COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
FALCON STATE UNIT		WELL #: P229H		RRCID -> 289300		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	877 1	45 4	Y	456		431 0				78
09	1650 N	1390	-0-	-260	-0-	502 9	924 1	Y	424		415 0				87
10	1953 N	1419	-0-	-534	-0-	922 1	466 9	Y	452		450 0				89
11	1380 N	1337	-0-	-43	-0-	849 1	488 9	Y	444		452 0				81
12	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	906 1	1 4	Y	374		383 0				72
01	1426 N	1179	-0-	-247	-0-	411 9	752 1	Y	388		389 0				71
FALCON STATE UNIT		WELL #: P263H		RRCID -> 289301		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275					
08	2201 X	1491	-0-	-710	-0-	731 1	38 4	Y	656		644 0				112
09	2130 X	813	-0-	-1317	-0-	722 9	741 1	Y	65		164 0				13
10	2356 X	891	-0-	-1465	-0-	762 1	43 3	Y	78		76 0				15
11	2280 X	1345	-0-	-935	-0-	86 9	719 1	Y	117		111 0				21
12	2356 X	1675	-0-	-681	-0-	3 4	3 4	Y	68		76 0				13
01	1488 X	765	-0-	-723	-0-	772 1	827 3	Y	68		69 0				12
FALCON STATE UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 289305		COMPL. DATE 09/11/2015				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434					
08	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	875 1	12895 3	Y	580		574 0				80
09	12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	68 4	638 9	Y	566		566 0				80
10	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	879 1	11470 3	Y	499		484 0				95
11	5040 X	1307	-0-	-3733	-0-	3 4	623 9	Y	474		434 0				135
12	5208 X	1387	-0-	-3821	-0-	2 4	549 9	Y	505		514 0				126
01	5208 X	2848	-0-	-2360	-0-	776 1	10 4	Y	400		363 0				163
FALCON STATE UNIT		WELL #: P232H		RRCID -> 289306		COMPL. DATE 10/21/2015				TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	521 9		Y	-0-		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	828 1	3 4	Y	-0-		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	556 9		Y	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	659 1	1745 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4	440 9	Y	-0-		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
FALCON STATE UNIT		WELL #: P253H		RRCID -> 289307		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018					
08	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	839 1	9073 3	Y	386		401 0				53
09	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	65 4	425 9	Y	429		422 0				60
10	12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	935 1	12005 3	Y	457		430 0				87
11	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	3 4	472 9	Y	410		380 0				117
12	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	908 1	10860 3	Y	565		541 0				141
01	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	3 4	503 9	Y	478		425 0				194
						820 1	10373 3	Y							
						81 4	451 9	Y							
						879 1	10173 3	Y							
						4 4	622 9	Y							
						716 1	9196 3	Y							
						4 4	526 9	Y							

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: P257H		RRCID -> 289309	COMPL. DATE 09/18/2016	TOTAL DEPTH 10994	PERF.11133	-		14699			
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	2790 X	1041	-0-	-1749	-0-	731 1 272 9	38 4	Y	247	282 0			42
09	1950 X	942	-0-	-1008	-0-	740 1	202 9	Y	184	188 0			38
10	2170 X	952	-0-	-1218	-0-	737 1	215 9	Y	195	195 0			38
11	2100 X	941	-0-	-1159	-0-	685 1 255 9	1 4	Y	232	228 0			42
12	2170 X	1043	-0-	-1127	-0-	733 1 309 9	1 4	Y	281	269 0			54
01	1054 X	899	-0-	-155	-0-	602 1	297 9	Y	270	275 0			49
FALCON STATE UNIT		WELL #: P227H		RRCID -> 289310	COMPL. DATE 09/12/2016	TOTAL DEPTH 10880	PERF.11129	-		15481			
08	3224 X	1630	-0-	-1594	-0-	776 1 814 9	40 4	Y	740	696 0			126
09	2430 X	1700	-0-	-730	-0-	830 1	870 9	Y	791	755 0			162
10	2263 X	1535	-0-	-728	-0-	839 1	696 9	Y	633	671 0			124
11	2190 X	1254	-0-	-936	-0-	781 1 472 9	1 4	Y	429	475 0			78
12	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	838 1 1268 9	1 4	Y	1153	1010 0			221
01	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	679 1	1317 9	Y	1197	1200 0			218
MAGPIE UNIT		WELL #: P103H		RRCID -> 289313	COMPL. DATE 09/07/2015	TOTAL DEPTH 11183	PERF.11511	-		15508			
08	1612 X	1185	-0-	-427	-0-	583 1 574 9	28 4	Y	522	511 0			52
09	1650 X	1333	-0-	-317	-0-	714 1 585 9	34 4	Y	532	542 0			42
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	770 1 13 4	1586 3 804 9	Y	731	718 0			55
11	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	604 1 6 4	1212 3 670 9	Y	609	616 0			48
12	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	215 1 653 9	3327 3	Y	594	572 0			70
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	115 1 475 9	2681 3	Y	432	453 0			49
MAGPIE UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289314	COMPL. DATE 05/13/2017	TOTAL DEPTH 11154	PERF.11474	-		14868			
08	2852 X	1085	-0-	-1767	-0-	427 1 637 9	21 4	Y	579	573 0			57
09	2550 X	1996	-0-	-554	-0-	390 1 19 4	773 3 814 9	Y	740	739 0			58
10	3317 X	3177	-0-	-140	-0-	498 1 8 4	1639 3 1032 9	Y	938	925 0			71
11	3210 X	2193	-0-	-1017	-0-	392 1 5 4	1050 3 746 9	Y	678	695 0			54
12	3317 X	2316	-0-	-1001	-0-	472 1 861 9	983 3	Y	783	745 0			92
01	3162 X	2727	-0-	-435	-0-	297 1 872 9	1558 3	Y	793	795 0			90



PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MAGPIE UNIT		WELL #: P108H		RRCID -> 289322		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791				
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		8463 X	6691	-0-	-1772	-0-	714 1	5184 3	Y	689	684	0		68
							35 4	758 9						
09		8190 X	6063	-0-	-2127	-0-	711 1	4494 3	Y	749	758	0		59
							34 4	824 9						
10		8339 X	6483	-0-	-1856	-0-	693 1	4821 3	Y	871	864	0		66
							11 4	958 9						
11		8070 X	5816	-0-	-2254	-0-	589 1	4327 3	Y	805	807	0		64
							14 4	886 9						
12		8339 X	6028	-0-	-2311	-0-	681 1	4412 3	Y	850	814	0		100
							935 9							
01		6696 X	5168	-0-	-1528	-0-	462 1	3998 3	Y	644	671	0		73
							708 9							
MAGPIE UNIT		WELL #: P109H		RRCID -> 289323		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308				
08		7068 X	5944	-0-	-1124	-0-	594 1	3911 3	Y	1282	1250	0		127
							29 4	1410 9						
09		6840 X	6231	-0-	-609	-0-	631 1	4325 3	Y	1132	1170	0		89
							30 4	1245 9						
10		7068 X	4579	-0-	-2489	-0-	636 1	3135 3	Y	725	759	0		55
							10 4	798 9						
11		5880 X	4211	-0-	-1669	-0-	614 1	2509 3	Y	981	958	0		78
							9 4	1079 9						
12		7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	678 1	5827 3	Y	1158	1099	0		137
							1274 9							
01		6448 X	2101	-0-	-4347	-0-	430 1	691 3	Y	891	927	0		101
							980 9							
ROBIN 8		WELL #: P103H		RRCID -> 289328		COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505				
08		2666 X	1034	-0-	-1632	-0-	105 1	192 3	Y	636	471	0		165
							37 4	700 9						
09		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	549 1	1595 3	Y	2184	2017	0		332
							35 4	2402 9						
10		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	691 1	1976 3	Y	2364	2203	0		493
							151 4	2600 9						
11		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	531 1	1640 3	Y	2187	2377	0		303
							230 4	2406 9						
12		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	707 1	1285 3	Y	1929	1897	0		335
							129 4	2122 9						
01		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	673 1	1277 3	Y	1888	2033	0		190
							2077 9							
FALCON STATE UNIT		WELL #: P225H		RRCID -> 289331		COMPL. DATE 09/12/2015				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800				
08		17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	854 1	14891 3	Y	1159	1174	0		160
							67 4	1275 9						
09		15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	844 1	13227 3	Y	1107	1111	0		156
							3 4	1218 9						
10		20420 X	20420	-0-	-0-	-0-	939 1	17949 3	Y	1390	1282	0		264
							3 4	1529 9						
11		20642 X	20642	-0-	-0-	-0-	834 1	18697 3	Y	984	967	0		281
							29 4	1082 9						
12		22467 X	22467	-0-	-0-	-0-	988 1	20367 3	Y	1007	1037	0		251
							4 4	1108 9						
01		21912 X	21912	-0-	-0-	-0-	787 1	20155 3	Y	877	771	0		357
							5 4	965 9						



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: P251H		RRCID -> 289332		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	15447 X	15447	-0-	-0-	-0-	879	1 13079	3 1421	3 1421	Y	1292	1293	0			179
09	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	901	1 13324	3 1599	3 1599	Y	1454	1428	0			205
10	15892 X	15892	-0-	-0-	-0-	903	1 13598	3 1388	3 1388	Y	1262	1227	0			240
11	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	814	1 12939	3 1181	3 1181	Y	1074	1007	0			307
12	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	845	1 11767	3 1113	3 1113	Y	1012	1067	0			252
01	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	687	1 12137	3 1286	3 1286	Y	1169	946	0			475
FALCON STATE UNIT		WELL #: P231H		RRCID -> 289338		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440						
08	2883 X	838	-0-	-2045	-0-	594	1 31	4 4	4 4	Y	194	213	0			33
09	1920 X	845	-0-	-1075	-0-	647	1 198	9 9	9 9	Y	180	176	0			37
10	1984 X	908	-0-	-1076	-0-	646	1 262	9 9	9 9	Y	238	228	0			47
11	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	650	1 1121	3 3	3 3	Y	293	286	0			54
12	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	693	1 1245	3 3	3 3	Y	258	262	0			50
01	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	551	1 423	3 3	3 3	Y	278	277	0			51
FALCON STATE UNIT		WELL #: P259H		RRCID -> 289339		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357						
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	649	1 34	4 4	4 4	Y	603	593	0			103
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	692	1 573	9 9	9 9	Y	521	517	0			107
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	691	1 545	9 9	9 9	Y	495	505	0			97
11	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	636	1 386	9 9	9 9	Y	351	384	0			64
12	1147 N	974	-0-	-173	-0-	678	1 1	4 4	4 4	Y	268	281	0			51
01	1147 N	865	-0-	-282	-0-	564	1 301	9 9	9 9	Y	274	275	0			50
FALCON STATE UNIT		WELL #: 255H		RRCID -> 289341		COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205						
08	13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	782	1 11681	3 945	3 945	Y	859	870	0			119
09	11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	779	1 10087	3 996	3 996	Y	905	896	0			128
10	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	787	1 11215	3 1047	3 1047	Y	952	899	0			181
11	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	716	1 10594	3 860	3 860	Y	782	740	0			223
12	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	948	1 12080	3 825	3 825	Y	750	786	0			187
01	4681 X	3507	-0-	-1174	-0-	759	1 2129	3 614	3 614	Y	558	518	0			227

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200 WELL #: P102H		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
-----									TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309		
08	T. A.	7507	-0-	7507	7507	217 1 541 9	6749 3	Y	492	445 0	47
09	T. A.	4377	-0-	4377	11884	108 1 7 4	3264 3	Y	907	932 0	22
10	T. A.	15839	-0-	15839	27723	438 1 12 4	11894 3	Y	3177	3092 0	107
11	T. A.	13125	-0-	13125	40848	513 1 106 4	9295 3	Y	2919	2943 0	83
12	49123 X	8275	-0-	-40848	-0-	419 1 111 4	5255 3	Y	2264	2294 0	53
01	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	365 1 309 4	8978 3	Y	1874	1879 0	48
-----									TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944		
FALCON STATE UNIT		WELL #: P261H		RRCID -> 289380	COMPL. DATE 09/20/2016	TOTAL DEPTH 11034		PERF.11258 - 15944			
08	3658 X	2170	-0-	-1488	-0-	714 1 37 4	587 3	Y	756	712 0	129
09	2820 X	1495	-0-	-1325	-0-	724 1	771 9	Y	701	686 0	144
10	2914 X	1622	-0-	-1292	-0-	753 1	869 9	Y	790	779 0	155
11	2820 X	1609	-0-	-1211	-0-	706 1 2 4	69 3	Y	756	773 0	138
12	2821 X	1499	-0-	-1322	-0-	749 1 1 4	60 3	Y	626	644 0	120
01	2170 X	1323	-0-	-847	-0-	602 1	721 9	Y	655	656 0	119
-----									TOTAL DEPTH 11140 PERF.11387 - 17524		
MAGPIE UNIT		WELL #: P112H		RRCID -> 289381	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 11140		PERF.11387 - 17524			
08	4371 X	2697	-0-	-1674	-0-	160 1 8 4	2288 3	Y	219	197 0	22
09	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	536 1 26 4	3967 3	Y	1567	1465 0	124
10	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	611 1 10 4	5136 3	Y	1662	1660 0	126
11	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	500 1 15 4	4853 3	Y	1527	1532 0	121
12	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	548 1 1453 9	4064 3	Y	1321	1286 0	156
01	5239 X	4564	-0-	-675	-0-	403 1 980 9	3181 3	Y	891	946 0	101
-----									TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439		
MAGPIE UNIT		WELL #: P115H		RRCID -> 289382	COMPL. DATE 03/23/2016	TOTAL DEPTH 11149		PERF.11366 - 18439			
08	1519 X	760	-0-	-759	-0-	608 1 122 9	30 4	Y	111	110 0	11
09	1230 X	809	-0-	-421	-0-	648 1 130 9	31 4	Y	118	120 0	9
10	1271 X	751	-0-	-520	-0-	725 1 14 9	12 4	Y	13	21 0	1
11	1230 X	772	-0-	-458	-0-	504 1 3 4	225 3	Y	36	34 0	3
12	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	539 1 118 9	547 3	Y	107	97 0	13
01	837 X	671	-0-	-166	-0-	563 1	108 9	Y	98	100 0	11





PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
		WELL #: P 1H		RRCID -> 289577		COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130			
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	4712 X	3583	-0-	-1129	-0-	867 1	1583 3	Y	753	786 0		195
						305 4	828 9					
09	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	1177 1	3419 3	Y	887	947 0		135
						76 4	976 9					
10	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	1232 1	3521 3	Y	797	766 0		166
						269 4	877 9					
11	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	1090 1	3365 3	Y	659	734 0		91
						472 4	725 9					
12	5828 X	5106	-0-	-722	-0-	1474 1	2679 3	Y	623	606 0		108
						268 4	685 9					
01	5890 X	5109	-0-	-781	-0-	1558 1	2958 3	Y	539	593 0		54
						593 9						
ROBIN 8		WELL #: P104H		RRCID -> 289578		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028			
08	5983 X	4646	-0-	-1337	-0-	1253 1	2290 3	Y	602	632 0		156
						441 4	662 9					
09	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	1678 1	4874 3	Y	748	790 0		114
						108 4	823 9					
10	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	1756 1	5018 3	Y	732	693 0		153
						384 4	805 9					
11	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	1465 1	4525 3	Y	766	813 0		106
						635 4	843 9					
12	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	1917 1	3483 3	Y	779	750 0		135
						349 4	857 9					
01	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	2014 1	3826 3	Y	675	742 0		68
						743 9						
ROBIN 8		WELL #: P101H		RRCID -> 289579		COMPL. DATE 03/04/2014			TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869			
08	6076 X	4455	-0-	-1621	-0-	1221 1	2232 3	Y	520	535 0		135
						430 4	572 9					
09	5880 X	5570	-0-	-310	-0-	1238 1	3597 3	Y	595	639 0		91
						80 4	655 9					
10	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	1315 1	3758 3	Y	495	483 0		103
						288 4	545 9					
11	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	971 1	2998 3	Y	518	549 0		72
						421 4	570 9					
12	5766 X	5283	-0-	-483	-0-	1587 1	2883 3	Y	476	465 0		83
						289 4	524 9					
01	5921 X	4540	-0-	-1381	-0-	1423 1	2702 3	Y	377	422 0		38
						415 9						
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P205H		RRCID -> 289580		COMPL. DATE 09/18/2015			TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662			
08	3410 X	1504	-0-	-1906	-0-	796 1	708 9	Y	644	635 0		87
09	3300 X	1809	-0-	-1491	-0-	647 1	459 4	Y	639	656 0		70
						703 9						
10	3410 X	2996	-0-	-414	-0-	606 1	1465 3	Y	841	805 0		106
						925 9						
11	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	579 1	1808 3	Y	778	799 0		85
						6 4	856 9					
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	447 1	1431 3	Y	841	803 0		123
						925 9						
01	3007 X	1307	-0-	-1700	-0-	439 1	868 9	Y	789	792 0		120

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
HYPERION		WELL #: 501H		RRCID -> 289588		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366								
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	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-
-----																
MAGPIE UNIT		WELL #: P114H		RRCID -> 289632		COMPL. DATE 11/11/2017		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437								
08	7874 X	5856	-0-	-2018	-0-	568 1	3956 3	28 4	1304 9	Y	1185	1160	0			117
09	7620 X	6291	-0-	-1329	-0-	605 1	4361 3	29 4	1296 9	Y	1178	1202	0			93
10	7874 X	7089	-0-	-785	-0-	613 1	5044 3	10 4	1422 9	Y	1293	1288	0			98
11	6300 X	5765	-0-	-535	-0-	502 1	4062 3	13 4	1188 9	Y	1080	1093	0			85
12	6510 X	5728	-0-	-782	-0-	576 1	3842 3	1310 9		Y	1191	1136	0			140
01	7099 X	4801	-0-	-2298	-0-	389 1	3321 3	1091 9		Y	992	1019	0			113
-----																
BLUE JAY UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289819		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992								
08	4185 X	2684	-0-	-1501	-0-	793 1	1784 3	107 9		Y	97	101	0			12
09	3600 X	3475	-0-	-125	-0-	830 1	2089 3	354 4	202 9	Y	184	180	0			16
10	3844 X	3524	-0-	-320	-0-	822 1	1890 3	250 4	562 9	Y	511	448	0			79
11	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	796 1	3034 3	206 4	457 9	Y	415	388	0			106
12	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	753 1	2796 3	11 4	506 9	Y	460	479	0			87
01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	619 1	2300 3	184 4	546 9	Y	496	428	0			155
-----																
BLUE JAY UNIT		WELL #: P102H		RRCID -> 289860		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664								
08	14353 X	10012	-0-	-4341	-0-	904 1	7604 3	1504 9		Y	1367	1402	0			169
09	13380 X	9107	-0-	-4273	-0-	940 1	6477 3	400 4	1290 9	Y	1173	1241	0			101
10	13826 X	7312	-0-	-6514	-0-	949 1	4819 3	289 4	1255 9	Y	1141	1067	0			175
11	10770 X	8178	-0-	-2592	-0-	883 1	5914 3	236 4	1145 9	Y	1041	951	0			265
12	11129 X	7701	-0-	-3428	-0-	919 1	5683 3	14 4	1085 9	Y	986	1064	0			187
01	10013 X	6740	-0-	-3273	-0-	680 1	4804 3	202 4	1054 9	Y	958	845	0			300
-----																
CHAPARRAL 89		WELL #: 103H		RRCID -> 289862		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542								
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) APACHE CORPORATION CHAPARRAL 89		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 201H		RRCID -> 289905		COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOROTHY UNIT 38		WELL #: 12H		RRCID -> 289930		COMPL. DATE 04/12/2020				TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191						
08	27528 X	24231	-0-	-3297	-0-	22470	2	1761	9	Y	1601	1610	0			99
09	27810 X	23664	-0-	-4146	-0-	21810	2	38	4	Y	1651	1654	0			96
						1816	9									
10	32388 X	32388	-0-	-0-	-0-	86	1	30348	2	Y	1733	1705	0			124
						48	4	1906	9							
11	23460 X	21321	-0-	-2139	-0-	86	1	19617	2	Y	1469	1472	0			121
						2	4	1616	9							
12	24459 X	4075	-0-	-20384	-0-	90	1	2362	2	Y	1473	1435	0			159
						3	4	1620	9							
01	32395 X	12375	-0-	-20020	-0-	80	1	10867	2	Y	1295	1339	0			115
						3	4	1425	9							

DOROTHY UNIT 38		WELL #: 14H		RRCID -> 290005		COMPL. DATE 04/11/2020				TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311						
08	50113 X	50113	-0-	-0-	-0-	48093	2	2020	9	Y	1836	1847	0			113
09	49036 X	49036	-0-	-0-	-0-	46900	2	50	4	Y	1896	1899	0			110
						2086	9									
10	41313 X	41313	-0-	-0-	-0-	76	1	39505	2	Y	1524	1525	0			109
						56	4	1676	9							
11	38010 X	34106	-0-	-3904	-0-	70	1	32718	2	Y	1195	1206	0			98
						3	4	1315	9							
12	39277 X	36350	-0-	-2927	-0-	75	1	34922	2	Y	1223	1189	0			132
						8	4	1345	9							
01	39277 X	34433	-0-	-4844	-0-	70	1	33115	2	Y	1129	1161	0			100
						6	4	1242	9							

RICHMOND W STATE 4239 A-B		WELL #: 71H		RRCID -> 290138		COMPL. DATE 01/21/2021				TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356						
08	33358 X	33358	-0-	-0-	-0-	29605	2	13	4	Y	3400	3320	0			80
						3740	9									
09	29487 X	29487	-0-	-0-	-0-	26681	2	16	4	Y	2536	2534	0			82
						2790	9									
10	21638 X	16665	-0-	-4973	-0-	106	1	14632	2	Y	1752	1782	0			52
						1927	9									
11	32199 X	32199	-0-	-0-	-0-	142	1	29095	2	Y	2693	2653	0			92
						2962	9									
12	30690 X	30690	-0-	-0-	-0-	105	1	26312	2	Y	2291	2325	0			58
						1753	4	2520	9							
01	21638 X	9288	-0-	-12350	-0-	34	1	8129	2	Y	608	643	0			23
						456	4	669	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION RICHMOND W STATE 4239 A-C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		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		
RICHMOND W STATE 4239 A-C		WELL #: 72H		RRCID -> 290139		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587				
08	11329	X	11329	-0-	-0-	10269	2	5	4	Y	959	936	0	23
09	19897	X	19897	-0-	-0-	18487	2	11	4	Y	1272	1254	0	41
10	15940	X	15940	-0-	-0-	1399	9	14604	2	Y	1152	1159	0	34
11	17926	X	17926	-0-	-0-	69	1	16518	2	Y	1222	1214	0	42
12	14488	X	14488	-0-	-0-	1267	9	12615	2	Y	901	920	0	23
01	12865	X	12865	-0-	-0-	64	1	11052	2	Y	1032	1015	0	40
						1344	9	1135	9					
						41	1							
						841	4							
						58	1							
						620	4							
RICHMOND W STATE 4239 A-D		WELL #: 73H		RRCID -> 290140		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749				
08	12098	X	12098	-0-	-0-	10930	2	5	4	Y	1057	1101	0	25
09	10758	X	10758	-0-	-0-	1163	9	6	4	Y	1020	1012	0	33
10	13252	X	13252	-0-	-0-	9630	2	11935	2	Y	1135	1134	0	34
11	15237	X	15237	-0-	-0-	1122	9	13852	2	Y	1202	1195	0	41
12	12583	X	12583	-0-	-0-	68	1	10317	2	Y	1377	1383	0	35
01	13193	X	13193	-0-	-0-	1249	9	1515	9	Y	2185	2136	0	84
						63	1	10100	2	Y				
						1322	9	2404	9					
						688	4							
						122	1							
						567	4							
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 10H		RRCID -> 290175		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549				
08	30786	X	30786	-0-	-0-	601	1	28170	2	Y	1831	1860	0	53
09	28804	X	28804	-0-	-0-	1	4	2014	9	Y	1765	1760	0	58
10	29295	X	28415	-0-	-880	646	1	26215	2	Y	1875	1873	0	60
11	28350	X	27832	-0-	-518	1	4	1942	9	Y	1983	1987	0	56
12	29295	X	27305	-0-	-1990	1004	1	25343	2	Y	1998	1976	0	78
01	27345	X	26233	-0-	-1112	5	4	2063	9	Y	1930	1941	0	67
						915	1	24734	2	Y				
						2	4	2181	9					
						903	1	24203	2	Y				
						1	4	2198	9					
						873	1	23226	2	Y				
						11	4	2123	9					
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 11H		RRCID -> 290176		COMPL. DATE 06/20/2021				TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032				
08	34741	X	34741	-0-	-0-	648	1	31332	2	Y	2509	2550	0	72
09	33150	X	33022	-0-	-128	1	4	2760	9	Y	2422	2414	0	80
10	34255	X	32933	-0-	-1322	760	1	29597	2	Y	2241	2249	0	72
11	33150	X	31339	-0-	-1811	1	4	2664	9	Y	2187	2197	0	62
12	34255	X	30572	-0-	-3683	944	1	29519	2	Y	2141	2120	0	83
01	33137	X	30105	-0-	-3032	5	4	2465	9	Y	2036	2048	0	71
						1002	1	27929	2	Y				
						2	4	2406	9					
						1157	1	27059	2	Y				
						1	4	2355	9					
						1078	1	26773	2	Y				
						14	4	2240	9					



PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION BUSH STATE UNIT 1922															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 027200															
WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	1180	1	7628	2	Y	1181	1200	0		34
							1	1299	9						
09	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	872	1	6446	2	Y	1139	1136	0		37
							1	1253	9						
10	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	1219	1	6880	2	Y	1127	1128	0		36
							4	1240	9						
11	8550 X	8350	-0-	-200	-0-	1200	1	5915	2	Y	1122	1126	0		32
							1	1234	9						
12	8835 X	7270	-0-	-1565	-0-	1258	1	4721	2	Y	1173	1159	0		46
							1	1290	9						
01	8835 X	7435	-0-	-1400	-0-	1063	1	5195	2	Y	1063	1072	0		37
							8	1169	9						
-----															
BUSH STATE UNIT 1922															
WELL #: 20H RRCID -> 290178 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10670 - 20568															
08	38812 X	37433	-0-	-1379	-0-	1073	1	33664	2	Y	2450	2490	0		70
							1	2695	9						
09	37560 X	35008	-0-	-2552	-0-	999	1	31406	2	Y	2365	2357	0		78
							1	2602	9						
10	38812 X	32763	-0-	-6049	-0-	893	1	29267	2	Y	2362	2364	0		76
							5	2598	9						
11	37560 X	30832	-0-	-6728	-0-	822	1	27329	2	Y	2435	2442	0		69
							2	2679	9						
12	38688 X	29893	-0-	-8795	-0-	829	1	26450	2	Y	2375	2352	0		92
							1	2613	9						
01	31974 X	31945	-0-	-29	-0-	823	1	28455	2	Y	2414	2422	0		84
							12	2655	9						
-----															
BUSH STATE UNIT 1922															
WELL #: 21H RRCID -> 290179 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11130 - 21065															
08	24754 X	24754	-0-	-0-	-0-	882	1	22247	2	Y	1476	1500	0		42
							1	1624	9						
09	23180 X	23180	-0-	-0-	-0-	879	1	20732	2	Y	1425	1420	0		47
							1	1568	9						
10	23630 X	23630	-0-	-0-	-0-	656	1	21279	2	Y	1537	1535	0		49
							4	1691	9						
11	21939 X	21939	-0-	-0-	-0-	642	1	19720	2	Y	1433	1442	0		40
							1	1576	9						
12	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	669	1	19410	2	Y	1258	1249	0		49
							1	1384	9						
01	20476 X	20476	-0-	-0-	-0-	820	1	18307	2	Y	1217	1223	0		43
							10	1339	9						
-----															
BUSH STATE UNIT 1922															
WELL #: 22H RRCID -> 290181 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11170 - 21111															
08	28073 X	28073	-0-	-0-	-0-	1434	1	23650	2	Y	2716	2760	0		78
							1	2988	9						
09	26237 X	26237	-0-	-0-	-0-	1575	1	21779	2	Y	2620	2612	0		86
							1	2882	9						
10	26776 X	26776	-0-	-0-	-0-	1206	1	22792	2	Y	2521	2526	0		81
							5	2773	9						
11	24656 X	24656	-0-	-0-	-0-	1094	1	21020	2	Y	2309	2325	0		65
							2	2540	9						
12	25172 X	21645	-0-	-3527	-0-	1106	1	17700	2	Y	2580	2545	0		100
							1	2838	9						
01	24626 X	15431	-0-	-9195	-0-	970	1	12011	2	Y	2219	2241	0		78
							9	2441	9						

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
RICHMOND W STATE 4239 A-A WELL #: 70H RRCID -> 290182 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10638 - 18102															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	20614 X	20614	-0-	-0-	-0-	17858	2	8	4	Y	2498	2554	0		59
						2748	9								
09	18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	15461	2	9	4	Y	2478	2457	0		80
						2726	9								
10	19082 X	19082	-0-	-0-	-0-	156	1	16077	2	Y	2590	2593	0		77
						2849	9								
11	16080 X	15297	-0-	-783	-0-	123	1	12605	2	Y	2335	2332	0		80
						2569	9								
12	16616 X	16317	-0-	-299	-0-	95	1	13076	2	Y	2068	2096	0		52
						871	4	2275	9						
01	19834 X	19834	-0-	-0-	-0-	138	1	16085	2	Y	2462	2420	0		94
						903	4	2708	9						
-----															
SPRUCE STATE UNIT WELL #: 402BH RRCID -> 290185 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830															
08	10075 X	3609	-0-	-6466	-0-	3086	2	523	9	Y	475	467	1		60
09	6870 X	2060	-0-	-4810	-0-	2007	2	53	9	Y	48	55	1		53
10	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	6872	2	933	9	Y	848	776	1		125
11	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	1	1	6359	2	Y	744	730	1		139
						818	9								
12	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	6339	2	972	9	Y	884	842	1		181
01	7812 X	4923	-0-	-2889	-0-	1	1	4348	2	Y	522	587	1		116
						574	9								
-----															
STORM CAT UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 290286 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022															
08	10757 X	366	-0-	-10391	-0-	280	1	86	9	N	78	155	1		48
09	10410 X	5484	-0-	-4926	-0-	103	1	5039	2	N	311	258	1		101
						342	9								
10	10757 X	7001	-0-	-3756	-0-	197	1	6407	2	N	361	357	1		105
						397	9								
11	8910 X	5071	-0-	-3839	-0-	267	1	4207	2	N	543	445	1		203
						597	9								
12	5673 X	478	-0-	-5195	-0-	254	1	123	2	N	92	198	1		97
						101	9								
01	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	228	1	6216	2	N	518	501	1		114
						570	9								
-----															
HAYES STATE UNIT WELL #: 41H RRCID -> 290453 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270															
08	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	807	1	7521	2	Y	1672	1876	0		287
						17	4	1839	9						
09	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	789	1	6736	2	Y	1792	1785	0		294
						11	4	1971	9						
10	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	1487	1	7060	2	Y	1434	1506	0		222
						5	4	1577	9						
11	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	1410	1	7240	2	Y	1267	1337	0		152
						4	4	1394	9						
12	9176 X	9010	-0-	-166	-0-	1373	1	6282	2	Y	1227	1149	0		230
						5	4	1350	9						
01	8396 X	4775	-0-	-3621	-0-	1166	1	2595	2	Y	915	955	0		190
						7	4	1007	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HAYES STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		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 #: 42H		RRCID -> 290465	COMPL. DATE 10/25/2020	TOTAL	DEPTH 10474	PERF.10550	- 15271							
08	13671	X	13541	-0-	-130	-0-	1087 24	1 4	11298 1132	2 9	Y	1029	1159	0		177
09	13590	X	12417	-0-	-1173	-0-	1050 16	1 4	10138 1213	2 9	Y	1103	1099	0		181
10	14229	X	13443	-0-	-786	-0-	1685 6	1 4	10259 1493	2 9	Y	1357	1328	0		210
11	13770	X	12505	-0-	-1265	-0-	1666 5	1 4	9282 1552	2 9	Y	1411	1452	0		169
12	14229	X	11819	-0-	-2410	-0-	1788 8	1 4	8503 1520	2 9	Y	1382	1292	0		259
01	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	1434 12	1 4	9472 1224	2 9	Y	1113	1141	0		231
GRADY STATE UNIT 2730		WELL #: 28H		RRCID -> 290507	COMPL. DATE 10/26/2020	TOTAL	DEPTH 11150	PERF.11259	- 21174							
08	28746	X	28746	-0-	-0-	-0-	866 27	1 4	23606 4247	2 9	Y	3861	3884	0		256
09	27750	X	27173	-0-	-577	-0-	886 4	1 4	22097 4186	2 9	Y	3805	3762	0		299
10	28675	X	28054	-0-	-621	-0-	1101 1	1 4	22632 4320	2 9	Y	3927	3926	0		300
11	27750	X	25658	-0-	-2092	-0-	1020 1	1 4	20714 3923	2 9	Y	3566	3649	0		217
12	28705	X	28705	-0-	-0-	-0-	1068 1	1 4	23424 4212	2 9	Y	3829	3693	0		353
01	29000	X	29000	-0-	-0-	-0-	909 20	1 4	24406 3665	2 9	Y	3332	3409	0		276
PRESTIGE WORLDWIDE STATE		WELL #: 451H		RRCID -> 290778	COMPL. DATE 09/01/2020	TOTAL	DEPTH 10511	PERF.10763	- 21158							
08	46965	X	30771	-0-	-16194	-0-	27750	3	3021	9	Y	2746	2812	0		74
09	45450	X	40672	-0-	-4778	-0-	35715	3	4957	9	Y	4506	4379	0		201
10	47267	X	47267	-0-	-0-	-0-	41285	3	5982	9	Y	5438	5449	0		190
11	45450	X	44446	-0-	-1004	-0-	37689	3	6757	9	Y	6143	6136	0		197
12	46965	X	41761	-0-	-5204	-0-	36236	3	5525	9	Y	5023	5081	0		139
01	46965	X	39156	-0-	-7809	-0-	34479	3	4677	9	Y	4252	4181	0		210
PRESTIGE WORLDWIDE STATE C		WELL #: 432H		RRCID -> 290779	COMPL. DATE 10/29/2020	TOTAL	DEPTH 10393	PERF.10515	- 20942							
08	58311	X	54943	-0-	-3368	-0-	47279	3	7664	9	Y	6967	6960	0		188
09	56430	X	17679	-0-	-38751	-0-	15192	3	2487	9	Y	2261	2348	0		101
10	57009	X	35918	-0-	-21091	-0-	30749	3	5169	9	Y	4699	4636	0		164
11	53970	X	39068	-0-	-14902	-0-	32087	3	6981	9	Y	6346	6306	0		204
12	54932	X	33451	-0-	-21481	-0-	27868	3	5583	9	Y	5075	5139	0		140
01	54932	X	36441	-0-	-18491	-0-	31056	3	5385	9	Y	4895	4794	0		241
DRAGON STATE		WELL #: 454H		RRCID -> 290797	COMPL. DATE 11/05/2020	TOTAL	DEPTH 9945	PERF.10276	- 15373							
08	44396	X	44396	-0-	-0-	-0-	2102 2031	1 9	40263	3	N	1846	1836	0		138
09	42999	X	42999	-0-	-0-	-0-	2170 1833	1 9	38996	3	N	1666	1604	0		200
10	43958	X	41120	-0-	-2838	-0-	1349 1979	1 9	37792	3	N	1799	1831	0		168
11	42960	X	35967	-0-	-6993	-0-	960 1832	1 9	33175	3	N	1665	1650	0		183
12	44423	X	32158	-0-	-12265	-0-	992 358	1 4	29095 1713	3 9	N	1557	1590	0		150
01	44423	X	29075	-0-	-15348	-0-	992 22	1 4	26932 1129	3 9	N	1026	1075	0		101

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
DRAGON STATE A		WELL #: 433H		RRCID -> 290809		COMPL. DATE 11/05/2020				TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108				
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		31000 X	29746	-0-	-1254	-0-	1742 1	26212 3		N	1629	1637 0		122
							1792 9							
09		30480 X	20771	-0-	-9709	-0-	1550 1	17979 3		N	1129	1115 0		136
							1242 9							
10		31496 X	27645	-0-	-3851	-0-	1235 1	24870 3		N	1400	1405 0		131
							1540 9							
11		30480 X	27636	-0-	-2844	-0-	960 1	25017 3		N	1508	1473 0		166
							1659 9							
12		30194 X	27106	-0-	-3088	-0-	992 1	23898 3		N	1715	1716 0		165
							329 4							
01		29760 X	23436	-0-	-6324	-0-	992 1	21034 3		N	1265	1305 0		125
							18 4	1392 9						
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B		WELL #: 431H		RRCID -> 290876		COMPL. DATE 09/28/2020				TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158				
08		63674 X	63352	-0-	-322	-0-	55865 3	7487 9		Y	6806	6812 0		183
							47317 3	6233 9		Y	5666	5596 0		253
09		61620 X	53550	-0-	-8070	-0-	42901 3	6196 9		Y	5633	5689 0		197
							33174 3	7153 9		Y	6503	6491 0		209
10		64356 X	49097	-0-	-15259	-0-	38001 3	6742 9		Y	6129	6169 0		169
							33320 3	4689 9		Y	4263	4222 0		210
11		62280 X	40327	-0-	-21953	-0-								
12		64356 X	44743	-0-	-19613	-0-								
01		63364 X	38009	-0-	-25355	-0-								
BRAGG		WELL #: 401AH		RRCID -> 291075		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417				
08		19313 X	16572	-0-	-2741	-0-	945 1	12438 3		Y	2899	2871 0		370
							3189 9							
09		18690 X	14759	-0-	-3931	-0-	914 1	10852 3		Y	2721	2734 0		357
							2993 9							
10		19313 X	15105	-0-	-4208	-0-	864 1	1670 2		Y	3038	3039 0		356
							9229 3	3342 9						
11		18390 X	13441	-0-	-4949	-0-	784 1	581 2		Y	3385	3299 0		442
							8352 3	3724 9						
12		18166 X	12827	-0-	-5339	-0-	828 1	790 2		Y	2374	2500 0		316
							8598 3	2611 9						
01		16585 X	11607	-0-	-4978	-0-	700 1	9 2		Y	2540	2535 0		321
							8104 3	2794 9						
MEADE		WELL #: 408BH		RRCID -> 291085		COMPL. DATE 01/23/2021				TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417				
08		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
09		5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
10		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MEADE		WELL #: 407AH		RRCID -> 291086		COMPL. DATE 01/24/2021				TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167				
08		7719 X	5723	-0-	-1996	-0-	365 1	4637 3		Y	655	655 0		103
							721 9							
09		25587 X	25587	-0-	-0-	-0-	1200 1	20627 3		Y	3418	3155 0		366
							3760 9							
10		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	311 1	1158 2		Y	914	1106 0		174
							6397 3	1005 9						
11		7470 X	4422	-0-	-3048	-0-	116 1	230 2		Y	696	845 0		25
							3310 3	766 9						
12		7719 X	81	-0-	-7638	-0-	3 1	6 2		Y	2	27 0		-0-
							70 3	2 9						
01		7719 X	592	-0-	-7127	-0-	79 1	1 2		Y	369	360 0		9
							106 3	406 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) APACHE CORPORATION BRAGG		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 405DH		RRCID -> 291185	COMPL. DATE 09/23/2022	TOTAL DEPTH 11801	PERF.12153	-		15591			
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	33601 X	33601	-0-	-0-	-0-	2062	1	31287	3	Y	229	215 0	29
09	30750 X	28187	-0-	-2563	-0-	1499	1	26303	3	Y	350	333 0	46
10	37603 X	34576	-0-	-3027	-0-	1842	1	4978	2	Y	225	245 0	26
11	36390 X	2752	-0-	-33638	-0-	27508	3	248	9				
12	37603 X	27235	-0-	-10368	-0-	267	1	158	2	Y	49	69 0	6
01	34565 X	18974	-0-	-15591	-0-	2273	3	54	9				
						1781	1	2121	2	Y	235	210 0	31
						23074	3	259	9				
						1431	1	20	2	Y	243	243 0	31
						17256	3	267	9				
BULL RUN		WELL #: 413CH		RRCID -> 291186	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL DEPTH 10958	PERF.11365	-		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-
BULL RUN		WELL #: 415CH		RRCID -> 291187	COMPL. DATE 05/01/2021	TOTAL DEPTH 10928	PERF.11221	-		15733			
08	86521 X	69580	-0-	-16941	-0-	2194	1	65618	3	Y	1607	1536 0	253
09	69750 X	61003	-0-	-8747	-0-	1768	9						
10	72075 X	28731	-0-	-43344	-0-	2034	1	57264	3	Y	1550	1637 0	166
11	67440 X	37372	-0-	-30068	-0-	1705	9						
12	69595 X	34751	-0-	-34844	-0-	900	1	4231	2	Y	202	330 0	38
01	69595 X	34001	-0-	-35594	-0-	23378	3	222	9				
						1347	1	2345	2	Y	-0-	38 0	-0-
						33680	3						
						1402	1	2807	2	Y	-0-		-0-
						30542	3						
						1148	1	38	2	Y	84	82 0	2
						32723	3	92	9				
BRAGG		WELL #: 404BH		RRCID -> 291209	COMPL. DATE 09/21/2022	TOTAL DEPTH 10907	PERF.11115	-		15661			
08	66123 X	63610	-0-	-2513	-0-	1950	1	55175	3	Y	5895	5860 0	752
09	62010 X	56973	-0-	-5037	-0-	6485	9						
10	64976 X	59691	-0-	-5285	-0-	1857	1	49342	3	Y	5249	5313 0	688
11	62880 X	53419	-0-	-9461	-0-	5774	9						
12	64976 X	61567	-0-	-3409	-0-	1788	1	7922	2	Y	5647	5674 0	661
01	63612 X	48425	-0-	-15187	-0-	43769	3	6212	9				
						1558	1	2951	2	Y	5933	5820 0	774
						42384	3	6526	9				
						1731	1	4401	2	Y	6869	6730 0	913
						47879	3	7556	9				
						1321	1	48	2	Y	5287	5532 0	668
						41240	3	5816	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRAGG		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 406CH		RRCID -> 291212	COMPL. DATE 09/04/2022	TOTAL DEPTH 11426	PERF.10605	- 16391						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	89776 X	68668	-0-	-21108	-0-	2138	1	63956	3	Y	2340	2342	0	299
						2574	9							
09	81570 X	58881	-0-	-22689	-0-	1973	1	54513	3	Y	2177	2191	0	285
						2395	9							
10	84289 X	31617	-0-	-52672	-0-	1142	1	4412	2	Y	1531	1637	0	179
						24379	3							
11	66720 X	28187	-0-	-38533	-0-	1017	1	1663	2	Y	1465	1453	0	191
						23895	3							
12	68665 X	31412	-0-	-37253	-0-	1101	1	2421	2	Y	1412	1415	0	188
						26337	3							
01	68665 X	21833	-0-	-46832	-0-	789	1	23	2	Y	1371	1386	0	173
						19513	3	1508	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-
UL 20-44 CATALINA		WELL #: 321H		RRCID -> 291468	COMPL. DATE 09/17/2019	TOTAL DEPTH 11575	PERF.11699	- 16699						
08	5611 X	4672	-0-	-939	-0-	2809	3	1863	9	Y	1694	1620	0	480
09	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	4056	3	2883	9	Y	2621	2477	0	624
10	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	3959	3	2662	9	Y	2420	2451	0	593
11	5430 X	5381	-0-	-49	-0-	3118	3	2263	9	Y	2057	2097	0	553
12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	3358	3	2356	9	Y	2142	2194	0	501
01	5611 X	4914	-0-	-697	-0-	2909	3	2005	9	Y	1823	1754	0	570
BRAGG		WELL #: 402CH		RRCID -> 291504	COMPL. DATE 09/27/2022	TOTAL DEPTH 11477	PERF.11758	- 16198						
08	70029 X	50852	-0-	-19177	-0-	1788	1	47151	3	Y	1739	1617	0	222
						1913	9							
09	67770 X	49865	-0-	-17905	-0-	1856	1	46225	3	Y	1622	1631	0	213
						1784	9							
10	70029 X	47550	-0-	-22479	-0-	1642	1	6762	2	Y	1620	1643	0	190
						37364	3							
11	67350 X	45151	-0-	-22199	-0-	1546	1	2727	2	Y	1549	1537	0	202
						39174	3							
12	51522 X	41084	-0-	-10438	-0-	1390	1	3188	2	Y	1660	1641	0	221
						34680	3							
01	51522 X	40560	-0-	-10962	-0-	1305	1	44	2	Y	1440	1479	0	182
						37627	3	1584	9					
WOMAC A3		WELL #: 9UA		RRCID -> 291887	COMPL. DATE 10/09/2021	TOTAL DEPTH 10521	PERF.10651	- 22151						
08	36630 X	36630	-0-	-0-	-0-	33558	2	55	4	Y	2743	2749	0	124
						3017	9							
09	35337 X	35337	-0-	-0-	-0-	31948	2	26	4	Y	3057	3072	0	109
						3363	9							
10	36022 X	12452	-0-	-23570	-0-	11076	2	71	4	Y	1186	1222	0	73
						1305	9							
11	34860 X	-0-	-0-	-34860	-0-					Y	-0-	73	0	-0-
12	36022 X	-0-	-0-	-36022	-0-					Y	-0-			-0-
01	33110 X	-0-	-0-	-33110	-0-					Y	-0-			-0-



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MCDERMOTT STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		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 #: 9UA		RRCID -> 292649		COMPL. DATE 10/28/2021		TOTAL DEPTH 10452		PERF.10639 - 20499								
08	23653 X	15944	-0-	-7709	-0-	147 1848	1 9	13949	2	Y	1680	1603	0			455
09	22890 X	2	-0-	-22888	-0-	1	1		2	Y	-0-	455	0			-0-
10	26812 X	26812	-0-	-0-	-0-	280	1	23114	2	Y	3002	2747	0			255
11	25201 X	25201	-0-	-0-	-0-	116 313	4 1	3302	9	Y	3100	3068	0			287
12	23653 X	22557	-0-	-1096	-0-	77 333	4 1	3410	9	Y	3520	3089	0			718
01	27485 X	27485	-0-	-0-	-0-	66 371 3505	4 1 9	3872	9	Y	3186	3008	0			896
WELL #: 5H		RRCID -> 293676		COMPL. DATE 07/21/2022		TOTAL DEPTH 11005		PERF.11065 - 20000								
08	30253 X	30253	-0-	-0-	-0-	26827 3411	2 9	15	4	Y	3101	3072	0			95
09	27874 X	27874	-0-	-0-	-0-	25174	2	60	4	Y	2400	2427	0			68
10	27252 X	27252	-0-	-0-	-0-	2640	9			Y	1838	1859	0			47
11	25320 X	18596	-0-	-6724	-0-	25230	2	2022	9	Y	1490	1489	0			48
12	26164 X	20080	-0-	-6084	-0-	1639	9			Y	1739	1769	0			18
01	27971 X	27971	-0-	-0-	-0-	18165 1913 25858 1828	2 9 2 9	2	4	Y	1662	1658	0			22
WELL #: 2LA		RRCID -> 293677		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH 10818		PERF.10832 - 22124								
08	38902 X	38902	-0-	-0-	-0-	34197 4686	2 9	19	4	Y	4260	4227	0			130
09	35879 X	35879	-0-	-0-	-0-	31258	2	75	4	Y	4133	4146	0			117
10	35846 X	35846	-0-	-0-	-0-	4546	9			Y	4460	4463	0			114
11	34470 X	24102	-0-	-10368	-0-	30940	2	4906	9	Y	3748	3740	0			122
12	35619 X	29098	-0-	-6521	-0-	19957	2	22	4	Y	4332	4409	0			45
01	38292 X	38292	-0-	-0-	-0-	4123 24330 4765 34055 3861	9 2 9 2 9	3	4	Y	3510	3508	0			47
WELL #: 10UA		RRCID -> 293678		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH 10639		PERF.10663 - 22157								
08	50238 X	50238	-0-	-0-	-0-	44101 6112	2 9	25	4	Y	5556	5501	0			170
09	47805 X	47805	-0-	-0-	-0-	40778	2	97	4	Y	6300	6292	0			178
10	47275 X	47196	-0-	-79	-0-	6930	9			Y	6546	6556	0			168
11	45750 X	30694	-0-	-15056	-0-	39995	2	7201	9	Y	4732	4746	0			154
12	47275 X	34589	-0-	-12686	-0-	25462	2	27	4	Y	4650	4756	0			48
01	44170 X	44170	-0-	-0-	-0-	5205 29471 5115 40085 3643	9 2 9 2 9	3	4	Y	3312	3316	0			44



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FOX 37 A4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		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 #: 3LA		RRCID -> 293679		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10821 PERF.10826 - 22263						
08	35163 X	35163	-0-	-0-	-0-	30602	2	17	4	Y	4131	4074	0			126
09	31806 X	31806	-0-	-0-	-0-	27913	2	67	4	Y	3478	3506	0			98
10	32175 X	32175	-0-	-0-	-0-	28400	2	3775	9	Y	3432	3442	0			88
11	29970 X	17292	-0-	-12678	-0-	15063	2	16	4	Y	2012	2035	0			65
12	30969 X	23593	-0-	-7376	-0-	20354	2	2	4	Y	2943	2977	0			31
01	32051 X	32051	-0-	-0-	-0-	28602	2	316	4	Y	2848	2841	0			38
UL SUGARLOAF D 20-37-48		WELL #: 5104H		RRCID -> 294731		COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL DEPTH 11540 PERF.11800 - 21084						
08	2201 X	327	-0-	-1874	-0-	128	2	35	4	Y	149	148	0			27
09	2130 X	1513	-0-	-617	-0-	12	1	736	2	Y	583	584	0	22	1	4
10	2201 X	1449	-0-	-752	-0-	124	4	641	9	Y	1	5	0			-0-
11	1620 X	131	-0-	-1489	-0-	1344	2	104	4	Y	8	8	0			-0-
12	1550 X	36	-0-	-1514	-0-	1	1	117	2	Y	2	2	0			-0-
01	1457 N	127	-0-	-1330	-0-	4	4	28	2	Y	62	61	0			1
UL BIGHORN B 21-30-19		WELL #: 5202H		RRCID -> 294732		COMPL. DATE 03/16/2020				TOTAL DEPTH 11916 PERF.12039 - 21756						
08	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	1	1	1056	2	Y	1147	1114	0			92
09	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	50	4	1262	9	Y	1847	1825	0			114
10	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	2	1	1814	2	Y	2200	2246	0			68
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	2032	9	61	1	Y	1670	1679	0			59
*12	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	61	1	2221	2	Y	1966	1940	0			85
*01	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	2420	9	52	1	Y	1796	1800	0			81
UL ROY E 18-4-13		WELL #: 5205H		RRCID -> 294733		COMPL. DATE 06/07/2021				TOTAL DEPTH 11287 PERF.11622 - 18982						
08	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	1837	9	197	1	Y	5123	5115	0			94
09	16994 X	16994	-0-	-0-	-0-	59	1	2173	2	Y	6850	6800	0			144
10	16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	2163	9	63	1	Y	7100	7114	0			130
11	11070 X	10672	-0-	-398	-0-	63	1	2191	2	Y	4161	4049	0			242
*12	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	1	4	1976	9	Y	5490	5462	0			270
*01	16541 X	16541	-0-	-0-	-0-	820	4	7527	2	Y	7161	7172	0			259

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #:		7H	RRCID ->	294933	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11305 - 18086
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		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.		19546	-0-	19546	19546	471 1	15949 2	Y	2391	2417 0		45
01	T. A.		18300	-0-	18300	37846	496 4	2630 9	Y	2026	2020 0		51
							487 1	15332 2					
							252 4	2229 9					
-----													
TOWNSEN A6		WELL #:		13UA	RRCID ->	295001	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL DEPTH	10508	PERF.10578 - 20907		
08	42401 X	42401	-0-	-0-	-0-	36656 2	59 4	Y	5169	5137 0			156
09	39657 X	39657	-0-	-0-	-0-	5686 9	45 4	Y	4963	4999 0			120
10	40300 X	39428	-0-	-872	-0-	34153 2			4730	4733 0			117
11	39000 X	36262	-0-	-2738	-0-	5459 9	33803 2	Y	4531	4546 0			102
12	40300 X	36363	-0-	-3937	-0-	240 1	5203 9		4529	4474 0			157
01	34320 X	33953	-0-	-367	-0-	232 1	30861 2	Y	3537	3516 0			178
						185 4	4984 9						
						239 1	31089 2	Y					
						53 4	4982 9						
						192 1	29869 2	Y					
						1 4	3891 9						
-----													
TOWNSEN A4		WELL #:		12UA	RRCID ->	295018	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL DEPTH	10189	PERF.10831 - 21728		
08	44577 X	44577	-0-	-0-	-0-	37470 2	60 4	Y	6406	6388 0			193
09	41979 X	41979	-0-	-0-	-0-	7047 9	47 4	Y	6151	6195 0			149
10	42473 X	42473	-0-	-0-	-0-	35166 2			6052	6051 0			150
11	39651 X	39651	-0-	-0-	-0-	6766 9	35319 2	Y	5661	5684 0			127
12	39593 X	39593	-0-	-0-	-0-	307 1	6657 9		5594	5527 0			194
01	38497 X	38497	-0-	-0-	-0-	190 4	32936 2	Y	5492	5409 0			277
						290 1	6227 9						
						198 4	33088 2	Y					
						295 1	6153 9						
						57 4	32157 2	Y					
						298 1	6041 9						
						1 4							
-----													
TOWNSEN A5		WELL #:		5LA	RRCID ->	295019	COMPL. DATE	02/26/2023	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10749 - 21129		
08	45885 X	45885	-0-	-0-	-0-	42503 2	68 4	Y	3013	2996 0			91
09	44239 X	44239	-0-	-0-	-0-	3314 9	54 4	Y	2893	2914 0			70
10	44299 X	42384	-0-	-1915	-0-	41003 2			2480	2488 0			62
11	42870 X	38281	-0-	-4589	-0-	3182 9	39319 2	Y	1668	1693 0			37
12	44299 X	36714	-0-	-7585	-0-	126 1	2728 9		352	377 0			12
01	39931 X	35389	-0-	-4542	-0-	211 4	36143 2	Y	279	277 0			14
						86 1	1835 9						
						217 4	387 9						
						19 1	35066 2	Y					
						62 4	307 9						
						15 1							
						1 4							

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION POCONO 65		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		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
POCONO 65		WELL #:		2LA	RRCID -> 295024	COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 10758	PERF.10973 - 18554					
08		25637 X	20984	-0-	-4653	-0-	19065 1885	2 9	34	4	Y	1714	1699	0		45
09		30420 X	30420	-0-	-0-	-0-	28197 2177	2 9	46	4	Y	1979	1985	0		39
10		25637 X	20330	-0-	-5307	-0-	490 34	1 4	17457	2	Y	2135	2139	0		35
11		24810 X	20220	-0-	-4590	-0-	476 255	1 4	17203	2	Y	2078	2058	0		55
12		25637 X	20003	-0-	-5634	-0-	507 534	1 4	16796	2	Y	1969	1987	0		37
01		25637 X	19839	-0-	-5798	-0-	521 269	1 4	16973	2	Y	1887	1877	0		47
POCONO 65		WELL #:		6H	RRCID -> 295025	COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 11146	PERF.11434 - 19615					
08		33077 X	14348	-0-	-18729	-0-	13598 726	2 9	24	4	Y	660	670	0		17
09		32010 X	16256	-0-	-15754	-0-	15205 1013	2 9	38	4	Y	921	920	0		18
10		33077 X	22798	-0-	-10279	-0-	592 41	1 4	21344	2	Y	746	752	0		12
11		32010 X	21760	-0-	-10250	-0-	555 297	1 4	20194	2	Y	649	644	0		17
12		31992 X	20703	-0-	-11289	-0-	534 562	1 4	19065	2	Y	493	501	0		9
01		22785 X	21249	-0-	-1536	-0-	559 288	1 4	19606	2	Y	724	715	0		18
POCONO 65		WELL #:		11UA	RRCID -> 295026	COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 10592	PERF.10729 - 17510					
08		49703 X	49703	-0-	-0-	-0-	37518 12118	3 9	67	4	Y	11016	10928	0		287
09		45281 X	45281	-0-	-0-	-0-	34977 10247	3 9	57	4	Y	9315	9419	0		183
10		21539 X	21539	-0-	-0-	-0-	322 22	1 4	19313	2	Y	1711	1865	0		29
11		24155 X	24155	-0-	-0-	-0-	384 206	1 4	20641	2	Y	2658	2616	0		71
12		27951 X	27951	-0-	-0-	-0-	557 587	1 4	21193	2	Y	5104	5078	0		97
01		27676 X	27676	-0-	-0-	-0-	564 291	1 4	19917	2	Y	6276	6215	0		158
POCONO 65		WELL #:		3LA	RRCID -> 295078	COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 10738	PERF.10964 - 15345					
08		12834 X	12354	-0-	-480	-0-	9948 2388	2 9	18	4	Y	2171	2145	0		57
09		12420 X	11910	-0-	-510	-0-	9263 2632	2 9	15	4	Y	2393	2403	0		47
10		12834 X	9069	-0-	-3765	-0-	116 8	1 4	6826	2	Y	1926	1941	0		32
11		12420 X	11287	-0-	-1133	-0-	310 166	1 4	7654	2	Y	2870	2826	0		76
12		12834 X	11568	-0-	-1266	-0-	365 385	1 4	7845	2	Y	2703	2728	0		51
01		12369 X	10587	-0-	-1782	-0-	363 187	1 4	7492	2	Y	2314	2307	0		58

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION TOWNSEN A7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		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 #: 19H		RRCID ->	295087	COMPL. DATE	02/26/2023	TOTAL DEPTH	11026	PERF.11171	-	22752				
08	51770	X	48950	-0-	-2820	-0-	46503	2	75	4	Y	2156	2169	0		65
							2372	9								
09	50100	X	47332	-0-	-2768	-0-	44994	2	60	4	Y	2071	2086	0		50
							2278	9								
10	51770	X	48174	-0-	-3596	-0-	147	1	44593	2	Y	2904	2882	0		72
							240	4	3194	9						
11	50100	X	49892	-0-	-208	-0-	143	1	46409	2	Y	2783	2793	0		62
							279	4	3061	9						
12	52793	X	52793	-0-	-0-	-0-	109	1	50318	2	Y	2073	2063	0		72
							86	4	2280	9						
01	53355	X	53355	-0-	-0-	-0-	76	1	51742	2	Y	1396	1398	0		70
							1	4	1536	9						
POCONO 65		WELL #: 10UA		RRCID ->	295089	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	10474	PERF.10698	-	18879				
08	30349	X	21788	-0-	-8561	-0-	19833	2	40	4	Y	1741	1740	0		45
							1915	9								
09	29370	X	28662	-0-	-708	-0-	25919	2	59	4	Y	2440	2437	0		48
							2684	9								
10	30349	X	29827	-0-	-522	-0-	632	1	26076	2	Y	2795	2797	0		46
							44	4	3075	9						
11	29370	X	27590	-0-	-1780	-0-	604	1	23926	2	Y	2487	2467	0		66
							324	4	2736	9						
12	30349	X	26652	-0-	-3697	-0-	605	1	23020	2	Y	2173	2198	0		41
							637	4	2390	9						
01	29822	X	24967	-0-	-4855	-0-	600	1	21978	2	Y	1890	1883	0		48
							310	4	2079	9						
TOWNSEN A3		WELL #: 4LA		RRCID ->	295159	COMPL. DATE	02/26/2023	TOTAL DEPTH	10697	PERF.10996	-	22345				
08	42780	X	42742	-0-	-38	-0-	38702	2	62	4	Y	3616	3592	0		109
							3978	9								
09	41400	X	39694	-0-	-1706	-0-	35829	2	47	4	Y	3471	3496	0		84
							3818	9								
10	42780	X	39445	-0-	-3335	-0-	152	1	35815	2	Y	2986	2996	0		74
							193	4	3285	9						
11	41400	X	36798	-0-	-4602	-0-	150	1	33240	2	Y	2916	2925	0		65
							200	4	3208	9						
12	42780	X	37508	-0-	-5272	-0-	191	1	33285	2	Y	3614	3553	0		126
							57	4	3975	9						
01	37150	X	37150	-0-	-0-	-0-	237	1	32102	2	Y	4373	4279	0		220
							1	4	4810	9						
TOWNSEN A2		WELL #: 11UA		RRCID ->	295168	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10822	-	22287				
08	57621	X	57621	-0-	-0-	-0-	50911	2	82	4	Y	6025	6007	0		181
							6628	9								
09	54346	X	54346	-0-	-0-	-0-	47918	2	63	4	Y	5786	5827	0		140
							6365	9								
10	53626	X	53626	-0-	-0-	-0-	299	1	46604	2	Y	5884	5878	0		146
							251	4	6472	9						
11	51885	X	51885	-0-	-0-	-0-	329	1	44222	2	Y	6425	6427	0		144
							266	4	7068	9						
12	54013	X	54013	-0-	-0-	-0-	418	1	44817	2	Y	7910	7779	0		275
							77	4	8701	9						
01	53608	X	53608	-0-	-0-	-0-	454	1	43939	2	Y	8376	8229	0		422
							1	4	9214	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ARROW STATE C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		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
ARROW STATE C		WELL #: 432H		RRCID -> 295654	COMPL. DATE 08/24/2022	TOTAL DEPTH 9764	PERF.10108 - 18063									
08	65875 X	28358	-0-	-37517	-0-	387 2818	1 9	25153	3	N	2562	2591	0			189
09	63750 X	42705	-0-	-21045	-0-	733 628	1 4	37460	3	N	3531	3303	0			417
10	117242 X	50473	-0-	-66769	-0-	1649 4547	1 9	44277	3	N	4134	4166	0			385
11	58500 X	27669	-0-	-30831	-0-	2186 2597	1 9	22886	3	N	2361	2637	0			109
12	59706 X	34534	-0-	-25172	-0-	865 4116	1 9	29553	3	N	3742	3762	0			89
01	50468 X	36777	-0-	-13691	-0-	830 4771	1 9	31176	3	N	4337	4324	0			102
ARROW STATE B		WELL #: 452H		RRCID -> 295655	COMPL. DATE 08/18/2022	TOTAL DEPTH 9872	PERF.10301 - 18188									
08	84599 X	26619	-0-	-57980	-0-	429 1462	1 9	24728	3	N	1329	1423	0			98
09	81870 X	28631	-0-	-53239	-0-	564 460	1 4	26768	3	N	763	771	0			90
10	110980 X	67225	-0-	-43755	-0-	925 3150	1 9	63150	3	N	2864	2688	0			266
11	71220 X	26583	-0-	-44637	-0-	2030 2041	1 9	22512	3	N	1855	2035	0			86
12	73594 X	49936	-0-	-23658	-0-	895 4176	1 9	44865	3	N	3796	3792	0			90
01	67239 X	44262	-0-	-22977	-0-	850 3670	1 9	39742	3	N	3336	3348	0			78
HEMDALE STATE A		WELL #: 431H		RRCID -> 295656	COMPL. DATE 08/19/2022	TOTAL DEPTH 9690	PERF.10025 - 17893									
08	75640 X	32760	-0-	-42880	-0-	28409	3	4351	9	N	3955	3988	0			292
09	73200 X	35342	-0-	-37858	-0-	29836 5167	3 9	339	4	N	4697	4434	0			555
10	88412 X	13125	-0-	-75287	-0-	11359	3	1766	9	N	1605	2011	0			149
11	70050 X	5960	-0-	-64090	-0-	143 897	1 9	4920	3	N	815	926	0			38
12	88412 X	8991	-0-	-79421	-0-	1429 1934	1 9	5628	3	N	1758	1754	0			42
01	88412 X	1095	-0-	-87317	-0-	1095	1			N	-0-	42	0			-0-
HEMDALE STATE C		WELL #: 432H		RRCID -> 295657	COMPL. DATE 11/09/2022	TOTAL DEPTH 9719	PERF.10036 - 17983									
08	24273 X	3158	-0-	-21115	-0-	849 587	1 9	1722	3	N	534	496	0			40
09	23490 X	186	-0-	-23304	-0-	77 22	1 4	21	3	N	60	93	0			7
10	53506 X	1009	-0-	-52497	-0-	682 166	1 9	161	3	N	151	144	0			14
11	4170 X	880	-0-	-3290	-0-	490	1	390	3	N	-0-	14	0			-0-
12	31740 X	31740	-0-	-0-	-0-	1311 2950	1 9	27479	3	N	2682	2618	0			64
01	35484 X	35484	-0-	-0-	-0-	760 3337	1 9	31387	3	N	3034	3027	0			71



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 403H		RRCID -> 296046		COMPL. DATE 06/06/2022				TOTAL DEPTH 11701 PERF.11557 - 21921					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	91767 X	91767	-0-	-0-	-0-	11488 13934	1 9	66345	3	Y	12667	12665	0		150
09	105899 X	105899	-0-	-0-	-0-	18153 13885	1 9	73861	3	Y	12623	12616	0		157
10	115780 X	115780	-0-	-0-	-0-	22199 13992	1 9	79589	3	Y	12720	12673	0		204
11	98122 X	98122	-0-	-0-	-0-	16328 12249	1 9	69545	3	Y	11135	11166	0		173
12	98591 X	98591	-0-	-0-	-0-	16186 12454	1 9	69951	3	Y	11322	11378	0		117
01	98602 X	98602	-0-	-0-	-0-	18366 12029	1 9	68207	3	Y	10935	10908	0		144
HUFF DOBACK SV		WELL #: 624H		RRCID -> 296057		COMPL. DATE 06/09/2022				TOTAL DEPTH 11962 PERF.12336 - 22745					
08	68789 X	55425	-0-	-13364	-0-	10203 9288	1 9	35934	3	Y	8444	8443	0		100
09	66570 X	61605	-0-	-4965	-0-	17547 9547	1 9	34511	3	Y	8679	8671	0		108
10	67734 X	67734	-0-	-0-	-0-	21227 9764	1 9	36743	3	Y	8876	8841	0		143
11	61785 X	61785	-0-	-0-	-0-	16523 8735	1 9	36527	3	Y	7941	7960	0		124
12	63674 X	62111	-0-	-1563	-0-	15792 8972	1 9	37347	3	Y	8156	8196	0		84
01	67735 X	63094	-0-	-4641	-0-	19356 9011	1 9	34727	3	Y	8192	8168	0		108
HEMDALE STATE D		WELL #: 453H		RRCID -> 296185		COMPL. DATE 08/18/2022				TOTAL DEPTH 9920 PERF.10178 - 18203					
08	83390 X	43953	-0-	-39437	-0-	360 3838	1 9	39755	3	N	3489	3480	0		258
09	80700 X	50420	-0-	-30280	-0-	564 674	1 4	45629	3	N	3230	3106	0		382
10	113243 X	51489	-0-	-61754	-0-	1289 4521	1 9	45679	3	N	4110	4110	0		382
11	69090 X	20127	-0-	-48963	-0-	448 1547	1 9	18132	3	N	1406	1723	0		65
12	113243 X	48958	-0-	-64285	-0-	1218 4313	1 9	43427	3	N	3921	3893	0		93
01	113243 X	42726	-0-	-70517	-0-	776 3934	1 9	38016	3	N	3576	3585	0		84
ARROW STATE A		WELL #: 431H		RRCID -> 296186		COMPL. DATE 08/24/2022				TOTAL DEPTH 9715 PERF.10154 - 18010					
08	106051 X	46336	-0-	-59715	-0-	421 3291	1 9	42624	3	N	2992	3071	0		221
09	102630 X	18626	-0-	-84004	-0-	961 437	1 4	15059	3	N	1972	1960	0		233
10	159433 X	6572	-0-	-152861	-0-	1413 1592	1 9	3567	3	N	1447	1545	0		135
11	83310 X	13777	-0-	-69533	-0-	1376 1984	1 9	10417	3	N	1804	1856	0		83
12	159433 X	48562	-0-	-110871	-0-	1194 6668	1 9	40700	3	N	6062	6001	0		144
01	49507 X	45682	-0-	-3825	-0-	805 5509	1 9	39368	3	N	5008	5034	0		118

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
ARROW STATE D		WELL #: 453H		RRCID -> 296187		COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL DEPTH 9932 PERF.10325 - 18383						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	69781 X	51520	-0-	-18261	-0-	371	1	48090	3	N	2781	2797	0			206
						3059	9									
09	61260 X	53406	-0-	-7854	-0-	609	1	49245	3	N	2567	2470	0			303
						728	4	2824	9							
10	105400 X	58753	-0-	-46647	-0-	1348	1	53054	3	N	3955	3890	0			368
						4351	9									
11	71190 X	24136	-0-	-47054	-0-	3352	1	18955	3	N	1663	1954	0			77
						1829	9									
12	105400 X	59893	-0-	-45507	-0-	915	1	55104	3	N	3522	3515	0			84
						3874	9									
01	58745 X	45717	-0-	-13028	-0-	909	1	41231	3	N	3252	3260	0			76
						3577	9									
HEMDALE STATE B		WELL #: 452H		RRCID -> 296327		COMPL. DATE 08/17/2022				TOTAL DEPTH 9869 PERF.10210 - 18100						
08	151373 X	16388	-0-	-134985	-0-	683	1	14551	3	N	1049	1064	0			78
						1154	9									
09	79800 X	19457	-0-	-60343	-0-	895	1	17418	3	N	635	638	0			75
						445	4	699	9							
10	151373 X	18170	-0-	-133203	-0-	1453	1	16621	3	N	87	154	0			8
						96	9									
11	52920 X	11494	-0-	-41426	-0-	590	1	10904	3	N	-0-	8	0			-0-
12	151125 X	19699	-0-	-131426	-0-	1411	1	17984	3	N	276	269	0			7
						304	9									
01	80414 X	19401	-0-	-61013	-0-	692	1	17553	3	N	1051	1033	0			25
						1156	9									
BRENNAN DALE		WELL #: 612H		RRCID -> 296575		COMPL. DATE 06/08/2023				TOTAL DEPTH 12580 PERF.12792 - 20196						
08	125798 X	91234	-0-	-34564	-0-	798	1	74339	2	Y	14088	14111	0			99
						600	4	15497	9							
09	121740 X	85646	-0-	-36094	-0-	674	1	70831	2	Y	12688	12696	0			91
						184	4	13957	9							
10	125798 X	87150	-0-	-38648	-0-	493	1	72403	2	Y	12899	12834	0			156
						65	4	14189	9							
11	89100 X	83156	-0-	-5944	-0-	394	1	69165	2	Y	12297	12278	0			175
						70	4	13527	9							
12	92070 X	78877	-0-	-13193	-0-	257	1	65638	2	Y	11724	11797	0			102
						86	4	12896	9							
01	91233 X	70560	-0-	-20673	-0-	303	1	57031	2	Y	11795	11766	0			131
						251	4	12975	9							
RICHMOND W. STATE 4239 A7		WELL #: 7LA		RRCID -> 296643		COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL DEPTH 10664 PERF.10785 - 15678						
08	27745 X	19918	-0-	-7827	-0-	16446	2	7	4	Y	3150	3155	0			74
						3465	9									
09	24600 X	16850	-0-	-7750	-0-	13589	2	8	4	Y	2957	2936	0			95
						3253	9									
10	20522 X	-0-	-0-	-20522	-0-					Y	-0-	95	0			-0-
11	19500 X	2490	-0-	-17010	-0-	27	1	1892	2	Y	519	501	0			18
						571	9									
12	20724 X	20724	-0-	-0-	-0-	143	1	16078	2	Y	3120	3059	0			79
						1071	4	3432	9							
01	19933 X	13022	-0-	-6911	-0-	95	1	10481	2	Y	1689	1703	0			65
						588	4	1858	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: 523H		RRCID -> 296656	COMPL. DATE 06/08/2023	TOTAL DEPTH 12208	PERF.12539	-		19891			
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	58094 X	58094	-0-	-0-	502 1	45784 2	Y	10392	10403	0	73		
					377 4	11431 9							
09	55560 X	55399	-0-	-161	-0-	509 1	43983 2	Y	9789	9792	0	70	
					139 4	10768 9							
10	57412 X	56582	-0-	-830	-0-	351 1	45140 2	Y	10040	9989	0	121	
					47 4	11044 9							
11	55560 X	54000	-0-	-1560	-0-	277 1	43244 2	Y	9482	9468	0	135	
					49 4	10430 9							
12	57412 X	52057	-0-	-5355	-0-	193 1	41732 2	Y	9152	9207	0	80	
					65 4	10067 9							
01	57412 X	48854	-0-	-8558	-0-	234 1	38736 2	Y	8809	8791	0	98	
					194 4	9690 9							
BRENNAN DALE		WELL #: 611H		RRCID -> 296684	COMPL. DATE 06/12/2023	TOTAL DEPTH 12590	PERF.12935	-		20145			
08	38130 X	29668	-0-	-8462	-0-	301 1	24569 2	Y	4156	4165	0	29	
					226 4	4572 9							
09	36900 X	28407	-0-	-8493	-0-	245 1	23828 2	Y	3879	3880	0	28	
					67 4	4267 9							
10	36363 X	28579	-0-	-7784	-0-	231 1	24008 2	Y	3917	3898	0	47	
					31 4	4309 9							
11	35160 X	26548	-0-	-8612	-0-	172 1	22320 2	Y	3659	3654	0	52	
					31 4	4025 9							
12	31279 X	26406	-0-	-4873	-0-	132 1	22237 2	Y	3630	3650	0	32	
					44 4	3993 9							
01	29667 X	25526	-0-	-4141	-0-	203 1	22771 2	Y	2167	2175	0	24	
					168 4	2384 9							
BRENNAN DALE		WELL #: 522H		RRCID -> 296718	COMPL. DATE 06/08/2023	TOTAL DEPTH 12047	PERF.12347	-		19655			
08	50468 X	47252	-0-	-3216	-0-	518 1	36123 2	Y	9292	9304	0	65	
					390 4	10221 9							
09	48840 X	43756	-0-	-5084	-0-	433 1	34123 2	Y	8256	8262	0	59	
					118 4	9082 9							
10	50468 X	43860	-0-	-6608	-0-	329 1	34342 2	Y	8314	8273	0	100	
					44 4	9145 9							
11	48840 X	42683	-0-	-6157	-0-	260 1	32721 2	Y	8778	8753	0	125	
					46 4	9656 9							
12	47244 X	40309	-0-	-6935	-0-	178 1	31650 2	Y	7656	7714	0	67	
					59 4	8422 9							
01	47244 X	42080	-0-	-5164	-0-	251 1	32845 2	Y	7978	7957	0	88	
					208 4	8776 9							
RICHMOND W. STATE 4239 A6		WELL #: 11UA		RRCID -> 296722	COMPL. DATE 07/13/2023	TOTAL DEPTH 10522	PERF.10503	-		18054			
08	47926 X	37586	-0-	-10340	-0-	33484 2	15 4	Y	3715	3723	0	88	
					4087 9								
09	44790 X	39281	-0-	-5509	-0-	35554 2	21 4	Y	3369	3348	0	109	
					3706 9								
10	43555 X	41396	-0-	-2159	-0-	221 1	37149 2	Y	3660	3660	0	109	
					4026 9								
11	40170 X	36790	-0-	-3380	-0-	170 1	33077 2	Y	3221	3220	0	110	
					3543 9								
12	40579 X	26984	-0-	-13595	-0-	119 1	22514 2	Y	2592	2637	0	65	
					1500 4	2851 9							
01	41385 X	25155	-0-	-16230	-0-	137 1	21137 2	Y	2450	2421	0	94	
					1186 4	2695 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
ZEMAN-STATE A11		WELL #: 7H		RRCID -> 296724		COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 10965 PERF.11126 - 18561				
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		60698 X	43211	-0-	-17487	-0-	40012	2	3199	9	Y	2908	2866 0	132
09		54060 X	39925	-0-	-14135	-0-	36696	2	3229	9	Y	2935	2949 0	118
10		51739 X	37061	-0-	-14678	-0-	35438	2	1623	9	Y	1475	1536 0	57
11		47160 X	33642	-0-	-13518	-0-	1	1	33040	2	Y	546	580 0	23
							601	9						
12		48608 X	33628	-0-	-14980	-0-	1	1	33043	2	Y	531	537 0	17
							584	9						
01		43214 X	8628	-0-	-34586	-0-	3	1	8358	2	Y	243	247 0	13
							267	9						

  

BRENNAN DALE		WELL #: 451H		RRCID -> 296734		COMPL. DATE 06/12/2023				TOTAL DEPTH 11876 PERF.12174 - 19554				
08		34632 X	34632	-0-	-0-	-0-	479	1	24852	2	Y	8128	8142 0	57
							360	4	8941	9				
09		31861 X	31861	-0-	-0-	-0-	375	1	23607	2	Y	7070	7076 0	51
							102	4	7777	9				
10		30690 X	30346	-0-	-344	-0-	270	1	22436	2	Y	6913	6881 0	83
							36	4	7604	9				
11		31453 X	31453	-0-	-0-	-0-	234	1	23507	2	Y	6974	6958 0	99
							41	4	7671	9				
12		30690 X	27029	-0-	-3661	-0-	144	1	20002	2	Y	6214	6259 0	54
							48	4	6835	9				
01		30690 X	27523	-0-	-3167	-0-	196	1	20199	2	Y	6332	6316 0	70
							163	4	6965	9				

  

POCONO WEST A2		WELL #: 11A		RRCID -> 296737		COMPL. DATE 07/28/2023				TOTAL DEPTH 10641 PERF.10814 - 17718				
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	41191	-0-	41191	41191	849	1	36615	2	Y	2575	2607 0	49
							894	4	2833	9				
01		0 Z	37189	-0-	37189	78380	803	1	33876	2	Y	1905	1906 0	48
							414	4	2096	9				

  

POCONO WEST A2		WELL #: 5H		RRCID -> 296738		COMPL. DATE 07/28/2023				TOTAL DEPTH 11011 PERF.11190 - 18047				
08		48786 X	48786	-0-	-0-	-0-	46106	3	85	4	Y	2359	2352 0	62
							2595	9						
09		76707 X	76707	-0-	-0-	-0-	73744	3	146	4	Y	2561	2572 0	51
							2817	9						
10		46975 X	46975	-0-	-0-	-0-	992	1	45534	2	Y	346	391 0	6
							68	4	381	9				
11		41898 X	41898	-0-	-0-	-0-	839	1	40188	2	Y	383	379 0	10
							450	4	421	9				
12		41111 X	41111	-0-	-0-	-0-	830	1	38992	2	Y	376	379 0	7
							875	4	414	9				
01		40280 X	40280	-0-	-0-	-0-	889	1	38788	2	Y	131	135 0	3
							459	4	144	9				



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION POCONO WEST A3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		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
POCONO WEST A3				WELL #: 9UA		RRCID -> 296743		COMPL. DATE 07/28/2023				TOTAL DEPTH 10488			PERF.10901 - 18370			
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	48301	-0-	48301	48301	903	1	41498	2	Y	4499	4536	0			85
								951	4	4949	9							
01		0	Z	50118	-0-	50118	98419	941	1	43339	2	Y	4866	4829	0			122
								485	4	5353	9							
RICHMOND W. STATE 4239 A5				WELL #: 6H		RRCID -> 296752		COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL DEPTH 11096			PERF.11253 - 18515			
08		65193	X	48205	-0-	-16988	-0-	46078	2	20	4	Y	1915	2001	0			45
								2107	9									
09		58260	X	39802	-0-	-18458	-0-	38499	2	23	4	Y	1164	1171	0			38
								1280	9									
10		54591	X	-0-	-0-	-54591	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
11		50550	X	4754	-0-	-45796	-0-	11	1	4522	2	Y	201	194	0			7
								221	9									
12		50437	X	27230	-0-	-23207	-0-	54	1	24262	2	Y	1179	1156	0			30
								1617	4	1297	9							
01		41775	X	25245	-0-	-16530	-0-	36	1	23192	2	Y	650	655	0			25
								1302	4	715	9							
POCONO WEST A4				WELL #: 6H		RRCID -> 296775		COMPL. DATE 07/28/2023				TOTAL DEPTH 10958			PERF.11297 - 18740			
08		105241	X	105241	-0-	-0-	-0-	100408	3	199	4	Y	4213	4178	0			110
								4634	9									
09		87496	X	87496	-0-	-0-	-0-	82681	3	167	4	Y	4225	4252	0			83
								4648	9									
10		46088	X	46088	-0-	-0-	-0-	890	1	41661	2	Y	3160	3190	0			53
								61	4	3476	9							
11		42112	X	42112	-0-	-0-	-0-	807	1	37322	2	Y	3228	3195	0			86
								432	4	3551	9							
12		41253	X	41253	-0-	-0-	-0-	845	1	36728	2	Y	2536	2574	0			48
								890	4	2790	9							
01		41080	X	41080	-0-	-0-	-0-	854	1	36922	2	Y	2603	2586	0			65
								441	4	2863	9							
POCONO WEST A5				WELL #: 10UA		RRCID -> 296776		COMPL. DATE 07/28/2023				TOTAL DEPTH 10498			PERF.10869 - 18146			
08		53041	X	43907	-0-	-9134	-0-	39562	2	87	4	Y	3871	3856	0			101
								4258	9									
09		48870	X	42183	-0-	-6687	-0-	37522	2	78	4	Y	4166	4185	0			82
								4583	9									
10		50499	X	45061	-0-	-5438	-0-	828	1	37643	2	Y	5939	5923	0			98
								57	4	6533	9							
11		48870	X	40420	-0-	-8450	-0-	773	1	34001	2	Y	4756	4728	0			126
								414	4	5232	9							
12		48298	X	40801	-0-	-7497	-0-	759	1	34043	2	Y	4727	4763	0			90
								799	4	5200	9							
01		45074	X	40171	-0-	-4903	-0-	708	1	34047	2	Y	4592	4567	0			115
								365	4	5051	9							



PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
HUFF DOBACK		WELL #: 622H		RRCID -> 296855		COMPL. DATE 11/07/2023				TOTAL DEPTH 12802 PERF.12802 - 22729					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	172484 X	169617	-0-	-2867	-0-	22479	1	129816	3	Y	15747	15752	0		186
						17322	9								
09	166920 X	130696	-0-	-36224	-0-	23228	1	94169	3	Y	12090	12126	0		150
						13299	9								
10	172484 X	138578	-0-	-33906	-0-	27961	1	97134	3	Y	12257	12210	0		197
						13483	9								
11	166920 X	116606	-0-	-50314	-0-	22428	1	83465	3	Y	9739	9784	0		152
						10713	9								
12	172484 X	110219	-0-	-62265	-0-	20521	1	79604	3	Y	9176	9233	0		95
						10094	9								
01	169632 X	108049	-0-	-61583	-0-	23950	1	74338	3	Y	8874	8852	0		117
						9761	9								
POCONO WEST A6		WELL #: 3LA		RRCID -> 297057		COMPL. DATE 07/28/2023				TOTAL DEPTH 10656 PERF.11113 - 18601					
08	44888 X	39419	-0-	-5469	-0-	36859	2	79	4	Y	2255	2247	0		59
						2481	9								
09	42600 X	38619	-0-	-3981	-0-	35022	2	73	4	Y	3204	3200	0		63
						3524	9								
10	44020 X	39318	-0-	-4702	-0-	770	1	34565	2	Y	3573	3577	0		59
						53	4	3930	9						
11	42600 X	34047	-0-	-8553	-0-	651	1	29662	2	Y	3077	3054	0		82
						349	4	3385	9						
12	42129 X	32330	-0-	-9799	-0-	619	1	28372	2	Y	2443	2479	0		46
						652	4	2687	9						
01	39897 X	29457	-0-	-10440	-0-	644	1	26231	2	Y	2045	2040	0		51
						332	4	2250	9						
BRENNAN DALE		WELL #: 434H		RRCID -> 297177		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 11668 PERF.11419 - 19285					
08	34098 X	34098	-0-	-0-	-0-	442	1	23834	2	Y	8627	8661	0		60
						332	4	9490	9						
09	48060 X	35560	-0-	-12500	-0-	390	1	25480	2	Y	8712	8709	0		63
						107	4	9583	9						
10	46500 X	33157	-0-	-13343	-0-	288	1	23552	2	Y	8435	8396	0		102
						38	4	9279	9						
11	45000 X	33838	-0-	-11162	-0-	239	1	25112	2	Y	7677	7670	0		109
						42	4	8445	9						
12	40331 X	34262	-0-	-6069	-0-	162	1	25743	2	Y	7548	7591	0		66
						54	4	8303	9						
01	36735 X	32629	-0-	-4106	-0-	207	1	23588	2	Y	7875	7854	0		87
						171	4	8663	9						
BRENNAN DALE		WELL #: 402H		RRCID -> 297179		COMPL. DATE 06/07/2023				TOTAL DEPTH 11640 PERF.11870 - 19287					
08	46070 X	46070	-0-	-0-	-0-	484	1	33394	2	Y	10753	10768	0		75
						364	4	11828	9						
09	44760 X	44760	-0-	-0-	-0-	426	1	33287	2	Y	9937	9941	0		71
						116	4	10931	9						
10	50251 X	44561	-0-	-5690	-0-	329	1	33277	2	Y	9919	9870	0		120
						44	4	10911	9						
11	48630 X	42907	-0-	-5723	-0-	255	1	32420	2	Y	9261	9249	0		132
						45	4	10187	9						
12	46252 X	41170	-0-	-5082	-0-	168	1	31190	2	Y	8869	8924	0		77
						56	4	9756	9						
01	46252 X	41138	-0-	-5114	-0-	234	1	30723	2	Y	9080	9056	0		101
						193	4	9988	9						

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BRENNAN DALE WELL #: 421H RRCID -> 297190 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11975 - 19113														
M O	ALLOW 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	29737 X	29737	-0-	-0-	-0-	382	1	21394	2	Y	6976	6985	0	49
						287	4	7674	9					
09	35910 X	28832	-0-	-7078	-0-	384	1	21426	2	Y	6288	6292	0	45
						105	4	6917	9					
10	33480 X	29211	-0-	-4269	-0-	266	1	21856	2	Y	6413	6381	0	77
						35	4	7054	9					
11	30240 X	27703	-0-	-2537	-0-	198	1	20921	2	Y	5954	5946	0	85
						35	4	6549	9					
12	29791 X	26715	-0-	-3076	-0-	139	1	20187	2	Y	5766	5801	0	50
						46	4	6343	9					
01	29791 X	26512	-0-	-3279	-0-	185	1	19747	2	Y	5843	5828	0	65
						153	4	6427	9					
-----														
HUFF DOBACK SV WELL #: 623H RRCID -> 297255 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12803 - 22850														
08	165238 X	165238	-0-	-0-	-0-	21647	1	125008	3	Y	16894	16879	0	200
						18583	9							
09	180505 X	180505	-0-	-0-	-0-	31817	1	129461	3	Y	17479	17462	0	217
						19227	9							
10	190148 X	190148	-0-	-0-	-0-	37333	1	133847	3	Y	17244	17184	0	277
						18968	9							
11	192136 X	192136	-0-	-0-	-0-	33111	1	141025	3	Y	16364	16386	0	255
						18000	9							
12	181754 X	181754	-0-	-0-	-0-	30961	1	133799	3	Y	15449	15545	0	159
						16994	9							
01	162800 X	162800	-0-	-0-	-0-	31335	1	116373	3	Y	13720	13698	0	181
						15092	9							
-----														
BRENNAN DALE WELL #: 404H RRCID -> 297309 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11529 - 19395														
*08	0 W	41249	-0-	41249	777953	471	1	29358	2	Y	10060	10075	0	70
						354	4	11066	9					
*09	0 W	38317	-0-	38317	816270	376	1	27533	2	Y	9368	9371	0	67
						103	4	10305	9					
*10	0 W	38713	-0-	38713	854983	308	1	27985	2	Y	9435	9388	0	114
						41	4	10379	9					
*11	0 W	34526	-0-	34526	889509	261	1	24845	2	Y	8522	8515	0	121
						46	4	9374	9					
*12	0 W	32291	-0-	32291	921800	158	1	23250	2	Y	8027	8078	0	70
						53	4	8830	9					
*01	0 W	32791	-0-	32791	954591	219	1	23522	2	Y	8063	8044	0	89
						181	4	8869	9					
-----														
PWW STATE F WELL #: 402CH RRCID -> 297385 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11692 - 21913														
08	308729 X	286198	-0-	-22531	-0-	272035	3	14163	9	Y	12875	12892	0	347
09	298770 X	164213	-0-	-134557	-0-	156204	3	8009	9	Y	7281	7303	0	325
10	283557 X	201240	-0-	-82317	-0-	191537	3	9703	9	Y	8821	8838	0	308
11	276960 X	193021	-0-	-83939	-0-	182301	3	10720	9	Y	9745	9740	0	313
12	286192 X	175476	-0-	-110716	-0-	166467	3	9009	9	Y	8190	8277	0	226
01	286192 X	155018	-0-	-131174	-0-	147563	3	7455	9	Y	6777	6669	0	334
-----														
PWW STATE D WELL #: 401DH RRCID -> 297388 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11466 PERF.11648 - 21965														
08	100996 X	100996	-0-	-0-	-0-	100990	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
09	83160 X	53548	-0-	-29612	-0-	53548	3			Y	-0-			-0-
10	85932 X	54328	-0-	-31604	-0-	54328	3			Y	-0-			-0-
11	83160 X	10024	-0-	-73136	-0-	10024	3			Y	-0-			-0-
12	137915 X	137915	-0-	-0-	-0-	137906	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
01	96531 X	96531	-0-	-0-	-0-	96524	3	7	9	Y	6	6	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
PWW STATE E		WELL #: 401CH		RRCID -> 297394		COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL DEPTH 11109 PERF.11367 - 21706						
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	298282	X	169744	-0-	-128538	-0-	162674	3	7070	9	Y	6427	6510	0		173
09	271470	X	144764	-0-	-126706	-0-	137706	3	7058	9	Y	6416	6303	0		286
10	253456	X	171184	-0-	-82272	-0-	162991	3	8193	9	Y	7448	7474	0		260
11	245280	X	156435	-0-	-88845	-0-	147503	3	8932	9	Y	8120	8119	0		261
12	250604	X	155899	-0-	-94705	-0-	148402	3	7497	9	Y	6815	6888	0		188
01	171182	X	141340	-0-	-29842	-0-	134756	3	6584	9	Y	5985	5878	0		295
-----																
BRENNAN DALE		WELL #: 304H		RRCID -> 297401		COMPL. DATE 07/22/2022				TOTAL DEPTH 10787 PERF.10587 - 18443						
08	37318	X	37318	-0-	-0-	-0-	491	1	26853	2	Y	8732	8735	0		61
							369	4	9605	9						
09	42259	X	42259	-0-	-0-	-0-	468	1	31896	2	Y	8879	8876	0		64
							128	4	9767	9						
10	41054	X	41054	-0-	-0-	-0-	351	1	30931	2	Y	8841	8798	0		107
							47	4	9725	9						
11	37299	X	37299	-0-	-0-	-0-	278	1	27743	2	Y	8390	8378	0		119
							49	4	9229	9						
12	44241	X	44241	-0-	-0-	-0-	202	1	34597	2	Y	8523	8568	0		74
							67	4	9375	9						
01	20664	X	20664	-0-	-0-	-0-	196	1	14611	2	Y	5177	5194	0		57
							162	4	5695	9						
-----																
BRENNAN DALE		WELL #: 453H		RRCID -> 297404		COMPL. DATE 06/08/2023				TOTAL DEPTH 11882 PERF.11837 - 19362						
08	47802	X	25686	-0-	-22116	-0-	267	1	17045	2	Y	7430	7424	0		52
							201	4	8173	9						
09	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	214	1	15077	2	Y	5364	5377	0		39
							59	4	5900	9						
10	23556	X	23556	-0-	-0-	-0-	238	1	17113	2	Y	5613	5584	0		68
							31	4	6174	9						
11	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	198	1	16109	2	Y	5176	5170	0		74
							35	4	5694	9						
12	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	127	1	14275	2	Y	4678	4711	0		41
							42	4	5146	9						
01	25699	X	19326	-0-	-6373	-0-	174	1	13871	2	Y	4670	4659	0		52
							144	4	5137	9						
-----																
BRENNAN DALE		WELL #: 452H		RRCID -> 297623		COMPL. DATE 06/23/2023				TOTAL DEPTH 11881 PERF.12175 - 19522						
08	50778	X	34639	-0-	-16139	-0-	435	1	25266	2	Y	7828	7836	0		55
							327	4	8611	9						
09	49140	X	27062	-0-	-22078	-0-	329	1	19867	2	Y	6160	6171	0		44
							90	4	6776	9						
10	33418	X	27841	-0-	-5577	-0-	250	1	20510	2	Y	6407	6374	0		77
							33	4	7048	9						
11	33510	X	26646	-0-	-6864	-0-	189	1	19825	2	Y	5998	5990	0		85
							34	4	6598	9						
12	34627	X	23898	-0-	-10729	-0-	128	1	17200	2	Y	5934	5967	0		52
							43	4	6527	9						
01	34627	X	15412	-0-	-19215	-0-	135	1	8136	2	Y	6390	6371	0		71
							112	4	7029	9						





OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		BTA OIL PRODUCERS, LLC		Pivot 21602 34		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
						//CONT.// 041867								
						WELL #:	5H	RRCID ->	284477	COMPL. DATE	08/12/2017	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11230 - 15893
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		10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	74 1	9288 3	Y	698	728 0			463
							79 4	768 9						
09		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	48 1	4331 3	Y	509	472 0			500
							181 4	560 9						
10		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	85 1	4702 3	Y	865	823 0			542
							5 4	952 9						
11		9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	989 1	7898 3	Y	831	844 0			529
							914 9							
12		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	867 1	7353 3	Y	737	711 0			555
							811 9							
01		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	724 1	3633 3	Y	826	975 0			406
							909 9							
-----														
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:		3H	RRCID ->	284478	COMPL. DATE	03/19/2017	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10475 - 14886	
08		8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	156 1	7929 3	Y	620	617 1	17 8		226
							1 4	682 9						
09		9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	183 1	8417 3	Y	905	887 1	29 8		215
							1 4	996 9						
10		9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	171 1	8620 3	Y	770	794 1	13 8		178
							847 9							
11		9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	280 1	8542 3	Y	743	724 1	10 8		187
							817 9							
12		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	268 1	5562 3	Y	520	550 1	40 8		117
							3 4	572 9						
01		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	322 1	6181 3	Y	449	400 1	58 8		108
							9 4	494 9						
-----														
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:		1H	RRCID ->	284489	COMPL. DATE	08/16/2016	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10405 - 14711	
08		16442 X	16442	-0-	-0-	-0-	290 1	14730 3	Y	1290	1284 1	17 8		397
							3 4	1419 9						
09		10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	198 1	9155 3	Y	963	943 1	17 8		400
							1059 9							
10		17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	321 1	16169 3	Y	1192	1228 1	14 8		350
							1311 9							
11		18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	550 1	16777 3	Y	1272	1238 1	12 8		372
							1399 9							
12		17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	776 1	16170 3	Y	694	777 1	49 8		240
							6 4	763 9						
01		13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	622 1	11980 3	Y	676	602 1	115 8		199
							16 4	744 9						
-----														
RADIO TOWER STATE 21601 28				WELL #:		4H	RRCID ->	284490	COMPL. DATE	07/19/2017	TOTAL DEPTH	10211	PERF.10450 - 15090	
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)		BTA OIL PRODUCERS, LLC		BLACKTOP 21601 1		WELL #:	1H	RRCID -> 284549	COMPL. DATE 03/25/2017	TOTAL DEPTH 10344	PERF.10700 - 15110	CNTY: WARD	
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		9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	3 1	7113 3	Y	1571	1597 1		44
							800 4	1728 9					
09		10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	4 1	8849 3	Y	1528	1507 1		65
							1681 9						
10		10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	61 1	8965 3	Y	1579	1604 1		40
							27 4	1737 9					
11		10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	66 1	8637 3	Y	1510	1505 1		45
							73 4	1661 9					
12		10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	70 1	9113 3	Y	1446	1445 1		46
							44 4	1591 9					
01		10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	71 1	8950 3	Y	1514	1491 1		69
							22 4	1665 9					
-----													
TETRIS 21601 18				WELL #:		1H	RRCID -> 284550	COMPL. DATE 06/07/2017	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10980 - 15247			
08		17959 X	17959	-0-	-0-	-0-	15 1	14954 3	Y	2599	2618 0		48
							131 4	2859 9					
09		17863 X	17863	-0-	-0-	-0-	15 1	15137 3	Y	2416	2418 0		46
							53 4	2658 9					
10		17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	15 1	12893 3	Y	2352	2342 0		56
							1874 4	2587 9					
11		18843 X	18843	-0-	-0-	-0-	153 1	16270 3	Y	2199	2239 0		16
							1 4	2419 9					
12		18237 X	18237	-0-	-0-	-0-	184 1	15660 3	Y	2173	2158 0		31
							3 4	2390 9					
01		13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	139 1	11262 3	Y	1771	1770 0	1 8	31
							2 4	1948 9					
-----													
TETRIS 21601 18				WELL #:		2H	RRCID -> 284559	COMPL. DATE 06/07/2017	TOTAL DEPTH 10963	PERF.11095 - 15960			
08		12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	11 1	10878 3	Y	1155	1163 0		185
							95 4	1271 9					
09		11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	10 1	9783 3	Y	1602	1602 0		185
							34 4	1762 9					
10		13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	11 1	9973 3	Y	1735	1727 0		193
							1449 4	1909 9					
11		12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	98 1	10398 3	Y	1639	1669 0		163
							1 4	1803 9					
12		10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	102 1	8627 3	Y	1580	1568 0		175
							2 4	1738 9					
01		10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	109 1	8805 3	Y	1661	1660 0		176
							1 4	1827 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-







OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	7 1	9304 3	1822 9	1822 9	Y	1656	1631 1				54
09	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	517 4	1822 9	7 1	9372 3	Y	1620	1585 1				89
10	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	177 4	1782 9	82 1	9702 3	Y	1654	1724 1				19
11	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	370 4	1819 9	157 1	10490 3	Y	1686	1659 1				46
12	16164 X	16164	-0-	-0-	-0-	241 4	1855 9	212 1	13701 3	Y	1685	1727 1				4
01	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	397 4	1854 9	190 1	11357 3	Y	1617	1590 1				31
						869 4	1779 9									
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 4H		RRCID -> 286786		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300						
08	16293 X	16293	-0-	-0-	-0-	6 1	12555 3	1412 4	2320 9	Y	2109	2145 1				87
09	16492 X	16492	-0-	-0-	-0-	6 1	14227 3	2259 9	14227 3	Y	2054	2027 1				114
10	16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	97 1	14348 3	45 4	2241 9	Y	2037	2069 1				82
11	16322 X	16322	-0-	-0-	-0-	106 1	13899 3	117 4	2200 9	Y	2000	1993 1				89
12	17648 X	17648	-0-	-0-	-0-	118 1	15258 3	73 4	2199 9	Y	1999	1998 1				90
01	16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	117 1	14542 3	35 4	2123 9	Y	1930	1903 1				117
TETRIS 21601 18		WELL #: 3H		RRCID -> 286941		COMPL. DATE 08/13/2018				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680						
08	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	3 1	1771 3	796 9	1771 3	Y	724	723 1				11
09	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	3 1	1788 3	757 9	1788 3	Y	688	692 1				7
10	2511 X	2266	-0-	-245	-0-	3 1	1483 3	780 9	1483 3	Y	709	705 1				11
11	2490 X	1734	-0-	-756	-0-	16 1	1056 3	16 1	1056 3	Y	596	602 1				5
12	2635 X	1650	-0-	-985	-0-	6 4	656 9	18 1	856 3	Y	508	498 1				15
01	2635 X	937	-0-	-1698	-0-	217 4	559 9	7 1	268 3	Y	461	470 1				6
						155 4	507 9									
SCRAMBLE 21802		WELL #: 2H		RRCID -> 287050		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200						
08	33371 X	33371	-0-	-0-	-0-	16 1	32539 3	378 4	438 9	Y	398	383 0	7 8			94
09	31874 X	31874	-0-	-0-	-0-	16 1	31103 3	356 4	399 9	Y	363	362 0	11 8			84
10	30588 X	30588	-0-	-0-	-0-	16 1	30153 3	65 4	354 9	Y	322	316 0	5 8			85
11	28430 X	28430	-0-	-0-	-0-	174 1	26021 3	1880 4	355 9	Y	323	317 0	4 8			87
12	27590 X	22221	-0-	-5369	-0-	210 1	21170 3	549 4	292 9	Y	265	257 0	10 8			85
01	29002 X	29002	-0-	-0-	-0-	28597 3	38 4	367 9		Y	334	324 0	29 8			66





OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAMBLE 21802		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 3H		RRCID -> 287688		COMPL. DATE 06/18/2019				TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279				
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	35431 X	35431	-0-	-0-	-0-	17 1 397 4	34158 3 859 9	Y	781	752 0	7 8	137		
09	33399 X	33399	-0-	-0-	-0-	17 1 369 4	32272 3 741 9	Y	674	672 0	12 8	127		
10	32726 X	32726	-0-	-0-	-0-	17 1 69 4	31923 3 717 9	Y	652	639 0	5 8	135		
11	30960 X	30012	-0-	-948	-0-	181 1 1965 4	27183 3 683 9	Y	621	609 0	4 8	143		
12	31992 X	30491	-0-	-1501	-0-	283 1 742 4	28626 3 840 9	Y	764	740 0	12 8	155		
01	31992 X	30628	-0-	-1364	-0-	29785 3 804 9	39 4	Y	731	707 0	22 8	157		
-----														
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 6H		RRCID -> 287926		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481				
08	18725 X	18725	-0-	-0-	-0-	150 1 172 4	16500 3 1903 9	Y	1730	1774 0		119		
09	18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	151 1 491 4	15778 3 1942 9	Y	1765	1695 0		189		
10	20172 X	20172	-0-	-0-	-0-	175 1 310 4	17738 3 1949 9	Y	1772	1870 0		91		
11	18236 X	18236	-0-	-0-	-0-	306 1 1049 4	14980 3 1901 9	Y	1728	1677 0		142		
12	17474 X	17474	-0-	-0-	-0-	347 1 1559 4	13780 3 1788 9	Y	1625	1653 0		114		
01	12183 X	12081	-0-	-102	-0-	275 1 2840 4	7649 3 1317 9	Y	1197	1168 0		143		
-----														
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 5H		RRCID -> 288017		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472				
08	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	73 1 83 4	7951 3 1408 9	Y	1280	1313 0		73		
09	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	71 1 232 4	7460 3 1390 9	Y	1264	1214 0		123		
10	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	72 1 128 4	7318 3 1373 9	Y	1248	1318 0		53		
11	8550 X	7112	-0-	-1438	-0-	107 1 367 4	5245 3 1393 9	Y	1266	1229 0		90		
12	8835 X	6865	-0-	-1970	-0-	121 1 543 4	4803 3 1398 9	Y	1271	1293 0		68		
01	8835 X	6982	-0-	-1853	-0-	145 1 1504 4	4051 3 1282 9	Y	1165	1136 0		97		
-----														
ESCOPETA 21901		WELL #: 6H		RRCID -> 288036		COMPL. DATE 08/23/2019				TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800				
08	12369 X	12369	-0-	-0-	-0-	167 1 384 4	9596 3 2222 9	Y	2020	2002 1		193		
09	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	158 1 368 4	9359 3 2151 9	Y	1955	1939 1		209		
10	11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	158 1 157 4	9456 3 2180 9	Y	1982	1953 1		238		
11	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	308 1 244 4	7789 3 2093 9	Y	1903	1994 1		147		
12	10509 X	10438	-0-	-71	-0-	341 1 159 4	7728 3 2210 9	Y	2009	1961 1		195		
01	10509 X	10099	-0-	-410	-0-	347 1 32 4	7748 3 1972 9	Y	1793	1724 1		264		

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ESCOPETA 21901		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 4H		RRCID -> 288083		COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	130 1	7466 3	Y	2431	2410	1	243	
						299 4	2674 9						
09	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	119 1	7013 3	Y	2280	2261	1	262	
						276 4	2508 9						
10	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	126 1	7510 3	Y	2289	2256	1	295	
						124 4	2518 9						
11	14169 X	14169	-0-	-0-	-0-	432 1	10938 3	Y	2233	2340	1	188	
						343 4	2456 9						
12	14594 X	14594	-0-	-0-	-0-	500 1	11299 3	Y	2330	2274	1	244	
						232 4	2563 9						
01	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	456 1	10185 3	Y	2250	2163	1	331	
						42 4	2475 9						
-----													
SCRAPFILE SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 288267		COMPL. DATE 07/05/2019				TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465			
08	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	24 1	7683 3	Y	3764	3748	1	281	
						200 4	4140 9						
09	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	44 1	9741 3	Y	6226	6241	1	266	
						334 4	6849 9						
10	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	7 1	5427 3	Y	5550	5537	1	279	
						314 4	6105 9						
11	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	6 1	4447 3	Y	5258	5265	1	272	
						1302 4	5784 9						
12	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	6 1	5168 3	Y	5228	5221	1	279	
						1593 4	5751 9						
01	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	7 1	5769 3	Y	5095	5105	1	269	
						964 4	5605 9						
-----													
PISTOL 21801		WELL #: 3H		RRCID -> 288645		COMPL. DATE 11/17/2019				TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250			
08	18669 X	18669	-0-	-0-	-0-	197 1	15948 3	Y	2192	2119	0	463	
						113 4	2411 9						
09	15955 X	15955	-0-	-0-	-0-	170 1	13433 3	Y	2085	2111	0	437	
						11 4	47 5						
10	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	177 1	14325 3	Y	2116	2088	0	465	
						101 4	2328 9						
11	16980 X	16980	-0-	-0-	-0-	752 1	13960 3	Y	2062	2149	0	378	
						2268 9							
12	17091 X	17091	-0-	-0-	-0-	815 1	13911 3	Y	2074	1965	0	487	
						84 4	2281 9						
01	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	786 1	11283 3	Y	1966	2050	0	403	
						2163 9							
-----													
PISTOL 21801		WELL #: 1H		RRCID -> 288684		COMPL. DATE 11/20/2019				TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800			
08	18113 X	18113	-0-	-0-	-0-	179 1	14492 3	Y	3123	3018	0	322	
						7 4	3435 9						
09	19246 X	19246	-0-	-0-	-0-	196 1	15496 3	Y	3181	3221	0	282	
						55 5	3499 9						
10	22538 X	22538	-0-	-0-	-0-	219 1	17682 3	Y	3877	3825	0	334	
						372 4	4265 9						
11	18919 X	18919	-0-	-0-	-0-	784 1	14562 3	Y	3248	3384	0	198	
						3573 9							
12	17712 X	17712	-0-	-0-	-0-	790 1	13481 3	Y	3128	2963	0	363	
						3441 9							
01	18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	935 1	13406 3	Y	3447	3594	0	216	
						3792 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 5H		RRCID -> 288741		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440				
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	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	6 1	12889 3	Y	2635	2680	1		31
							1449 4	2899 9						
09	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	6 1	13539 3	Y	2567	2532	1		66
							2824 9							
10	18613	X	18613	-0-	-0-	-0-	105 1	15612 3	Y	2588	2630	1		24
							49 4	2847 9						
11	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	103 1	13497 3	Y	2529	2520	1		33
							114 4	2782 9						
12	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	102 1	13204 3	Y	2571	2571	1		33
							64 4	2828 9						
01	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	103 1	12783 3	Y	2456	2420	1		69
							30 4	2702 9						
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 6H		RRCID -> 288763		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700				
08	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-	8 1	16318 3	Y	1753	1783	1		4
							1834 4	1928 9						
09	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	8 1	18708 3	Y	1728	1705	1		27
							1901 9							
10	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	127 1	18865 3	Y	1774	1801	1		-0-
							59 4	1951 9						
11	18870	X	18709	-0-	-161	-0-	126 1	16591 3	Y	1684	1678	1		6
							140 4	1852 9						
12	19499	X	19060	-0-	-439	-0-	130 1	16981 3	Y	1697	1696	1		7
							82 4	1867 9						
01	19499	X	15958	-0-	-3541	-0-	114 1	14187 3	Y	1475	1454	1		28
							34 4	1623 9						
PISTOL 21801		WELL #: 4H		RRCID -> 288800		COMPL. DATE 11/16/2019				TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535				
08	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	182 1	14763 3	Y	2695	2604	0		164
							2 4	2965 9						
09	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	174 1	13809 3	Y	2626	2658	0		132
							1 4	49 5						
10	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	162 1	13111 3	Y	2615	2580	0		167
							176 4	2877 9						
11	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	796 1	14779 3	Y	2475	2578	0		64
							2723 9							
12	19663	X	19663	-0-	-0-	-0-	937 1	15984 3	Y	2493	2362	0		195
							2742 9							
01	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	821 1	11779 3	Y	2460	2565	0		90
							2706 9							
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 2H		RRCID -> 289198		COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270				
08	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	200 1	21853 3	Y	2652	2720	0		153
							227 4	2917 9						
09	24644	X	24644	-0-	-0-	-0-	201 1	21092 3	Y	2450	2354	0		249
							656 4	2695 9						
10	23876	X	23876	-0-	-0-	-0-	205 1	20777 3	Y	2301	2429	0		121
							363 4	2531 9						
11	23759	X	23759	-0-	-0-	-0-	397 1	19422 3	Y	2345	2277	0		189
							1360 4	2580 9						
12	23281	X	22850	-0-	-431	-0-	452 1	17914 3	Y	2234	2272	0		151
							2027 4	2457 9						
01	23281	X	20816	-0-	-2465	-0-	483 1	13442 3	Y	1727	1684	0		194
							4991 4	1900 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		BTA OIL PRODUCERS, LLC		FLEX STATE 21602 16		WELL #:	1H	RRCID ->	289199	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	10500 - 15245
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
08		31682 X	30511	-0-	-1171	-0-	244	1	26638	3	Y	3047	3126	0	199
							277	4	3352	9					
09		30660 X	28071	-0-	-2589	-0-	227	1	23796	3	Y	3007	2888	0	318
							740	4	3308	9					
10		31682 X	27129	-0-	-4553	-0-	230	1	23401	3	Y	2807	2962	0	163
							410	4	3088	9					
11		30660 X	25555	-0-	-5105	-0-	426	1	20855	3	Y	2557	2482	0	238
							1461	4	2813	9					
12		31682 X	25603	-0-	-6079	-0-	506	1	20070	3	Y	2505	2548	0	195
							2271	4	2756	9					
01		30504 X	22712	-0-	-7792	-0-	523	1	14570	3	Y	2008	1959	0	244
							5410	4	2209	9					
-----															
RADIO TOWER STATE 21601 28						WELL #:	5H	RRCID ->	289201	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	10773	PERF.	10950 - 15660
08		28868 X	28868	-0-	-0-	-0-	546	1	27684	3	Y	575	572	1	30
							5	4	633	9					
09		27937 X	27937	-0-	-0-	-0-	579	1	26656	3	Y	637	624	1	30
							1	4	701	9					
10		26315 X	26315	-0-	-0-	-0-	500	1	25238	3	Y	524	540	1	8
							1	4	576	9					
11		23898 X	23898	-0-	-0-	-0-	738	1	22535	3	Y	567	552	1	18
							1	4	624	9					
12		21019 X	21019	-0-	-0-	-0-	940	1	19560	3	Y	469	454	1	13
							3	4	516	9					
01		21631 X	21631	-0-	-0-	-0-	1040	1	20016	3	Y	497	443	1	37
							28	4	547	9					
-----															
ESCOPETA 21901						WELL #:	2H	RRCID ->	291207	COMPL. DATE	06/27/2021	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	11350 - 16210
08		20150 X	19361	-0-	-789	-0-	278	1	15959	3	Y	2259	2239	1	230
							639	4	2485	9					
09		20420 X	20420	-0-	-0-	-0-	289	1	17097	3	Y	2147	2129	1	248
							672	4	2362	9					
10		20511 X	20511	-0-	-0-	-0-	295	1	17589	3	Y	2124	2093	1	279
							291	4	2336	9					
11		19500 X	17831	-0-	-1669	-0-	574	1	14543	3	Y	2054	2152	1	181
							455	4	2259	9					
12		20150 X	17993	-0-	-2157	-0-	648	1	14661	3	Y	2165	2114	1	232
							302	4	2382	9					
01		20150 X	17843	-0-	-2307	-0-	668	1	14920	3	Y	1994	1917	1	309
							62	4	2193	9					
-----															
ESCOPETA 21901						WELL #:	1H	RRCID ->	291326	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	11220 - 15990
08		8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	107	1	6132	3	Y	1682	1667	1	175
							245	4	1850	9					
09		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	94	1	5575	3	Y	1551	1538	1	188
							219	4	1706	9					
10		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	103	1	6150	3	Y	1590	1567	1	211
							102	4	1749	9					
11		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	178	1	4524	3	Y	1464	1535	1	140
							142	4	1610	9					
12		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	185	1	4177	3	Y	1582	1544	1	178
							86	4	1740	9					
01		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	203	1	4522	3	Y	1498	1440	1	236
							19	4	1648	9					



OIL AND GAS DIVISION

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 #: 5H		RRCID -> 293356	COMPL. DATE 08/03/2022	TOTAL DEPTH 10559	PERF.10940	- 16025								
08		22873 X	22873	-0-	-0-	19	1	18598	3	Y	3722	3749	0			63
						162	4	4094	9							
09		22410 X	22410	-0-	-0-	17	1	18355	3	Y	3613	3615	0			61
						64	4	3974	9							
10		21387 X	21387	-0-	-0-	17	1	15175	3	Y	3627	3612	0			76
						2205	4	3990	9							
11		20095 X	20095	-0-	-0-	151	1	16124	3	Y	3472	3536	0			12
						1	4	3819	9							
12		23203 X	23203	-0-	-0-	223	1	18942	3	Y	3668	3643	0			37
						3	4	4035	9							
01		22180 X	22180	-0-	-0-	223	1	18039	3	Y	3560	3557	0	2	8	38
						2	4	3916	9							
		BLACKTOP 21601 1		WELL #: 8H		RRCID -> 293377	COMPL. DATE 08/06/2022	TOTAL DEPTH 10855	PERF.10995	- 15800						
08		35805 X	34337	-0-	-1468	13	1	27909	3	Y	2979	3030	1			118
						3138	4	3277	9							
09		34650 X	32140	-0-	-2510	12	1	29158	3	Y	2700	2664	1			154
						2970	9									
10		35805 X	31400	-0-	-4405	190	1	28199	3	Y	2657	2697	1			114
						88	4	2923	9							
11		34650 X	31362	-0-	-3288	214	1	28106	3	Y	2550	2539	1			125
						237	4	2805	9							
12		35805 X	31388	-0-	-4417	217	1	28230	3	Y	2550	2550	1			125
						136	4	2805	9							
01		34348 X	30987	-0-	-3361	225	1	27955	3	Y	2492	2454	1			163
						66	4	2741	9							
		TETRIS 21601 18		WELL #: 6H		RRCID -> 293437	COMPL. DATE 08/03/2022	TOTAL DEPTH 11028	PERF.11392	- 16475						
08		24140 X	24140	-0-	-0-	20	1	20640	3	Y	3000	3022	0			254
						180	4	3300	9							
09		22674 X	22674	-0-	-0-	18	1	19424	3	Y	2876	2877	0			253
						68	4	3164	9							
10		21891 X	21891	-0-	-0-	18	1	16403	3	Y	2805	2793	0			265
						2384	4	3086	9							
11		20427 X	20427	-0-	-0-	163	1	17395	3	Y	2607	2656	0			216
						1	4	2868	9							
12		20507 X	20507	-0-	-0-	205	1	17430	3	Y	2608	2591	0			233
						3	4	2869	9							
01		21813 X	21813	-0-	-0-	233	1	18873	3	Y	2459	2457	0	1	8	234
						2	4	2705	9							
		TETRIS 21601 18		WELL #: 12H		RRCID -> 293438	COMPL. DATE 08/03/2022	TOTAL DEPTH 11547	PERF.11920	- 17036						
08		36673 X	33335	-0-	-3338	28	1	28624	3	Y	4030	4059	0			118
						250	4	4433	9							
09		36076 X	36076	-0-	-0-	30	1	31913	3	Y	3655	3657	0			116
						112	4	4021	9							
10		36936 X	36936	-0-	-0-	32	1	28525	3	Y	3848	3832	0			132
						4146	4	4233	9							
11		35490 X	35460	-0-	-30	293	1	31269	3	Y	3543	3609	0			66
						1	4	3897	9							
12		36673 X	35960	-0-	-713	371	1	31514	3	Y	3699	3674	0			91
						6	4	4069	9							
01		36673 X	35133	-0-	-1540	381	1	30803	3	Y	3586	3584	0	3	8	90
						4	4	3945	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 7H		RRCID -> 293514		COMPL. DATE 08/06/2022				TOTAL DEPTH 10812 PERF.11000 - 15810				
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		34274 X	34274	-0-	-0-	-0-	14 1	28205 3	Y	2622	2666	1		108
							3171 4	2884 9						
09		33007 X	33007	-0-	-0-	-0-	13 1	30308 3	Y	2442	2410	1		140
							2686 9							
10		34343 X	34343	-0-	-0-	-0-	211 1	31352 3	Y	2438	2478	1		100
							98 4	2682 9						
11		32828 X	32828	-0-	-0-	-0-	227 1	29779 3	Y	2337	2328	1		109
							251 4	2571 9						
12		33821 X	33700	-0-	-121	-0-	237 1	30761 3	Y	2322	2322	1		109
							148 4	2554 9						
01		33821 X	32656	-0-	-1165	-0-	240 1	29950 3	Y	2177	2146	1		140
							71 4	2395 9						
-----														
JAVELIN 22101 48		WELL #: 2H		RRCID -> 294199		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11050 - 15880				
08		25661 X	25661	-0-	-0-	-0-	12 1	21836 3	Y	3410	3395	0	13 8	82
							62 4	3751 9						
09		28306 X	28306	-0-	-0-	-0-	12 1	24697 3	Y	3119	3066	0	21 8	114
							166 4	3431 9						
10		28336 X	28336	-0-	-0-	-0-	314 1	24504 3	Y	3043	3058	0	9 8	90
							171 4	3347 9						
11		23022 X	23022	-0-	-0-	-0-	290 1	19480 3	Y	2868	2893	0	8 8	57
							97 4	3155 9						
12		22575 X	22575	-0-	-0-	-0-	295 1	18929 3	Y	2793	2755	0	27 8	68
							279 4	3072 9						
01		22103 X	22103	-0-	-0-	-0-	318 1	18202 3	Y	2492	2400	0	36 8	124
							842 4	2741 9						
-----														
JAVELIN 22101 48		WELL #: 1H		RRCID -> 294272		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10893 PERF.11150 - 15905				
08		11873 X	4755	-0-	-7118	-0-	2 1	4367 3	Y	340	338	0	2 8	116
							12 4	374 9						
09		35146 X	35146	-0-	-0-	-0-	14 1	29165 3	Y	5246	5157	0	44 8	161
							196 4	5771 9						
10		40249 X	40249	-0-	-0-	-0-	428 1	33432 3	Y	5596	5622	0	15 8	120
							233 4	6156 9						
11		35206 X	35206	-0-	-0-	-0-	437 1	29326 3	Y	4816	4856	0	11 8	69
							145 4	5298 9						
12		33095 X	33095	-0-	-0-	-0-	425 1	27318 3	Y	4499	4437	0	37 8	94
							403 4	4949 9						
01		29045 X	29045	-0-	-0-	-0-	404 1	23166 3	Y	4002	3855	0	48 8	193
							1073 4	4402 9						
-----														
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31		WELL #: 3H		RRCID -> 295177		COMPL. DATE 04/13/2023				TOTAL DEPTH 11778 PERF.11720 - 19201				
08		39597 X	39597	-0-	-0-	-0-	483 1	30866 3	Y	5710	5384	0	335 8	47
							1967 4	6281 9						
09		37740 X	37420	-0-	-320	-0-	165 1	31063 3	Y	5111	4965	0	192 8	1
							570 4	5622 9						
10		38998 X	35994	-0-	-3004	-0-	25 1	30469 3	Y	4940	4688	0	253 8	-0-
							66 4	5434 9						
11		37740 X	33154	-0-	-4586	-0-	370 1	27790 3	Y	4537	4245	0	231 8	61
							3 4	4991 9						
12		38998 X	29397	-0-	-9601	-0-	380 1	24743 3	Y	3857	3768	0	147 8	3
							31 4	4243 9						
01		38998 X	18985	-0-	-20013	-0-	265 1	15066 3	Y	2819	2749	0	71 8	2
							553 4	3101 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867													
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31		WELL #: 2H		RRCID -> 295340		COMPL. DATE 04/14/2023				TOTAL DEPTH 11405 PERF.11400 - 18472					
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		26667 X	26667	-0-	-0-	-0-	315 1	20134 3	Y	4485	4354 0	135 8			38
							1284 4	4934 9							
09		24967 X	24967	-0-	-0-	-0-	106 1	19996 3	Y	4090	4001 0	76 8			51
							366 4	4499 9							
10		25296 X	24415	-0-	-881	-0-	17 1	20050 3	Y	3914	3850 0	104 8			11
							43 4	4305 9							
11		24480 X	23426	-0-	-1054	-0-	254 1	19025 3	Y	3768	3628 0	99 8			52
							2 4	4145 9							
12		25296 X	23679	-0-	-1617	-0-	296 1	19302 3	Y	3688	3617 0	72 8			51
							24 4	4057 9							
01		25296 X	23695	-0-	-1601	-0-	328 1	18626 3	Y	3689	3612 0	55 8			73
							683 4	4058 9							
-----															
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31		WELL #: 4H		RRCID -> 295430		COMPL. DATE 04/13/2023				TOTAL DEPTH 11427 PERF.11450 - 19380					
08		13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	150 1	9623 3	Y	3215	3117 0	101 8			27
							613 4	3537 9							
09		12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	50 1	9490 3	Y	2835	2773 0	56 8			33
							174 4	3119 9							
10		12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	8 1	9437 3	Y	2787	2702 0	76 8			42
							20 4	3066 9							
11		12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	122 1	9124 3	Y	2620	2554 0	72 8			36
							1 4	2882 9							
12		12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	142 1	9260 3	Y	2627	2576 0	52 8			35
							12 4	2890 9							
01		11749 X	11661	-0-	-88	-0-	148 1	8390 3	Y	2559	2506 0	39 8			49
							308 4	2815 9							
-----															
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31		WELL #: 1H		RRCID -> 295535		COMPL. DATE 04/14/2023				TOTAL DEPTH 12100 PERF.11800 - 18538					
08		42886 X	42886	-0-	-0-	-0-	523 1	33418 3	Y	6195	5906 0	294 8			52
							2130 4	6815 9							
09		39551 X	39551	-0-	-0-	-0-	174 1	32822 3	Y	5413	5295 0	165 8			5
							601 4	5954 9							
10		38468 X	38468	-0-	-0-	-0-	27 1	32523 3	Y	5315	5099 0	221 8			-0-
							71 4	5847 9							
11		36837 X	36837	-0-	-0-	-0-	411 1	30854 3	Y	5063	4787 0	208 8			68
							3 4	5569 9							
12		39053 X	39053	-0-	-0-	-0-	506 1	32985 3	Y	5018	4921 0	156 8			9
							42 4	5520 9							
01		36456 X	36456	-0-	-0-	-0-	520 1	29581 3	Y	4791	4688 0	111 8			1
							1085 4	5270 9							
-----															
JAVELIN 22101 48		WELL #: 3H		RRCID -> 295777		COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 10609 PERF.10750 - 15490					
08		20043 X	20043	-0-	-0-	-0-	9 1	15301 3	Y	4263	4244 0	19 8			31
							44 4	4689 9							
09		18115 X	18115	-0-	-0-	-0-	7 1	13726 3	Y	3900	3834 0	27 8			70
							92 4	4290 9							
10		17732 X	17458	-0-	-274	-0-	168 1	13144 3	Y	3685	3702 0	12 8			41
							92 4	4054 9							
11		17160 X	16287	-0-	-873	-0-	184 1	12368 3	Y	3339	3367 0	12 8			1
							62 4	3673 9							
12		17732 X	17307	-0-	-425	-0-	204 1	13139 3	Y	3427	3380 0	43 8			5
							194 4	3770 9							
01		17732 X	14337	-0-	-3395	-0-	181 1	10373 3	Y	3003	2893 0	52 8			63
							480 4	3303 9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		BTA OIL PRODUCERS, LLC		JAVELIN 22101 48		WELL #:	4H	RRCID ->	295791	COMPL. DATE	06/24/2023	TOTAL DEPTH	10968	PERF.	11050 - 15920
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	24395	X	24395	-0-	-0-	-0-	12 1	20986	3	Y	3034	3020	0	11 8	114
							60 4	3337	9						
09	22500	X	19789	-0-	-2711	-0-	8 1	16568	3	Y	2819	2771	0	17 8	145
							112 4	3101	9						
10	23250	X	20396	-0-	-2854	-0-	217 1	16964	3	Y	2815	2829	0	8 8	123
							118 4	3097	9						
11	22500	X	20322	-0-	-2178	-0-	254 1	17051	3	Y	2665	2688	0	7 8	93
							85 4	2932	9						
12	23250	X	22133	-0-	-1117	-0-	290 1	18640	3	Y	2662	2625	0	23 8	107
							275 4	2928	9						
01	23250	X	18913	-0-	-4337	-0-	267 1	15287	3	Y	2411	2323	0	30 8	165
							707 4	2652	9						
-----															
JAVELIN 22101 48				WELL #:		6H	RRCID ->	295836	COMPL. DATE	06/24/2023	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	11200 - 16048	
08	23694	X	23694	-0-	-0-	-0-	12 1	20409	3	Y	2923	2910	0	10 8	107
							58 4	3215	9						
09	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	8 1	16283	3	Y	2650	2605	0	16 8	136
							110 4	2915	9						
10	18767	X	18767	-0-	-0-	-0-	201 1	15716	3	Y	2492	2503	0	7 8	118
							109 4	2741	9						
11	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	247 1	16549	3	Y	2395	2416	0	6 8	91
							82 4	2635	9						
12	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	257 1	16525	3	Y	2373	2340	0	20 8	104
							244 4	2610	9						
01	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	280 1	16059	3	Y	2163	2083	0	26 8	158
							743 4	2379	9						
-----															
JAVELIN 22101 48				WELL #:		5H	RRCID ->	295897	COMPL. DATE	06/24/2023	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	10800 - 15740	
08	33006	X	33006	-0-	-0-	-0-	15 1	26007	3	Y	6282	6254	0	23 8	112
							74 4	6910	9						
09	30222	X	30222	-0-	-0-	-0-	11 1	23667	3	Y	5804	5706	0	38 8	172
							160 4	6384	9						
10	30290	X	30290	-0-	-0-	-0-	302 1	23600	3	Y	5658	5685	0	17 8	128
							164 4	6224	9						
11	28364	X	28364	-0-	-0-	-0-	328 1	22015	3	Y	5374	5420	0	15 8	67
							110 4	5911	9						
12	28861	X	27737	-0-	-1124	-0-	327 1	21009	3	Y	5537	5460	0	56 8	88
							310 4	6091	9						
01	28861	X	27047	-0-	-1814	-0-	348 1	19922	3	Y	5323	5128	0	76 8	207
							922 4	5855	9						
-----															
PIVOT 21602 34				WELL #:		10H	RRCID ->	296698	COMPL. DATE	12/21/2023	TOTAL DEPTH	11033	PERF.	11250 - 16005	
08	46779	X	19983	-0-	-26796	-0-	20 1	14733	3	Y	4360	4397	0		144
							434 4	4796	9						
09	32850	X	18168	-0-	-14682	-0-	19 1	13576	3	Y	3962	3956	0		150
							215 4	4358	9						
10	25234	X	17331	-0-	-7903	-0-	21 1	9895	3	Y	3695	3685	0		160
							3350 4	4065	9						
11	24420	X	16888	-0-	-7532	-0-	284 1	10691	3	Y	3485	3490	0		155
							2079 4	3834	9						
12	23188	X	14672	-0-	-8516	-0-	345 1	9850	3	Y	3252	3259	0		148
							900 4	3577	9						
01	19995	X	14920	-0-	-5075	-0-	375 1	10619	3	Y	3290	3288	0		150
							307 4	3619	9						



PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601		//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 #: 8H		RRCID -> 297856	COMPL. DATE 04/05/2024	TOTAL DEPTH 10614	PERF.10800	- 15625								
08		78833 X	48102	-0-	-30731	-0-	29 1	37041	3	Y	8159	8033	0			408
							2057 4	8975	9							
09		76290 X	44197	-0-	-32093	-0-	28 1	35381	3	Y	7382	7224	0			566
							668 4	8120	9							
10		78833 X	42835	-0-	-35998	-0-	282 1	33570	3	Y	7002	7297	0			271
							1281 4	7702	9							
11		63330 X	39282	-0-	-24048	-0-	462 1	30885	3	Y	6568	6463	0			376
							710 4	7225	9							
12		54126 X	36433	-0-	-17693	-0-	438 1	28273	3	Y	6275	6431	0			220
							819 4	6903	9							
01		48112 X	36714	-0-	-11398	-0-	463 1	27637	3	Y	5908	5809	0			319
							2115 4	6499	9							
		LOG JAM 22111 19		WELL #: 4H		RRCID -> 298349	COMPL. DATE 08/16/2024	TOTAL DEPTH 10656	PERF.10825	- 15575						
08		0	24988	-0-	24988	24988	14 1	17266	3	Y	6348	6184	0	33	8	131
							725 4	6983	9							
09		107149 X	82161	-0-	-24988	-0-	21 1	61934	3	Y	18369	18275	0	137	8	88
							20206 9									
10		79670 X	63884	-0-	-15786	-0-	22 1	47935	3	Y	14478	14457	0	30	8	79
							1 4	15926	9							
11		77100 X	48646	-0-	-28454	-0-	208 1	36275	3	Y	11032	10951	0	39	8	121
							28 4	12135	9							
12		79670 X	46206	-0-	-33464	-0-	275 1	34967	3	Y	9802	9553	0	109	8	261
							182 4	10782	9							
01		79670 X	37121	-0-	-42549	-0-	256 1	27731	3	Y	8123	8167	0	99	8	118
							199 4	8935	9							
		LOG JAM 22111 19		WELL #: 8H		RRCID -> 298362	COMPL. DATE 08/16/2024	TOTAL DEPTH 11004	PERF.11200	- 15930						
08		0	36443	-0-	36443	36443	21 1	27706	3	Y	6866	6684	0	40	8	142
							1163 4	7553	9							
09		0	82161	-0-	82161	118604	23 1	65800	3	Y	14853	14777	0	117	8	101
							16338 9									
10		180055 X	61451	-0-	-118604	-0-	23 1	49651	3	Y	10705	10690	0	24	8	92
							1 4	11776	9							
11		82950 X	46597	-0-	-36353	-0-	215 1	37501	3	Y	8047	7987	0	29	8	123
							29 4	8852	9							
12		85715 X	44494	-0-	-41221	-0-	284 1	36055	3	Y	7243	7058	0	80	8	228
							188 4	7967	9							
01		85715 X	35192	-0-	-50523	-0-	258 1	27990	3	Y	6131	6160	0	72	8	127
							200 4	6744	9							
		LOG JAM 22111 19		WELL #: 3H		RRCID -> 298481	COMPL. DATE 08/16/2024	TOTAL DEPTH 10979	PERF.11100	- 15820						
08		0	40435	-0-	40435	40435	23 1	29755	3	Y	8553	8336	0	40	8	177
							1249 4	9408	9							
09		107507 X	67072	-0-	-40435	-0-	18 1	52112	3	Y	13584	13514	0	88	8	159
							14942 9									
10		79794 X	44974	-0-	-34820	-0-	17 1	35482	3	Y	8614	8603	0	16	8	154
							9475 9									
11		77220 X	35599	-0-	-41621	-0-	165 1	28716	3	Y	6087	6042	0	19	8	180
							22 4	6696	9							
12		79794 X	36293	-0-	-43501	-0-	233 1	29525	3	Y	5801	5653	0	56	8	272
							154 4	6381	9							
01		79794 X	27044	-0-	-52750	-0-	199 1	21634	3	Y	4596	4618	0	47	8	203
							155 4	5056	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
LOG JAM 22111 19		WELL #: 2H		RRCID -> 298491		COMPL. DATE 08/16/2024				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10800 - 15570			
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		34891 X	34891	-0-	-0-	-0-	19 1	24590 3	Y	8409	8199 0	36 8	174
							1032 4	9250 9					
09		74432 X	74432	-0-	-0-	-0-	19 1	55848 3	Y	16877	16790 0	103 8	158
							18565 9						
10		59334 X	54013	-0-	-5321	-0-	19 1	40991 3	Y	11820	11804 0	21 8	153
							1 4	13002 9					
11		57420 X	44826	-0-	-12594	-0-	202 1	35204 3	Y	8539	8476 0	26 8	190
							27 4	9393 9					
12		59334 X	28284	-0-	-31050	-0-	162 1	20501 3	Y	6831	6657 0	68 8	296
							107 4	7514 9					
01		59334 X	25464	-0-	-33870	-0-	168 1	18186 3	Y	6345	6375 0	66 8	200
							130 4	6980 9					

  

BPX OPERATING COMPANY		085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	16573 X	16573	-0-	-0-	-0-	4515 1	11650 3		N	363	378 1		176
						9 4	399 9						
09	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	4369 1	10509 3		N	287	367 1		96
						166 4	316 9						
10	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	4515 1	11469 3		N	487	381 1		202
						12 4	536 9						
11	15262 X	15262	-0-	-0-	-0-	4369 1	10369 3		N	335	373 1		164
						155 4	369 9						
12	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	4515 1	5928 3		N	186	190 1		160
						5 4	205 9						
01	17498 X	17498	-0-	-0-	-0-	4515 1	12119 3		N	608	584 1		184
						195 4	669 9						

  

BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #: 1H		RRCID -> 270251		COMPL. DATE 12/03/2012				TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301			
08	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	13253 3	5 4	Y	1059	1017 1			265
						1165 9							
09	14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	13522 3	2 4	Y	1224	1257 1			232
						1346 9							
10	16881 X	16881	-0-	-0-	-0-	15468 3	1 4	Y	1284	1346 1			170
						1412 9							
*11	14276 X	14276	-0-	-0-	-0-	14203 3	1 4	Y	65	49 6			186
						72 9							
12	14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	13508 3	4 4	Y	1036	977 1			245
						1140 9							
01	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	9807 3	69 4	Y	781	816 1			210
						859 9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY ABERNATHY 57-T1-14		//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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492												
08		18886 X	18886	-0-	-0-	887 1	17125 3	Y	789	872 1		48
						6 4	868 9					
09		17784 X	17784	-0-	-0-	754 1	16207 3	Y	744	674 1		118
						5 4	818 9					
*10		19007 X	19007	-0-	-0-	981 1	17086 3	Y	852	890 1	13 6	67
						3 4	937 9					
11		17642 X	17642	-0-	-0-	887 1	16212 3	Y	492	532 1		27
						2 4	541 9					
12		17456 X	17456	-0-	-0-	800 1	15813 3	Y	764	723 1		68
						3 4	840 9					
01		17049 X	17049	-0-	-0-	883 1	15265 3	Y	815	744 1		139
						4 4	897 9					
WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036												
08		58010 X	58010	-0-	-0-	50619 3	1406 4	Y	5441	5335 1		203
						5985 9						
09		36724 X	36724	-0-	-0-	34144 3	50 4	Y	2300	2368 1		135
						2530 9						
*10		20646 X	19500	-0-	-1146	17904 3	61 4	Y	1395	1302 1	137 6	91
						1535 9						
11		23271 X	23271	-0-	-0-	20368 3	310 4	Y	2357	2336 1		112
						2593 9						
*12		22196 X	18847	-0-	-3349	16941 3	139 4	Y	1606	1341 1	253 6	124
						1767 9						
01		22196 X	6282	-0-	-15914	5236 3	36 4	Y	918	897 1		145
						1010 9						
WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767												
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892												
08		30194 X	13568	-0-	-16626	794 1	12694 3	Y	50	176 1		206
						25 4	55 9					
09		29220 X	10288	-0-	-18932	742 1	8922 3	Y	554	519 1		241
						15 4	609 9					
10		30194 X	19036	-0-	-11158	828 1	16518 3	Y	1410	1246 1		405
						139 4	1551 9					
11		29220 X	23162	-0-	-6058	904 1	21133 3	Y	955	1079 1		281
						74 4	1051 9					
12		30194 X	25527	-0-	-4667	1040 1	23510 3	Y	803	718 1		366
						94 4	883 9					
01		21992 X	21992	-0-	-0-	997 1	20278 3	Y	572	687 1		251
						88 4	629 9					



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-34		//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 -> 271718	COMPL. DATE 05/26/2013	TOTAL DEPTH 11384	PERF.11386 - 15727									
08	19220	X	17342	-0-	-1878	-0-	886 561 9	1	15895	3	Y	510	504	1		74
09	18600	X	16795	-0-	-1805	-0-	795 573 9	1	15427	3	Y	521	533	1		62
10	17994	X	17994	-0-	-0-	-0-	859 1075 9	1	16060	3	Y	977	949	1		90
11	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	868 909 9	1	15125	3	Y	826	812	1		104
12	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	960 980 9	1	15433	3	Y	891	773	1		222
01	17980	X	14632	-0-	-3348	-0-	956 869 9	1	12807	3	Y	790	852	1		160
		BOLD BLAKE STATE 57-T2-2		WELL #: 1H		RRCID -> 271805	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH 10993	PERF.10960 - 15573							
08	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	4304 9 4	1	9263	3	N	396	551	1		104
09	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	4165 137 4	1	8591	3	N	405	368	1		141
*10	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	4304 7 4	1	7806	3	N	492	191	1	200 6	242
11	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	4165 133 4	1	8606	3	N	351	370	1		223
12	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	4304 9 4	1	11120	3	N	382	382	1		223
01	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	4103 138 4	1	6589	3	N	372	372	1		223
		BETTYE HANSARD STATE 45-3		WELL #: 2H		RRCID -> 272207	COMPL. DATE 06/09/2013	TOTAL DEPTH 10619	PERF.10718 - 15254							
08	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	4215 3 4	1	5159	3	N	-0-				180
09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	4096 75 4	1	4868	3	N	4	167	1		17
10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	4206 72 4	1	4742	3	N	-0-				17
11	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	4074 13 4	1	3942	3	N	-0-				17
12	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	4242 13 4	1	5289	3	N	-0-				17
01	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	4331 171 4	1	9628	3	N	-0-				17
		CAMP STATE 56-T2-8		WELL #: 1H		RRCID -> 273044	COMPL. DATE 11/03/2013	TOTAL DEPTH 11073	PERF.11146 - 15957							
08	20959	X	20959	-0-	-0-	-0-	4767 21 4	1	15164	3	N	915	901	1		172
09	24088	X	24088	-0-	-0-	-0-	4613 308 4	1	18122	3	N	950	927	1		195
10	20652	X	20652	-0-	-0-	-0-	4767 21 4	1	14894	3	N	882	928	1		149
11	22178	X	22178	-0-	-0-	-0-	4613 298 4	1	16167	3	N	1000	926	1		223
*12	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	4767 21 4	1	15505	3	N	1091	940	1	150 6	224
01	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	350 285 4	1	15325	3	N	931	931	1		224

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32		//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 #: 1H		RRCID -> 273718		COMPL. DATE 12/07/2013		TOTAL DEPTH 10778		PERF.10765 - 15577								
08	19336 X	19336	-0-	-0-	-0-	2795 16 4	1	16525	3	Y	-0-					316
09	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	2864 316 4	1	16761	3	Y	-0-					316
10	20584 X	15794	-0-	-4790	-0-	2476 25 4	1	13293	3	Y	-0-					316
11	19920 X	18778	-0-	-1142	-0-	2744 290 4	1	15664	3	Y	73					389
12	20584 X	11315	-0-	-9269	-0-	2197 16 4	1	9102	3	Y	-0-					389
01	20584 X	12746	-0-	-7838	-0-	1800 225 4	1	10426	3	Y	268	360	1			297
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8		WELL #: 1H		RRCID -> 275255		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 10484		PERF.10517 - 15329						
08	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	4284 82 4	1	922	3	N	2071	1939	1			395
09	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	4146 155 4	1	4053	3	N	1426	1587	1			234
*10	12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	4284 73 4	1	6306	3	N	1957	1778	1	50	6	363
11	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	4146 202 4	1	5766	3	N	1819	1796	1			386
12	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	4284 69 4	1	5787	3	N	1790	1786	1			390
01	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	4284 84 4	1	2142	3	N	728	721	1			397
BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #: 2H		RRCID -> 275462		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 10910		PERF.11109 - 15920						
08	15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	13629 2264 9	3	83	4	Y	2058	2111	1			95
09	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	10262 1825 9	3	79	4	Y	1659	1647	1			107
10	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	8039 1951 9	3	73	4	Y	1774	1749	1			132
11	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	7839 1465 9	3	72	4	Y	1332	1227	1			237
12	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	11149 1581 9	3	71	4	Y	1437	1431	1			243
01	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	9114 1430 9	3	72	4	Y	1300	1267	1			276
STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #: 3H		RRCID -> 275634		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 11463		PERF.11513 - 15860						
08	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	4938 42 4	1	4360	3	Y	2086	2035	1			497
09	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	4779 113 4	1	4062	3	Y	1809	1912	1			394
10	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	4938 45 4	1	6468	3	Y	2294	2449	1			239
11	14204 X	14204	-0-	-0-	-0-	4779 195 4	1	6454	3	Y	2524	2403	1			360
12	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	4938 40 4	1	4887	3	Y	1984	2221	1			123
01	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	4938 119 4	1	3632	3	Y	1653	1402	1			374



PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DIAMOND BACK 57-T3-4		//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 #: 1H		RRCID -> 275789		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 10027		PERF.10465 - 15313								
08	12028 X	9765	-0-	-2263	-0-	4355 35 4	1 3708 3	3 1667 9	N	1515	1435	1				326
09	11640 X	10107	-0-	-1533	-0-	4214 205 4	1 4019 3	3 1669 9	N	1517	1612	1				231
*10	12028 X	8931	-0-	-3097	-0-	4355 30 4	1 3038 3	3 1508 9	N	1371	1278	1	65	6		259
11	11640 X	10007	-0-	-1633	-0-	4214 284 4	1 4094 3	3 1415 9	N	1286	1278	1				267
*12	12028 X	10925	-0-	-1103	-0-	4355 37 4	1 4700 3	3 1833 9	N	1666	1325	1	80	6		528
01	10447 X	8559	-0-	-1888	-0-	4355 225 4	1 3089 3	3 890 9	N	809	1075	1				262
WELL #: 1H		RRCID -> 276286		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 10138		PERF.10754 - 15639								
08	22777 X	22777	-0-	-0-	-0-	5152 37 4	1 16354 3	3 1234 9	Y	1122	1104	1				339
09	20070 X	16086	-0-	-3984	-0-	4950 263 4	1 9967 3	3 906 9	Y	824	923	1				240
*10	20739 X	15737	-0-	-5002	-0-	5061 19 4	1 9635 3	3 1022 9	Y	929	739	1	18	3		235
*11	20070 X	7582	-0-	-12488	-0-	4834 63 4	1 2126 3	3 559 9	Y	508	188	1	325	6		230
12	27818 X	27818	-0-	-0-	-0-	5327 85 4	1 21234 3	3 1172 9	Y	1065	938	1				357
01	20739 X	5088	-0-	-15651	-0-	4966 25 4	1 42 3	3 55 9	Y	50	185	1				222
WELL #: 4H		RRCID -> 276866		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 9961		PERF.10098 - 14910								
08	8897 X	5602	-0-	-3295	-0-	398 7 4	1 4558 3	3 639 9	Y	581	628	1				85
09	20805 X	20805	-0-	-0-	-0-	766 342 4	1 18330 3	3 1367 9	Y	1243	1227	1				101
10	28071 X	28071	-0-	-0-	-0-	842 39 4	1 25488 3	3 1702 9	Y	1547	1535	1				113
11	24558 X	24558	-0-	-0-	-0-	895 430 4	1 22356 3	3 877 9	Y	797	843	1				67
*12	19391 X	19391	-0-	-0-	-0-	819 26 4	1 17495 3	3 1051 9	Y	955	870	1	73	6		79
01	15381 X	15381	-0-	-0-	-0-	748 267 4	1 13439 3	3 927 9	Y	843	838	1				84
WELL #: 1H		RRCID -> 277117		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10782		PERF.11215 - 16026								
08	26820 X	26820	-0-	-0-	-0-	4581 35 4	1 20386 3	3 1818 9	Y	1653	1767	1				211
09	24707 X	24707	-0-	-0-	-0-	3852 366 4	1 18312 3	3 2177 9	Y	1979	1935	1				255
10	23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	3353 49 4	1 18470 3	3 2071 9	Y	1883	2020	1				118
*11	25655 X	25655	-0-	-0-	-0-	2721 412 4	1 20150 3	3 2372 9	Y	2156	1993	1	12	6		269
*12	23721 X	23721	-0-	-0-	-0-	2657 56 4	1 18815 3	3 2193 9	Y	1994	2009	1	10	6		244
01	22351 X	21784	-0-	-567	-0-	2976 327 4	1 15995 3	3 2486 9	Y	2260	2359	1				145

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DELA 58-T2-38		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
-----														
STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255														
08	17672 X	17672	-0-	-0-	-0-	1446 1	14308 3	1709	1494	1				389
09	16407 X	16407	-0-	-0-	-0-	1399 1	13016 3	1577	1695	1				271
*10	13267 X	13267	-0-	-0-	-0-	1446 1	10407 3	1258	1111	1	85	6		333
*11	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	1399 1	9370 3	1315	1502	1	45	6		101
*12	17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	1446 1	14253 3	1761	1322	1	5	6		535
01	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	1446 1	12156 3	1422	1716	1				241
-----														
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011														
08	7781 X	4661	-0-	-3120	-0-	4295 1	7 4	326	177	1				339
09	9000 X	5667	-0-	-3333	-0-	4156 1	95 4	1287	1419	1				207
10	9300 X	5974	-0-	-3326	-0-	4295 1	34 4	1495	1387	1				315
11	9000 X	6219	-0-	-2781	-0-	4156 1	125 4	1762	1756	1				321
12	9300 X	6028	-0-	-3272	-0-	4295 1	36 4	1543	1446	1				418
01	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	4136 1	734 3	1265	1438	1				245
-----														
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783														
*02	8555 X	5326	-0-	-3229	-0-	269 1	4508 3	488	534	1				75
*03	9145 X	8908	-0-	-237	-0-	519 1	7414 3	861	796	1				140
*04	8850 X	5758	-0-	-3092	-0-	425 1	4758 3	509	564	1				85
*05	9145 X	7271	-0-	-1874	-0-	423 1	6019 3	734	680	1				139
*06	8220 X	6208	-0-	-2012	-0-	428 1	4733 3	806	811	1				134
*07	9145 X	7633	-0-	-1512	-0-	610 1	6023 3	771	757	1				148
*08	9145 X	6593	-0-	-2552	-0-	587 1	5434 3	513	586	1				75
*09	17262 X	17262	-0-	-0-	-0-	601 1	14702 3	1558	1507	1				126
*10	25269 X	25269	-0-	-0-	-0-	740 1	22349 3	1952	1935	1				143
*11	19528 X	19528	-0-	-0-	-0-	653 1	16399 3	1966	1945	1				164
*12	17665 X	17665	-0-	-0-	-0-	775 1	15436 3	1303	1259	1	100	6		108
*01	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	516 1	8130 3	758	791	1				75

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
		WELL #:	5H	RRCID -> 277583	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL	DEPTH	9980	PERF.10089	- 14890						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10179 X	4521	-0-	-5658	-0-	235 1	3926 3	9 4	351 9	Y	319	357 1				49
*03	9765 X	8145	-0-	-1620	-0-	637 1	6753 3	25 4	730 9	Y	664	605 1				108
*04	7980 X	5219	-0-	-2761	-0-	405 1	4206 3	14 4	594 9	Y	540	558 1				90
*05	8246 X	5829	-0-	-2417	-0-	352 1	4812 3	17 4	648 9	Y	589	568 1				111
*06	7380 X	4950	-0-	-2430	-0-	330 1	3856 3	123 4	641 9	Y	583	597 1				97
*07	11284 X	5689	-0-	-5595	-0-	489 1	4456 3	114 4	630 9	Y	573	560 1				110
*08	11284 X	5748	-0-	-5536	-0-	440 1	4881 3	7 4	420 9	Y	382	436 1				56
*09	22129 X	22129	-0-	-0-	-0-	796 1	18521 3	356 4	2456 9	Y	2233	2108 1				181
*10	29106 X	29106	-0-	-0-	-0-	871 1	25135 3	39 4	3061 9	Y	2783	2760 1				204
*11	26014 X	26014	-0-	-0-	-0-	880 1	21891 3	423 4	2820 9	Y	2564	2554 1				214
*12	20238 X	20238	-0-	-0-	-0-	801 1	16914 3	26 4	2497 9	Y	2270	2122 1	173 6			189
*01	16973 X	16973	-0-	-0-	-0-	782 1	14402 3	284 4	1505 9	Y	1368	1421 1				136

KC PREMIUM 56-T2-48		WELL #:		1H	RRCID -> 277719	COMPL. DATE 03/14/2015	TOTAL	DEPTH	10599	PERF.10682	- 15449					
08	18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	14332 3	33 4	3939 9		N	3581	3693 1				406
09	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	10587 3	16 4	2978 9		N	2707	2864 1				249
10	14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	11192 3	35 4	3100 9		N	2818	2827 1				240
11	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	8995 3	20 4	2610 9		N	2373	2137 1				476
12	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	9121 3	28 4	2587 9		N	2352	2339 1				489
01	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	7948 3	43 4	2604 9		N	2367	2346 1				510

FRASER 57-T1-39		WELL #:		1H	RRCID -> 277812	COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.10235	- 14983					
08	172644 X	172644	-0-	-0-	-0-	7899 3	162897 4	1848 9		N	1680	1608 1				284
09	10470 X	9188	-0-	-1282	-0-	7684 3	95 4	1409 9		N	1281	1292 1				273
10	10819 X	9578	-0-	-1241	-0-	7807 3	78 4	1693 9		N	1539	1617 1				195
11	10470 X	5953	-0-	-4517	-0-	4755 3	68 4	1130 9		N	1027	1120 1				102
12	10819 X	8908	-0-	-1911	-0-	7225 3	32 4	1651 9		N	1501	1294 1				309
01	10819 X	7046	-0-	-3773	-0-	5618 3	106 4	1322 9		N	1202	1273 1				238

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY ALEXANDER 58-T2-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	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
-----																
08	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	6004	3	31	4	N	1255	1347	1			319
						1381	9									
09	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	6147	3	3	4	N	1241	1221	1			339
						1365	9									
*10	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	4681	3	5	4	N	1315	1012	1	360	6	282
						1447	9									
11	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	10931	3	2120	4	N	2013	1987	1			308
						2214	9									
12	19902 X	19902	-0-	-0-	-0-	17073	3	2829	9	N	2572	2180	1			700
01	18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	15974	3	21	4	N	2281	2453	1			528
						2509	9									
-----																
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #:		1H	RRCID ->	278120	COMPL. DATE	03/09/2015		TOTAL DEPTH	10619	PERF.	10633 - 15371			
08	17654 X	17654	-0-	-0-	-0-	4313	1	11682	3	N	1478	1414	1			329
						33	4	1626	9							
09	16948 X	16948	-0-	-0-	-0-	4174	1	11008	3	N	1421	1424	1			326
						203	4	1563	9							
*10	15870 X	15870	-0-	-0-	-0-	4313	1	10023	3	N	1368	1415	1	20	6	259
						29	4	1505	9							
*11	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	4174	1	10716	3	N	1484	1424	1	90	6	229
						193	4	1632	9							
*12	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	4313	1	10862	3	N	1492	1437	1	15	6	269
						32	4	1641	9							
01	17861 X	17861	-0-	-0-	-0-	4313	1	11765	3	N	1421	1433	1			257
						220	4	1563	9							
-----																
MITCHELL 56-T3-26		WELL #:		1H	RRCID ->	278121	COMPL. DATE	05/05/2015		TOTAL DEPTH	10479	PERF.	10535 - 15272			
08	9548 X	8658	-0-	-890	-0-	6244	3	206	4	N	2007	1933	1			587
						2208	9									
09	9240 X	7479	-0-	-1761	-0-	5467	3	85	4	N	1752	2131	1			208
						1927	9									
10	35518 X	35518	-0-	-0-	-0-	26588	3	216	4	N	7922	7671	1			459
						8714	9									
*11	36128 X	36128	-0-	-0-	-0-	24345	3	271	4	N	10465	10073	1	15	6	836
						11512	9									
12	55724 X	55724	-0-	-0-	-0-	41968	3	327	4	N	12208	12456	1			588
						13429	9									
01	48329 X	48329	-0-	-0-	-0-	36146	3	267	4	N	10833	11193	1			228
						11916	9									
-----																
STATE OLSON 57-T2-8		WELL #:		1H	RRCID ->	278122	COMPL. DATE	08/09/2014		TOTAL DEPTH	9743	PERF.	10163 - 15011			
08	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	4317	1	1860	3	Y	667	737	1			245
						18	4	734	9							
09	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	4188	1	2056	3	Y	716	728	1			233
						49	4	788	9							
10	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	4318	1	2098	3	Y	626	551	1			308
						15	4	689	9							
*11	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	4271	1	8300	3	Y	1843	1848	1	13	3	263
						193	4	2027	9			27	6			
12	16305 X	16305	-0-	-0-	-0-	4467	1	10174	3	Y	1460	1148	1			575
						58	4	1606	9							
01	19564 X	19564	-0-	-0-	-0-	4520	1	12740	3	Y	1853	2104	1			324
						266	4	2038	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE RUSH 57-T2-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1H		RRCID -> 278123		COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498			
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	* C	EOM BALANCE
08	8277 X	18	-0-	-8259	-0-	2 1	12 3	Y	4	3 1			1
09	2280 X	502	-0-	-1778	-0-	4 9	330 3	Y	105	76 1			30
10	58 X	58	-0-	-0-	-0-	7 4	116 9	Y	9	37 1			2
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	10 9		Y	-0-	2 1			-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-				-0-
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-				-0-
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45		WELL #: 1H		RRCID -> 278124		COMPL. DATE 02/25/2015				TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442			
08	15035 X	14660	-0-	-375	-0-	157 1	12802 3	Y	1455	1472 1			152
09	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	100 4	1601 9	Y	1078	1033 1			197
10	22292 X	22292	-0-	-0-	-0-	211 1	12577 3	Y	2127	2012 1			312
11	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	180 4	1186 9	Y	1284	1477 1			119
12	14663 X	11257	-0-	-3406	-0-	220 1	19702 3	Y	1000	942 1			177
01	15035 X	10409	-0-	-4626	-0-	30 4	2340 9	Y	824	760 1			241
						203 1	15358 3	Y					
						44 4	1412 9						
						163 1	9942 3	Y					
						52 4	1100 9						
						160 1	9307 3	Y					
						36 4	906 9						
STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #: 1		RRCID -> 278214		COMPL. DATE 04/07/2015				TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504			
08	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	3699 1	4268 3	Y	1453	1544 1			280
09	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	72 4	1598 9	Y	1023	856 1			447
10	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	3586 1	3741 3	Y	1217	1208 1			456
11	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	105 4	1125 9	Y	1375	1611 1			220
12	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	3694 1	4041 3	Y	1506	1238 1			488
01	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	59 4	1339 9	Y	847	897 1			438
						3576 1	3451 3	Y					
						129 4	1513 9						
						3746 1	5785 3	Y					
						87 4	1657 9						
						3706 1	3235 3	Y					
						95 4	932 9						
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1201H		RRCID -> 278215		COMPL. DATE 03/28/2020				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195			
08	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	991 1	6603 3	Y	1393	1368 1			99
09	7320 X	6805	-0-	-515	-0-	37 4	1532 9	Y	746	786 1			59
10	7564 X	7132	-0-	-432	-0-	824 1	5046 3	Y	934	936 1			57
*11	7320 X	6362	-0-	-958	-0-	114 4	821 9	Y	515	515 1	6 6		51
12	7564 X	834	-0-	-6730	-0-	875 1	5198 3	Y	106	149 1			8
01	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-	32 4	1027 9	Y	-0-	8 1			-0-
						848 1	4838 3	Y					
						109 4	567 9						
						111 1	603 3	Y					
						3 4	117 9	Y					



PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROJECTS 57-T2-47X2		//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 JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729																
08		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	4834	1	1937	3	N	742	713	1		252
							3	4	816	9						
09		8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	4700	1	2762	3	N	936	882	1		306
							50	4	1030	9						
*10		7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	4825	1	1237	3	N	1382	901	1	610	6
							4	4	1520	9						177
*11		10290 X	6110	-0-	-4180	-0-	4666	1	773	3	N	597	180	1	384	6
							14	4	657	9						210
*12		9920 X	5560	-0-	-4360	-0-	4818	1	454	3	N	260	19	3	261	6
							2	4	286	9						190
01		11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	4897	1	4775	3	N	1933	1762	1		361
							87	4	2126	9						
-----																
STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461																
08		23646 X	23646	-0-	-0-	-0-	4406	1	16341	3	Y	2574	2771	1		124
							68	4	2831	9						
09		21393 X	21393	-0-	-0-	-0-	4293	1	14095	3	Y	2481	2121	1		484
							276	4	2729	9						
10		21545 X	19245	-0-	-2300	-0-	4356	1	12803	3	Y	1858	1929	1		413
							42	4	2044	9						
11		20850 X	20728	-0-	-122	-0-	4256	1	13513	3	Y	2423	2471	1		365
							294	4	2665	9						
12		23086 X	23086	-0-	-0-	-0-	4477	1	15745	3	Y	2511	2314	1		562
							102	4	2762	9						
01		21545 X	21314	-0-	-231	-0-	4474	1	14139	3	Y	2185	2344	1		403
							297	4	2404	9						
-----																
DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081																
08		16396 X	16396	-0-	-0-	-0-	4271	1	9875	3	N	2005	2426	1		204
							44	4	2206	9						
09		15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	4134	1	9330	3	N	1945	1725	1		424
							187	4	2140	9						
10		14516 X	14516	-0-	-0-	-0-	4271	1	8183	3	N	1839	1908	1		355
							39	4	2023	9						
11		14571 X	14571	-0-	-0-	-0-	4134	1	8218	3	N	1867	1891	1		331
							165	4	2054	9						
12		15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	4271	1	8812	3	N	1917	1778	1		470
							41	4	2109	9						
01		13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	4271	1	7700	3	N	1616	1622	1		464
							160	4	1778	9						
-----																
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463																
08		15448 X	15448	-0-	-0-	-0-	1427	1	9369	3	Y	4216	4043	1		325
							14	4	4638	9						
09		8730 X	8292	-0-	-438	-0-	1291	1	5268	3	Y	1480	1637	1		168
							105	4	1628	9						
*10		14943 X	14943	-0-	-0-	-0-	1790	1	11595	3	Y	1401	1431	1	32	6
							17	4	1541	9						106
*11		8730 X	1691	-0-	-7039	-0-	438	1	1202	3	Y	-0-	106	1		-0-
							51	4								
12		9021 X	1208	-0-	-7813	-0-	185	1	902	3	Y	109	79	1	1	3
							1	4	120	9			5	6		24
01		9021 X	7996	-0-	-1025	-0-	229	1	6969	3	Y	602	565	1		61
							136	4	662	9						





OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CUMBERLAND 57-T2-16		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1H	RRCID ->	278442	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10040	- 14389
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	8370 X	74	-0-	-8296	-0-	20	1 34 3	Y	7	209	1	2
						12	4 8 9					
09	8100 X	83	-0-	-8017	-0-	61	1 10 3	Y	2	3	1	1
						10	4 2 9					
10	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-			Y	-0-			-0-
12	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			Y	-0-			-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

  

STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #:		1H	RRCID ->	278514	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10552	- 17963
08	20086 X	20086	-0-	-0-	-0-	737	1 15896 3	Y	2974	3117	1	160
						182	4 3271 9					
09	23490 X	23490	-0-	-0-	-0-	804	1 17882 3	Y	3883	3959	1	84
						533	4 4271 9					
10	22086 X	22086	-0-	-0-	-0-	805	1 16967 3	Y	3726	3666	1	144
						215	4 4099 9					
11	20796 X	20796	-0-	-0-	-0-	842	1 15838 3	Y	3321	3369	1	96
						463	4 3653 9					
12	19571 X	19571	-0-	-0-	-0-	875	1 14901 3	Y	3248	3078	1	266
						222	4 3573 9					
01	17483 X	17483	-0-	-0-	-0-	842	1 13253 3	Y	2727	2789	1	204
						388	4 3000 9					

  

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #:		1H	RRCID ->	278515	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	9979	PERF.10052	- 14673
08	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	794	1 9705 3	Y	2706	2594	1	280
						134	4 2977 9					
09	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			Y	-0-	179	1	101
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			Y	-0-			101
11	4740 X	3607	-0-	-1133	-0-	591	1 2132 3	Y	734	544	1	291
						77	4 807 9					
12	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	832	1 6132 3	Y	2297	2425	1	163
						132	4 2527 9					
01	4898 X	1090	-0-	-3808	-0-	337	1 517 3	Y	197	192	1	168
						19	4 217 9					

  

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #:		1H	RRCID ->	278549	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	9401	PERF. 9650	- 14535
08	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	317	1 4050 3	Y	668	718	1	205
						41	4 735 9					
09	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	421	1 3888 3	Y	1167	1176	1	196
						1	4 1284 9					
10	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	248	1 6085 3	Y	1190	1240	1	146
						1309	9					
11	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	150	1 5724 3	Y	2398	2358	1	186
						2	4 2638 9					
*12	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	138	1 5312 3	Y	1304	1238	1	222
						8	4 1434 9			30	6	
01	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	167	1 5571 3	Y	1217	1299	1	140
						1	4 1339 9					



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CHEVYHAPTUN 56-T2-10X15 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* RRCID ->	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940														
08	4433 X	4166	-0-	-267	-0-	1643	1	1095	3	Y	1249	1237	1	258
						54	4	1374	9					
09	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	35	1	2328	3	Y	1744	1602	1	400
						109	4	1918	9					
10	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	41	1	3637	3	Y	1731	1784	1	347
						75	4	1904	9					
*11	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	100	1	7429	3	Y	3416	3412	1	301
						276	4	3758	9			50	6	
12	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	113	1	6705	3	Y	3089	3080	1	310
						156	4	3398	9					
01	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	125	1	6978	3	Y	2784	2875	1	219
						255	4	3062	9					
-----														
STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816														
08	12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	4353	1	5695	3	Y	2145	2090	1	306
						53	4	2360	9					
09	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	4231	1	5448	3	Y	2154	2135	1	325
						133	4	2369	9					
10	13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	4356	1	6440	3	Y	2424	2295	1	454
						57	4	2666	9					
*11	12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	4216	1	5222	3	Y	2271	2106	1	499
						144	4	2498	9			120	6	
12	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	4377	1	5471	3	Y	2320	2314	1	505
						71	4	2552	9					
01	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	4358	1	4221	3	Y	1705	1974	1	236
						115	4	1876	9					
-----														
HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843														
08	43431 X	5052	-0-	-38379	-0-	174	1	3355	3	Y	1384	1264	1	320
						1	4	1522	9					
09	40500 X	6169	-0-	-34331	-0-	780	1	4645	3	Y	655	754	1	221
						23	4	721	9					
*10	41850 X	13645	-0-	-28205	-0-	1397	1	11708	3	Y	488	566	1	79
						3	4	537	9			4	3	
*11	28500 X	-0-	-0-	-28500	-0-					Y	183	183	6	79
*12	29450 X	292	-0-	-29158	-0-	6	1	32	3	Y	231	259	1	27
						254	9					24	6	
01	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	71	85	1	13
-----														
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190														
08	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	2838	1	9141	3	Y	2230	2369	1	114
						32	4	2453	9					
09	17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	2590	1	10805	3	Y	3226	2959	1	381
						243	4	3549	9					
10	18649 X	18649	-0-	-0-	-0-	2937	1	11592	3	Y	3701	3860	1	222
						49	4	4071	9					
*11	11670 X	10931	-0-	-739	-0-	1302	1	6637	3	Y	2630	2622	1	160
						99	4	2893	9			41	3	
*12	12059 X	3623	-0-	-8436	-0-	803	1	1358	3	Y	1320	1317	1	143
						10	4	1452	9			20	6	
01	12059 X	9852	-0-	-2207	-0-	1460	1	5351	3	Y	2631	2624	1	150
						147	4	2894	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		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
WELL #: 2H		RRCID -> 279011	COMPL. DATE 08/24/2015	TOTAL DEPTH 10283	PERF.10357	- 15020							
08	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	11 1	880 3	Y	747	799	1		119
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	40 4	822 9						
10	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	6 1	347 3	Y	554	520	1		153
*11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2773 4	609 9						
12	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	5 1	400 3	Y	800	798	1		155
01	3875 X	3555	-0-	-320	-0-	171 4	880 9						
						18 1	1317 3	Y	1129	932	1	56 6	296
						119 4	1242 9						
						50 1	2909 3	Y	932	1063	1		165
						62 4	1025 9						
						47 1	2610 3	Y	713	717	1		161
						114 4	784 9						
JR 56-T3-26		WELL #: 1H		RRCID -> 279167	COMPL. DATE 11/01/2015	TOTAL DEPTH 10454	PERF.10591	- 15254					
08	11749 X	11382	-0-	-367	-0-	9410 3	139 4	N	1666	1763	1		444
09	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	1833 9							
10	12121 X	7694	-0-	-4427	-0-	8789 3	128 4	N	1956	2140	1		260
11	11730 X	11107	-0-	-623	-0-	2152 9							
12	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	5828 3	102 4	N	1604	1602	1		262
01	11439 X	11117	-0-	-322	-0-	1764 9							
						8822 3	111 4	N	1976	1798	1		440
						2174 9							
						10504 3	113 4	N	2056	2158	1		338
						2262 9							
						8890 3	107 4	N	1927	1988	1		277
						2120 9							
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44		WELL #: 1H		RRCID -> 279200	COMPL. DATE 07/31/2015	TOTAL DEPTH 9798	PERF. 9977	- 17445					
08	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	662 1	7784 3	Y	2855	2654	1		322
09	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	36 4	3141 9						
*10	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	867 1	5777 3	Y	1756	1867	1		211
*11	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	42 4	1932 9						
12	15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	1108 1	9725 3	Y	3661	3454	1	134 6	284
01	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	21 4	4027 9						
						1168 1	11672 3	Y	4260	4212	1	45 6	287
						16 4	4686 9						
						1168 1	10836 3	Y	3083	3057	1	11 6	302
						13 4	3391 9						
						994 1	10065 3	Y	2743	2819	1		226
						23 4	3017 9						
STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #: 1H		RRCID -> 279233	COMPL. DATE 07/22/2015	TOTAL DEPTH 9958	PERF.10066	- 14878					
08	11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	3807 1	5574 3	Y	2171	2229	1		267
09	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	58 4	2388 9						
10	21036 X	21036	-0-	-0-	-0-	3724 1	6694 3	Y	1967	2067	1		167
11	16391 X	16391	-0-	-0-	-0-	153 4	2164 9						
12	16728 X	16728	-0-	-0-	-0-	3895 1	13960 3	Y	2824	2777	1		214
01	7967 X	3903	-0-	-4064	-0-	75 4	3106 9						
						3756 1	10393 3	Y	1826	1778	1		262
						233 4	2009 9						
						3911 1	10115 3	Y	2371	2280	1		353
						94 4	2608 9						
						3739 1	4 3	Y	142	379	1		116
						4 4	156 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	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	* CODE	EOM BALANCE
WELL #:		1H	RRCID -> 279256	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL DEPTH 10006	PERF.10055	- 14866								
08		9227 X	9227	-0-	-0-	450	1	7589	3	Y	1061	1073	1		118
						21	4	1167	9						
09		7759 X	7759	-0-	-0-	694	1	5760	3	Y	1094	1049	1		163
						102	4	1203	9						
10		6491 X	6491	-0-	-0-	651	1	4382	3	Y	1309	1302	1		170
						18	4	1440	9						
11		10613 X	10613	-0-	-0-	632	1	8463	3	Y	1221	1165	1		226
						175	4	1343	9						
12		9553 X	9553	-0-	-0-	1978	1	6925	3	Y	551	611	1		166
						44	4	606	9						
01		9766 X	9766	-0-	-0-	1739	1	7168	3	Y	653	695	1		124
						141	4	718	9						
WELL #:		1H	RRCID -> 279344	COMPL. DATE 10/10/2019	TOTAL DEPTH 10066	PERF.10239	- 14812								
08		13543 X	13543	-0-	-0-	11721	3	62	4	N	1600	1419	1		329
						1760	9								
09		13018 X	13018	-0-	-0-	11355	3	60	4	N	1457	1664	1		122
						1603	9								
*10		13111 X	13111	-0-	-0-	11528	3	62	4	N	1383	1300	1	5 6	200
						1521	9								
11		12513 X	12513	-0-	-0-	11098	3	60	4	N	1232	1318	1		114
						1355	9								
12		12803 X	12803	-0-	-0-	11204	3	62	4	N	1397	1138	1		373
						1537	9								
01		9052 X	8359	-0-	-693	6907	3	4	4	N	1316	1445	1		244
						1448	9								
WELL #:		1H	RRCID -> 279453	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL DEPTH 9848	PERF.10015	- 14678								
08		15160 X	15160	-0-	-0-	623	1	13937	3	Y	522	505	1		147
						26	4	574	9						
09		14570 X	14570	-0-	-0-	779	1	13019	3	Y	506	557	1		96
						215	4	557	9						
10		17354 X	17354	-0-	-0-	1428	1	14481	3	Y	1287	925	1		458
						29	4	1416	9						
*11		13495 X	13495	-0-	-0-	629	1	11608	3	Y	935	1140	1	8 6	245
						229	4	1029	9						
*12		14668 X	14668	-0-	-0-	670	1	12744	3	Y	1090	1082	1	48 6	205
						55	4	1199	9						
01		12975 X	12975	-0-	-0-	605	1	11046	3	Y	1017	936	1		286
						205	4	1119	9						
WELL #:		2H	RRCID -> 279512	COMPL. DATE 12/01/2015	TOTAL DEPTH 9906	PERF.10122	- 14945								
08		7901 X	7901	-0-	-0-	770	1	5459	3	Y	1301	1172	1		277
						241	4	1431	9						
09		6390 X	4923	-0-	-1467	694	1	3263	3	Y	778	714	1		341
						110	4	856	9						
*10		8011 X	8011	-0-	-0-	787	1	5522	3	Y	1449	1215	1	48 3	445
						108	4	1594	9			82	6		
*11		6696 X	6696	-0-	-0-	763	1	4535	3	Y	1220	1453	1	40 6	172
						56	4	1342	9						
12		6603 X	3071	-0-	-3532	361	1	2037	3	Y	564	540	1		196
						53	4	620	9						
01		6603 X	-0-	-0-	-6603					Y	-0-				196

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SIGLER STATE 57-T2-22		//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
-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SIGLER STATE 57-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
-----																
08	20336	X	19636	-0-	-700	-0-	853 1	17103 3	Y	1471	1519	1				116
09	19680	X	10412	-0-	-9268	-0-	62 4	1618 9	Y	669	638	1				147
*10	20336	X	12038	-0-	-8298	-0-	161 4	736 9	Y	980	1082	1	13	6		32
*11	26982	X	26982	-0-	-0-	-0-	501 1	10391 3	Y	2224	1999	1	99	6		158
*12	20336	X	18305	-0-	-2031	-0-	68 4	1078 9	Y	1454	1442	1	24	3		127
01	19623	X	11116	-0-	-8507	-0-	592 4	2446 9	Y	980	1001	1				106
-----																
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: 1H		RRCID -> 279638		COMPL. DATE 11/18/2015				TOTAL DEPTH 10399			PERF.10609 - 15383			
08	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	4344 1	6856 3	N	1470	1391	1				302
09	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	58 4	1617 9	N	1215	1250	1				267
10	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	4204 1	5850 3	N	1337	1425	1				179
*11	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	138 4	1337 9	N	1565	1245	1	43	3		304
*12	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	4344 1	6702 3	N	1067	693	1	40	6		638
01	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	51 4	1471 9	N	1124	1400	1				362
-----																
STATE PISH 57-T3-36		WELL #: 1H		RRCID -> 280224		COMPL. DATE 12/26/2015				TOTAL DEPTH 10150			PERF.10283 - 15072			
08	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	4204 1	6952 3	N	1345	1451	1				399
09	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	158 4	1722 9	N	1128	1247	1				280
*10	12028	X	9846	-0-	-2182	-0-	40 4	1174 9	N	790	532	1	110	6		428
*11	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	4344 1	5075 3	N	1607	1404	1	120	6		511
12	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	29 4	869 9	N	1196	1341	1				366
01	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	4966 1	6413 3	N	1435	1395	1				406
-----																
MOCAP 56-T1-25		WELL #: 2H		RRCID -> 280254		COMPL. DATE 03/18/2016				TOTAL DEPTH 11032			PERF.11164 - 16027			
08	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	4966 1	9576 3	Y	2806	2946	1				326
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	60 4	1480 9	Y	1429	1641	1				114
10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	178 1	3639 3	Y	483	562	1				35
11	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	81 4	1572 9	Y	3343	3222	1				156
12	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	186 1	3540 3	Y	3145	2718	1	9	6		574
01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	18 4	531 9	Y	1084	1572	1				86
-----																

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PACIFIC 55-T2-8X17		//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
PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PACIFIC 55-T2-8X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		1H	RRCID -> 280749	COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 10896	PERF.11056	-		18450				
08		9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	677 1 3 4	6464 3 2499 9	Y		2272	2447 1				371
09		9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	722 1 2600 9	6208 3	Y		2364	2285 1				450
10		13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	2987 1 1 4	7462 3 2646 9	Y		2405	2441 1				414
11		9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	1019 1 189 4	6442 3 2343 9	Y		2130	2133 1				411
12		9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	275 1 299 4	6571 3 2517 9	Y		2288	2272 1				427
01		9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	215 1 119 4	6853 3 2426 9	Y		2205	2146 1				486
MOCAP 56-T1-25		WELL #:		1H	RRCID -> 281029	COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 11048	PERF.11120	-		16256				
08		7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	192 1 138 4	6413 3 892 9	Y		811	896 1				94
09		5790 X	5139	-0-	-651	-0-	170 1 43 4	3871 3 1055 9	Y		959	977 1				76
10		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	174 1 25 4	4684 3 2097 9	Y		1906	1842 1				140
11		8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	176 1 77 4	7716 3 194 9	Y		176	308 1				8
12		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	169 1 10 4	7366 3 378 9	Y		344	288 1	1 6			63
01		5983 X	5153	-0-	-830	-0-	206 1 12 4	4157 3 778 9	Y		707	714 1				56
STATE FOREST 55-T2-18X19		WELL #:		1H	RRCID -> 281230	COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 10781	PERF.10856	-		18301				
08		20801 X	19951	-0-	-850	-0-	852 1 62 4	14901 3 4136 9	Y		3760	3664 1				599
09		20130 X	18625	-0-	-1505	-0-	859 1 258 4	13393 3 4115 9	Y		3741	3913 1				427
10		20801 X	18154	-0-	-2647	-0-	821 1 39 4	13291 3 4003 9	Y		3639	3555 1				511
11		20130 X	16572	-0-	-3558	-0-	811 1 246 4	11845 3 3670 9	Y		3336	3390 1				457
12		20801 X	15911	-0-	-4890	-0-	865 1 62 4	11368 3 3616 9	Y		3287	3258 1				486
01		19964 X	15870	-0-	-4094	-0-	874 1 222 4	11213 3 3561 9	Y		3237	3251 1				472
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA		WELL #:		1H	RRCID -> 281238	COMPL. DATE 10/21/2019		TOTAL DEPTH 9726	PERF.10044	-		17502				
08		15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	5414 1 96 4	7423 3 2394 9	N		2176	1978 1				482
09		12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	5239 1 152 4	5781 3 1428 9	N		1298	1276 1				504
*10		16212 X	16212	-0-	-0-	-0-	5414 1 108 4	8058 3 2632 9	N		2393	2384 1 49 6	16 3			448
*11		15226 X	15226	-0-	-0-	-0-	5241 1 199 4	8160 3 1626 9	N		1478	1460 1	30 6			436
12		15923 X	15923	-0-	-0-	-0-	5416 1 95 4	8167 3 2245 9	N		2041	1642 1	20 6			815
01		15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	5416 1 200 4	7488 3 1988 9	N		1807	2063 1				559

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PLACER 57-T2-44		//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 PLACER 57-T2-44		WELL #:		1H	RRCID -> 281240	COMPL. DATE 03/10/2016				TOTAL DEPTH 9789	PERF. 9958 - 14717					
08	18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	2028	1	14947	3	Y	1141	1117	1			152
						21	4	1255	9							
09	14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	1570	1	12487	3	Y	774	831	1			95
						2	4	851	9							
*10	17253 X	17253	-0-	-0-	-0-	1986	1	14153	3	Y	1010	993	1	5	6	107
						3	4	1111	9							
*11	14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	1466	1	11022	3	Y	1972	1730	1	90	3	136
						41	4	2169	9			123	6			
12	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	1393	1	10183	3	Y	1714	1506	1			344
						810	4	1885	9							
01	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	1249	1	10470	3	Y	768	1043	1			69
						29	4	845	9							
STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #:		1H	RRCID -> 281395	COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10351	PERF.10387 - 15161					
08	15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	1103	1	11705	3	Y	2745	2639	1			233
						16	4	3020	9							
09	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	461	1	5415	3	Y	1449	1481	1			201
						4	4	1594	9							
10	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	746	1	8086	3	Y	2310	2301	1			210
						13	4	2541	9							
*11	14276 X	14276	-0-	-0-	-0-	957	1	9723	3	Y	3260	3152	1	190	6	128
						10	4	3586	9							
12	17834 X	17834	-0-	-0-	-0-	3496	1	11833	3	Y	2045	1788	1			385
						255	4	2250	9							
01	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	286	1	8393	3	Y	1749	2001	1			133
						109	4	1924	9							
STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #:		1H	RRCID -> 281608	COMPL. DATE 05/01/2016				TOTAL DEPTH 10538	PERF.10728 - 15413					
08	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	781	1	6713	3	Y	1124	1090	1			60
						7	4	1236	9							
09	17284 X	17284	-0-	-0-	-0-	1562	1	12994	3	Y	2472	2302	1			230
						9	4	2719	9							
10	15158 X	15158	-0-	-0-	-0-	1234	1	11433	3	Y	2255	2216	1			269
						10	4	2481	9							
11	15129 X	15129	-0-	-0-	-0-	561	1	12294	3	Y	2061	2050	1			280
						7	4	2267	9							
12	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	312	1	10818	3	Y	1742	1861	1			161
						33	4	1916	9							
01	14680 X	14680	-0-	-0-	-0-	199	1	11926	3	Y	2278	2236	1			203
						49	4	2506	9							
MINERAL PURSUIT 55-T2-42		WELL #:		1H	RRCID -> 281840	COMPL. DATE 09/16/2016				TOTAL DEPTH 10861	PERF.11605 - 15810					
08	13440 X	13440	-0-	-0-	-0-	2165	1	8122	3	N	2254	1938	1			391
						674	4	2479	9							
09	13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	2787	1	7773	3	N	2297	2488	1			200
						129	4	2527	9							
10	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	2526	1	5646	3	N	2174	2118	1			256
						22	4	2391	9							
*11	9510 X	8397	-0-	-1113	-0-	1732	1	4836	3	N	1650	1437	1	32	3	314
						14	4	1815	9			123	6			
12	9827 X	8321	-0-	-1506	-0-	1986	1	4604	3	N	1572	1587	1			299
						2	4	1729	9							
01	9827 X	9093	-0-	-734	-0-	1721	1	5261	3	N	1916	1976	1			239
						3	4	2108	9							



PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		1H	RRCID ->	281881	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	9908	-	14626	
M	O	GAS PROD	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	-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	14B2 EXT	-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	

STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #:		1H	RRCID ->	281994	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	10199	-	14733
08	14570 X	5852	-0-	-8718	-0-	655	1	4579	3	Y	552	699	1	95
						11	4	607	9					
09	14100 X	6341	-0-	-7759	-0-	1049	1	4323	3	Y	715	610	1	200
						182	4	787	9					
*10	11904 X	10794	-0-	-1110	-0-	1612	1	8031	3	Y	1030	855	1	183 6 192
						18	4	1133	9					
*11	11130 X	9934	-0-	-1196	-0-	1205	1	7251	3	Y	1327	1002	1	68 6 449
						18	4	1460	9					
*12	10416 X	9465	-0-	-951	-0-	1696	1	6589	3	Y	1055	1292	1	42 6 170
						19	4	1161	9					
01	10788 X	8722	-0-	-2066	-0-	1726	1	5986	3	Y	901	802	1	269
						19	4	991	9					

BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:		2H	RRCID ->	281995	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10758	-	15359
08	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	400	1	7613	3	Y	2329	2087	1	339
						2562	9							
09	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	450	1	7929	3	Y	1950	2056	1	233
						2145	9							
10	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	427	1	7993	3	Y	2159	2193	1	199
						2375	9							
11	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	377	1	6715	3	Y	1698	1682	1	215
						1868	9							
12	9083 X	7562	-0-	-1521	-0-	326	1	5671	3	Y	1423	1284	1	354
						1565	9							
01	9083 X	5768	-0-	-3315	-0-	330	1	4199	3	Y	1126	1252	1	228
						1239	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #:		1H	RRCID ->	281998	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10750	-	18167
08	24749 X	24749	-0-	-0-	-0-	329	1	20409	3	Y	3578	3546	1	214
						75	4	3936	9					
09	23131 X	23131	-0-	-0-	-0-	383	1	18758	3	Y	3557	3523	1	248
						77	4	3913	9					
*10	21455 X	21455	-0-	-0-	-0-	282	1	17533	3	Y	3252	3294	1	34 6 172
						63	4	3577	9					
*11	23280 X	23280	-0-	-0-	-0-	343	1	18834	3	Y	3644	3604	1	19 6 193
						95	4	4008	9					
12	23656 X	23656	-0-	-0-	-0-	404	1	18416	3	Y	4254	4118	1	329
						157	4	4679	9					
01	21245 X	21245	-0-	-0-	-0-	417	1	16795	3	Y	3549	3708	1	170
						129	4	3904	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46		//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 BLAKE 57-T3-46		WELL #:	1H	RRCID ->	282003	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL DEPTH	10039	PERF.10109	-	14757				
08		9433 X	9433	-0-	-0-	3728	1	4730	3	N	834	639	1			534
						58	4	917	9							
09		12577 X	12577	-0-	-0-	3536	1	7864	3	N	1034	1184	1			384
						40	4	1137	9							
10		12850 X	12850	-0-	-0-	2673	1	8404	3	N	1555	1637	1			302
						62	4	1711	9							
11		20403 X	20403	-0-	-0-	2071	1	16147	3	N	1914	1730	1			486
						80	4	2105	9							
12		19213 X	19213	-0-	-0-	1905	1	15123	3	N	1906	1824	1	15	6	553
						88	4	2097	9							
01		13130 X	13130	-0-	-0-	1630	1	10008	3	N	1236	1432	1			357
						132	4	1360	9							
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:	1H	RRCID ->	282009	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9671	PERF.10058	-	17473				
08		26815 X	26251	-0-	-564	2215	1	21361	3	Y	2396	2291	1			413
						39	4	2636	9							
09		35828 X	35828	-0-	-0-	2488	1	29501	3	Y	3443	3478	1			378
						52	4	3787	9							
*10		28167 X	28167	-0-	-0-	2241	1	22625	3	Y	2947	2644	1	165	6	516
						59	4	3242	9							
*11		25950 X	22889	-0-	-3061	1689	1	18617	3	Y	2235	2492	1	8	6	251
						124	4	2459	9							
12		26815 X	20721	-0-	-6094	2016	1	16203	3	Y	2135	1929	1	10	6	447
						153	4	2349	9							
01		26815 X	22009	-0-	-4806	1989	1	17335	3	Y	2312	2295	1			464
						142	4	2543	9							
STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #:	1H	RRCID ->	282023	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10402	-	14853				
08		15624 X	14275	-0-	-1349	957	1	11644	3	Y	1497	1483	1			99
						27	4	1647	9							
09		15120 X	14304	-0-	-816	1153	1	11384	3	Y	1605	1466	1			238
						1	4	1766	9							
*10		14849 X	11191	-0-	-3658	751	1	8904	3	Y	1381	1407	1	4	3	102
						17	4	1519	9			106	6			
*11		14370 X	9764	-0-	-4606	446	1	7820	3	Y	1345	1075	1	170	6	202
						18	4	1480	9							
12		14787 X	13886	-0-	-901	647	1	11440	3	Y	1601	1579	1			224
						38	4	1761	9							
01		14787 X	12558	-0-	-2229	1796	1	9202	3	Y	1393	1492	1			125
						28	4	1532	9							
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #:	1H	RRCID ->	282064	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	10566	PERF.10645	-	15389				
08		11377 X	11110	-0-	-267	2678	1	6652	3	N	1617	1648	1			387
						1	4	1779	9							
09		11010 X	8125	-0-	-2885	2550	1	4228	3	N	1167	1111	1			443
						63	4	1284	9							
*10		15305 X	15305	-0-	-0-	2581	1	10298	3	N	2205	2034	1	24	3	409
						2426	9					181	6			
*11		15160 X	15160	-0-	-0-	2392	1	9984	3	N	2530	1875	1	26	3	254
						1	4	2783	9			784	6			
*12		13198 X	13198	-0-	-0-	2135	1	8652	3	N	2176	1863	1	104	3	262
						17	4	2394	9			201	6			
01		13981 X	10188	-0-	-3793	2129	1	6336	3	N	1553	1518	1			297
						15	4	1708	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA		//CONT.// 085408		WELL #:	1H	RRCID ->	282114	COMPL. DATE	01/05/2020	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10910	- 18479
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	72 1 65 4	5626 3 1969 9	Y	1790	1588 1			211
09	17674 X	17674	-0-	-0-	-0-	209 1 126 4	13546 3 3793 9	Y	3448	3429 1			230
*10	21846 X	21846	-0-	-0-	-0-	188 1 144 4	16872 3 4642 9	Y	4220	4143 1	18 6		289
11	19613 X	19613	-0-	-0-	-0-	204 1 177 4	15169 3 4063 9	Y	3694	3517 1			466
12	13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	179 1 180 4	10632 3 2847 9	Y	2588	2831 1	6 6		217
01	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	189 1 109 4	11021 3 3062 9	Y	2784	2672 1			329
-----													
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #:		1401H	RRCID ->	282289	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	10239	PERF.10346	- 15141	
08	13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	1533 1 55 4	9759 3 1679 9	Y	1526	1507 1			109
09	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	1550 1 208 4	9130 3 2806 9	Y	2551	2459 1			201
10	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	1603 1 56 4	9106 3 1588 9	Y	1444	1557 1			88
*11	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	1578 1 200 4	8857 3 3083 9	Y	2803	2579 1	34 6		278
12	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	1843 1 49 4	9171 3 1540 9	Y	1400	1574 1			104
01	9858 X	3872	-0-	-5986	-0-	754 1 65 4	2437 3 616 9	Y	560	512 1			152
-----													
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	282290	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10028	PERF.10076	- 17430	
08	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	4408 1 132 4	9662 3 1571 9	Y	1428	1452 1			267
09	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	4291 1 243 4	8783 3 1406 9	Y	1278	1099 1			446
10	15686 X	15686	-0-	-0-	-0-	4399 1 102 4	9611 3 1574 9	Y	1431	1483 1			394
*11	14472 X	14472	-0-	-0-	-0-	4274 1 208 4	8982 3 1008 9	Y	916	931 1	210 6		169
*12	13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	4280 1 81 4	7434 3 1521 9	Y	1383	568 1 440 6	160 3		384
01	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	4165 1 151 4	5314 3 979 9	Y	890	936 1			338
-----													
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #:		1202H	RRCID ->	282448	COMPL. DATE	07/13/2016	TOTAL DEPTH	10276	PERF.10318	- 15085	
08	22027 X	22027	-0-	-0-	-0-	2568 1 93 4	16500 3 2866 9	Y	2605	2594 1			186
09	19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	2553 1 340 4	14939 3 1827 9	Y	1661	1716 1			131
10	20647 X	20647	-0-	-0-	-0-	2612 1 91 4	14764 3 3180 9	Y	2891	2846 1			176
*11	18683 X	18683	-0-	-0-	-0-	2501 1 318 4	14060 3 1804 9	Y	1640	1634 1	20 6		162
12	21895 X	21895	-0-	-0-	-0-	3137 1 83 4	15583 3 3092 9	Y	2811	2764 1			209
01	17599 X	17599	-0-	-0-	-0-	4337 1 277 4	10531 3 2454 9	Y	2231	1835 1			605

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 282846	COMPL. DATE 09/20/2016	TOTAL DEPTH 10404	PERF.10473	-		15154		
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	6107 X	4378	-0-	-1729	-0-	594 1 417 4	2961 3 406 9		Y	369	352 1		46
09	5910 X	2651	-0-	-3259	-0-	386 1 11 4	1846 3 408 9		Y	371	366 1		51
10	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	2104 1 151 4	10573 3 1107 9		Y	1006	996 1		61
*11	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	1562 1 80 4	6979 3 1876 9		Y	1705	1633 1	7 6	126
12	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	1004 1 122 4	3577 3 760 9		Y	691	750 1		67
01	9083 X	9068	-0-	-15	-0-	1094 1 89 4	6275 3 1610 9		Y	1464	1405 1		126
-----													
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #:		1H	RRCID -> 282869	COMPL. DATE 01/04/2017	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11461	-		16309		
08	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	2150 1 117 4	6647 3 1273 9		Y	1157	1280 1		199
09	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	2828 1 16 4	7590 3 1651 9		Y	1501	1489 1		211
10	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	2832 1 15 4	6073 3 1507 9		Y	1370	1386 1		195
*11	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	2003 1 95 4	4889 3 1570 9		Y	1427	1227 1 110 6	63 3	222
*12	16514 X	16514	-0-	-0-	-0-	3350 1 80 4	7708 3 5376 9		Y	4887	1176 1 2739 6	468 3	726
01	7564 X	4979	-0-	-2585	-0-	2579 1 273 4	1788 3 339 9		Y	308	589 1		445
-----													
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #:		2H	RRCID -> 282873	COMPL. DATE 01/04/2017	TOTAL DEPTH 11403	PERF.11529	-		16125		
08	8525 X	8453	-0-	-72	-0-	1641 1 74 4	4957 3 1781 9		Y	1619	1610 1		279
09	8250 X	5178	-0-	-3072	-0-	1353 1 8 4	2375 3 1442 9		Y	1311	1406 1		184
10	7285 X	4766	-0-	-2519	-0-	1473 1 7 4	1940 3 1346 9		Y	1224	1234 1		174
*11	8190 X	7434	-0-	-756	-0-	1522 1 47 4	4168 3 1697 9		Y	1543	1290 1 119 6	68 3	240
*12	8463 X	5584	-0-	-2879	-0-	1026 1 20 4	1867 3 2671 9		Y	2428	714 1 1360 6	233 3	361
01	8463 X	1555	-0-	-6908	-0-	308 1 14 4	1092 3 141 9		Y	128	292 1		197
-----													
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #:		3H	RRCID -> 282880	COMPL. DATE 09/18/2016	TOTAL DEPTH 10293	PERF.10476	-		15072		
08	10974 X	7287	-0-	-3687	-0-	739 1 441 4	3899 3 2208 9		Y	2007	2099 1		250
09	10620 X	3565	-0-	-7055	-0-	264 1 7 4	1720 3 1574 9		Y	1431	1484 1		197
10	8525 X	8182	-0-	-343	-0-	825 1 24 4	4329 3 3004 9		Y	2731	2761 1		167
*11	8250 X	4055	-0-	-4195	-0-	581 1 30 4	2511 3 933 9		Y	848	948 1	4 6	63
12	7316 X	2808	-0-	-4508	-0-	255 1 32 4	1316 3 1205 9		Y	1095	1051 1		107
01	8184 X	3635	-0-	-4549	-0-	244 1 20 4	1651 3 1720 9		Y	1564	1536 1		135

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DIPPING DODSON 33-96		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		1H	RRCID ->	283084	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL DEPTH	10979	PERF.	11199 - 18052				
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	10354 X	7019	-0-	-3335	-0-	1684	1	3813	3	Y	1147	1454	1			165
						260	4	1262	9							
09	9570 X	6924	-0-	-2646	-0-	1824	1	3647	3	Y	1189	1224	1			130
						145	4	1308	9							
10	11439 X	6203	-0-	-5236	-0-	1729	1	3107	3	Y	1079	934	1			275
						180	4	1187	9							
*11	11070 X	6629	-0-	-4441	-0-	813	1	4231	3	Y	1338	1342	1	9	6	262
						113	4	1472	9							
*12	11439 X	8914	-0-	-2525	-0-	863	1	5275	3	Y	2352	1971	1	29	6	614
						189	4	2587	9							
01	7161 X	3693	-0-	-3468	-0-	722	1	1215	3	Y	1341	1552	1			403
						281	4	1475	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
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	16058 X	10919	-0-	-5139	-0-	1864	1	7849	3	Y	1027	1071	1			132
						76	4	1130	9							
09	12630 X	10273	-0-	-2357	-0-	3080	1	5966	3	Y	968	829	1			271
						162	4	1065	9							
10	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	3349	1	8043	3	Y	1139	1179	1			231
						59	4	1253	9							
11	12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	3316	1	7866	3	Y	1108	1203	1			136
						205	4	1219	9							
12	11563 X	10480	-0-	-1083	-0-	4487	1	5053	3	Y	818	811	1			143
						40	4	900	9							
01	12710 X	6496	-0-	-6214	-0-	3779	1	2088	3	Y	490	484	1			149
						90	4	539	9							
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #:		2H	RRCID ->	283253	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	10686 - 15468				
08	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	903	1	5346	3	Y	496	466	1			62
						105	4	546	9							
09	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	3982	1	5187	3	Y	633	608	1			87
						101	4	696	9							
10	21545 X	21545	-0-	-0-	-0-	3929	1	15372	3	Y	1370	1373	1			84
						737	4	1507	9							
*11	19690 X	19690	-0-	-0-	-0-	3469	1	13691	3	Y	2115	2034	1	9	6	156
						203	4	2327	9							
12	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	1780	1	7329	3	Y	1040	1095	1			101
						148	4	1144	9							
01	13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	1488	1	10330	3	Y	1270	1262	1			109
						121	4	1397	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-				

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10416 X	8564	-0-	-1852	-0-	1744	1	3631	3	Y	2659	2502	1			383
						264	4	2925	9							
09	10080 X	7175	-0-	-2905	-0-	1520	1	2969	3	Y	2326	2455	1			254
						127	4	2559	9							
10	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	1612	1	2920	3	Y	2305	1971	1			588
						216	4	2536	9							
*11	8280 X	7534	-0-	-746	-0-	737	1	3909	3	Y	2534	2609	1	16	6	497
						101	4	2787	9							
12	8556 X	2614	-0-	-5942	-0-	216	1	886	3	Y	1324	1459	1	16	6	346
						56	4	1456	9							
01	8556 X	3674	-0-	-4882	-0-	468	1	872	3	Y	1935	1699	1			582
						205	4	2129	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	35493 X	35493	-0-	-0-	-0-	4852	1	25749	3	Y	4378	4512	1			147
						76	4	4816	9							
09	27328 X	27328	-0-	-0-	-0-	4055	1	19628	3	Y	3288	3206	1			229
						28	4	3617	9							
*10	29549 X	29549	-0-	-0-	-0-	11930	1	13830	3	Y	3432	3304	1	120	6	237
						14	4	3775	9							
*11	21180 X	21149	-0-	-31	-0-	7408	1	10345	3	Y	2606	1974	1	620	6	249
						529	4	2867	9							
12	25356 X	25356	-0-	-0-	-0-	8164	1	14426	3	Y	2442	2429	1			262
						80	4	2686	9							
01	21886 X	20274	-0-	-1612	-0-	4365	1	13161	3	Y	2458	2458	1			262
						44	4	2704	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

08	15128 X	9957	-0-	-5171	-0-	4135	1	2763	3	Y	2742	2748	1			190
						43	4	3016	9							
09	14640 X	8885	-0-	-5755	-0-	3570	1	2508	3	Y	2522	2374	1			338
						33	4	2774	9							
10	12586 X	9634	-0-	-2952	-0-	3582	1	3004	3	Y	2738	2741	1			335
						36	4	3012	9							
11	10230 X	8579	-0-	-1651	-0-	3008	1	2312	3	Y	2936	3031	1			240
						29	4	3230	9							
12	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	1791	1	11229	3	Y	2295	2306	1			229
						40	4	2525	9							
01	17192 X	17192	-0-	-0-	-0-	188	1	13863	3	Y	2835	2755	1			309
						22	4	3119	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22		//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	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W102H		RRCID -> 284436	COMPL. DATE 10/11/2017	TOTAL DEPTH 9492	PERF. 9742	- 14469				
08	12121 X	8659	-0-	-3462	-0-	359 1	7646 3	Y	593	689 1	38	
09	11730 X	9502	-0-	-2228	-0-	443 1	6294 3	Y	2509	2329 1	218	
*10	13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	609 1	9975 3	Y	2710	2719 1	48 6 161	
*11	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	473 1	7856 3	Y	879	964 1	6 6 70	
*12	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	375 1	10461 3	Y	1228	1225 1	5 6 68	
01	13578 X	11218	-0-	-2360	-0-	267 1	9717 3	Y	1109	1098 1	79	
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W103H		RRCID -> 284437	COMPL. DATE 10/11/2017	TOTAL DEPTH 9451	PERF. 9501	- 14356				
08	24490 X	15066	-0-	-9424	-0-	605 1	13874 3	Y	531	605 1	34	
09	23700 X	13261	-0-	-10439	-0-	809 1	11525 3	Y	835	796 1	73	
*10	21793 X	16750	-0-	-5043	-0-	883 1	14611 3	Y	1134	1120 1	20 6 67	
*11	19770 X	16561	-0-	-3209	-0-	832 1	14606 3	Y	1012	991 1	7 6 81	
*12	17780 X	17780	-0-	-0-	-0-	564 1	15741 3	Y	1333	1334 1	6 6 74	
01	16740 X	16542	-0-	-198	-0-	392 1	14587 3	Y	1401	1375 1	100	
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W104H		RRCID -> 284548	COMPL. DATE 05/08/2019	TOTAL DEPTH 9473	PERF. 9713	- 14371				
08	19809 X	14712	-0-	-5097	-0-	574 1	12614 3	Y	1383	1489 1	88	
09	19170 X	9994	-0-	-9176	-0-	601 1	8267 3	Y	1017	1017 1	88	
*10	19809 X	11982	-0-	-7827	-0-	618 1	10122 3	Y	1123	1124 1	20 6 67	
*11	17580 X	11868	-0-	-5712	-0-	567 1	9971 3	Y	1201	1164 1	8 6 96	
*12	14725 X	12759	-0-	-1966	-0-	386 1	10969 3	Y	1271	1290 1	6 6 71	
01	14725 X	11789	-0-	-2936	-0-	285 1	10491 3	Y	905	911 1	65	
STATE GERONIMO 57-T3-8		WELL #: W101H		RRCID -> 285012	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL DEPTH 10108	PERF.10353	- 14978				
08	26379 X	26379	-0-	-0-	-0-	2634 1	21125 3	Y	2225	2251 1	280	
09	25209 X	25209	-0-	-0-	-0-	3042 1	19541 3	Y	2266	2299 1	247	
10	24490 X	23785	-0-	-705	-0-	3598 1	17639 3	Y	2192	2007 1	432	
11	25659 X	25659	-0-	-0-	-0-	2485 1	18861 3	Y	2145	2370 1	207	
12	27453 X	27453	-0-	-0-	-0-	3272 1	21424 3	Y	2392	2247 1	352	
01	26535 X	26535	-0-	-0-	-0-	3433 1	20382 3	Y	2375	2385 1	342	



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546						
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		18935 X	18935	-0-	-0-	5054	1	11263	3	N	2278	2444	1			233
						112	4	2506	9							
09		15700 X	15700	-0-	-0-	4805	1	8819	3	N	1825	1762	1			296
						68	4	2008	9							
10		15430 X	15430	-0-	-0-	4578	1	8910	3	N	1698	1742	1			252
						74	4	1868	9							
11		13796 X	13796	-0-	-0-	3939	1	7963	3	N	1669	1605	1			316
						58	4	1836	9							
12		15452 X	15452	-0-	-0-	4440	1	8870	3	N	1863	1970	1			209
						93	4	2049	9							
01		11191 X	11191	-0-	-0-	1624	1	8071	3	N	1243	1228	1			224
						129	4	1367	9							
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W108H		RRCID -> 285017		COMPL. DATE 02/07/2018				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574						
08		37541 X	32612	-0-	-4929	555	1	23859	3	Y	7453	7663	1			333
						8198	9									
09		31849 X	31849	-0-	-0-	707	1	24360	3	Y	6165	6025	1			473
						6782	9									
10		32283 X	32283	-0-	-0-	729	1	24250	3	Y	6640	6652	1			461
						7304	9									
*11		31560 X	29774	-0-	-1786	796	1	24479	3	Y	4090	4246	1	52	6	253
						4499	9									
*12		32922 X	32348	-0-	-574	1064	1	26548	3	Y	4305	4252	1	29	6	277
						4736	9									
01		32922 X	29576	-0-	-3346	583	1	24196	3	Y	4338	4351	1			264
						25	4	4772	9							
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W103H		RRCID -> 285038		COMPL. DATE 01/11/2020				TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202						
08		2263 X	-0-	-0-	-2263					Y	1965	2090	1			150
09		1980 X	1291	-0-	-689	305	1	27	3	Y	824	806	1			168
						53	4	906	9							
*10		3255 X	1006	-0-	-2249	789	1	217	9	Y	197	132	1	143	6	90
						238	1	2038	3	Y	436	237	1	4	6	285
*11		3150 X	2767	-0-	-383	11	4	480	9							
						3454	1	23969	3	Y	11235	7110	1	164	3	539
						72	4	12359	9			3707	6			
*12		39854 X	39854	-0-	-0-	661	1	4114	3	Y	2356	2752	1			143
						6	4	2592	9							
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W107H		RRCID -> 285086		COMPL. DATE 09/22/2019				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582						
08		25327 X	18932	-0-	-6395	332	1	14436	3	Y	3785	3888	1			169
						4164	9									
09		18330 X	18034	-0-	-296	403	1	13915	3	Y	3378	3288	1			259
						3716	9									
10		18171 X	18171	-0-	-0-	422	1	14040	3	Y	3372	3397	1			234
						3709	9									
*11		18330 X	11899	-0-	-6431	300	1	9858	3	Y	1583	1699	1	20	6	98
						1741	9									
12		20044 X	20044	-0-	-0-	553	1	17080	3	Y	2192	2134	1	15	6	141
						2411	9									
01		37259 X	37259	-0-	-0-	765	1	31676	3	Y	4344	4221	1			264
						40	4	4778	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: W103H		RRCID -> 285099		COMPL. DATE 03/07/2018					TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890			
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	10912 X	8396	-0-	-2516	-0-	700	1	6454	3	Y	1109	1118	1	101
						22	4	1220	9					
09	11340 X	10511	-0-	-829	-0-	822	1	7625	3	Y	1864	1812	1	153
						14	4	2050	9					
*10	12648 X	12519	-0-	-129	-0-	1555	1	8959	3	Y	1800	1841	1	96
						25	4	1980	9			16	6	
*11	12240 X	12041	-0-	-199	-0-	1467	1	9119	3	Y	1298	1157	1	237
						27	4	1428	9					
12	12648 X	9689	-0-	-2959	-0-	991	1	7710	3	Y	876	1066	1	45
						24	4	964	9			2	6	
01	12524 X	8246	-0-	-4278	-0-	685	1	6245	3	Y	1181	1042	1	184
						17	4	1299	9					
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W105H		RRCID -> 285100		COMPL. DATE 08/07/2019					TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995			
08	21111 X	15992	-0-	-5119	-0-	1014	1	12239	3	Y	2461	2563	1	224
						32	4	2707	9					
09	22859 X	22859	-0-	-0-	-0-	1873	1	18092	3	Y	2600	2610	1	214
						34	4	2860	9					
*10	21700 X	21580	-0-	-120	-0-	2485	1	15894	3	Y	2874	2909	1	154
						40	4	3161	9			25	6	
*11	21000 X	19087	-0-	-1913	-0-	1940	1	14307	3	Y	2550	2239	1	465
						35	4	2805	9					
12	23622 X	15430	-0-	-8192	-0-	1037	1	10637	3	Y	3389	3671	1	176
						28	4	3728	9			7	6	
01	23622 X	17126	-0-	-6496	-0-	1372	1	12876	3	Y	2583	2357	1	402
						37	4	2841	9					
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W104H		RRCID -> 285108		COMPL. DATE 09/27/2019					TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674			
08	32103 X	32103	-0-	-0-	-0-	4292	1	24755	3	Y	2198	2172	1	168
						638	4	2418	9					
09	27180 X	5333	-0-	-21847	-0-	1138	1	3631	3	Y	208	334	1	42
						335	4	229	9					
*10	28830 X	853	-0-	-27977	-0-	634	1	219	9	Y	199	33	1	64
						172	1	1	3	Y	-0-	64	1	-0-
*11	31080 X	173	-0-	-30907	-0-	738	1	7546	3	Y	4101	2491	1	197
						20	4	4511	9			60	3	
*12	32116 X	12815	-0-	-19301	-0-	2567	1	18222	3	Y	5633	1353	6	342
						21	4	6196	9			5488	1	
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W107H		RRCID -> 285115		COMPL. DATE 11/07/2019					TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834			
08	25823 X	19625	-0-	-6198	-0-	3238	1	13368	3	Y	2718	2651	1	238
						29	4	2990	9					
09	24660 X	18670	-0-	-5990	-0-	3680	1	13662	3	Y	1150	1177	1	211
						63	4	1265	9					
10	24924 X	20090	-0-	-4834	-0-	5089	1	13351	3	Y	1415	1453	1	173
						93	4	1557	9					
11	21750 X	21129	-0-	-621	-0-	4365	1	14996	3	Y	1539	1580	1	132
						75	4	1693	9					
12	20894 X	16288	-0-	-4606	-0-	2919	1	11295	3	Y	1817	1761	1	188
						75	4	1999	9					
01	20088 X	182	-0-	-19906	-0-	18	1	164	9	Y	149	306	1	31

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W104H		RRCID -> 285118		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	15438 X	13125	-0-	-2313	-0-	1156	1	11234	3	Y	637	635	1		58
						34	4	701	9						
09	15150 X	14957	-0-	-193	-0-	1290	1	12367	3	Y	1161	1123	1		96
						23	4	1277	9						
*10	15934 X	14039	-0-	-1895	-0-	1905	1	10973	3	Y	1028	1060	1	9 6	55
						30	4	1131	9						
*11	15420 X	14988	-0-	-432	-0-	1798	1	10984	3	Y	1975	1670	1		360
						33	4	2173	9						
12	15934 X	12933	-0-	-3001	-0-	1391	1	10761	3	Y	679	1003	1	1 6	35
						34	4	747	9						
01	15469 X	12499	-0-	-2970	-0-	1253	1	10159	3	Y	959	845	1		149
						32	4	1055	9						
STATE PERRYMAN 56-T3-34		WELL #: W108H		RRCID -> 285125		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208					
08	24368 X	24368	-0-	-0-	-0-	3144	1	18258	3	N	2626	2463	1		421
						77	4	2889	9						
09	20700 X	20033	-0-	-667	-0-	2243	1	15287	3	N	2213	2311	1		323
						69	4	2434	9						
10	20863 X	20687	-0-	-176	-0-	2117	1	15984	3	N	2289	2306	1		306
						68	4	2518	9						
*11	23580 X	19624	-0-	-3956	-0-	2171	1	15006	3	N	2163	1913	1	30 6	526
						68	4	2379	9						
*12	24366 X	20950	-0-	-3416	-0-	3966	1	14354	3	N	2322	2336	1	65 6	447
						76	4	2554	9						
01	24366 X	17919	-0-	-6447	-0-	620	1	14867	3	N	2031	2170	1		308
						198	4	2234	9						
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W108H		RRCID -> 285126		COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901					
08	23816 X	23816	-0-	-0-	-0-	4445	1	17726	3	Y	1458	1676	1		128
						41	4	1604	9						
09	21900 X	14265	-0-	-7635	-0-	2410	1	9727	3	Y	1885	1667	1		346
						54	4	2074	9						
10	23498 X	8788	-0-	-14710	-0-	1873	1	5496	3	Y	1190	1391	1		145
						110	4	1309	9						
*11	28773 X	28773	-0-	-0-	-0-	5086	1	19680	3	Y	3562	3402	1		305
						89	4	3918	9						
*12	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	5318	1	16367	3	Y	2275	2344	1		236
						108	4	2503	9						
01	24445 X	24445	-0-	-0-	-0-	7923	1	14136	3	Y	2059	1870	1		425
						121	4	2265	9						
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W108H		RRCID -> 285325		COMPL. DATE 12/17/2019				TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494					
08	32426 X	17011	-0-	-15415	-0-	526	1	15625	3	Y	732	872	1		225
						55	4	805	9						
09	31380 X	11986	-0-	-19394	-0-	395	1	10387	3	Y	1094	1135	1		184
						1	4	1203	9						
10	32423 X	32423	-0-	-0-	-0-	595	1	29813	3	Y	1832	1791	1		225
						2015	9								
11	27600 X	26904	-0-	-696	-0-	666	1	25003	3	Y	1111	1250	1		86
						13	4	1222	9						
*12	28170 X	28170	-0-	-0-	-0-	704	1	24972	3	Y	2163	1830	1	50 6	369
						115	4	2379	9						
01	32426 X	26869	-0-	-5557	-0-	676	1	24244	3	Y	1765	1931	1		203
						7	4	1942	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W105H		RRCID -> 285394		COMPL. DATE 03/30/2020				TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906			
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	9796 X	2272	-0-	-7524	-0-	260 1	1609 3	Y	337	311 1			26
09	6780 X	3049	-0-	-3731	-0-	1700 1	803 3	Y	168	160 1			34
*10	1488 X	699	-0-	-789	-0-	361 4	185 9		20	27 1	14 6		13
*11	2190 X	403	-0-	-1787	-0-	677 1	22 9	Y	169	70 1	1 6		111
*12	3162 X	166	-0-	-2996	-0-	217 1	186 9	Y	33	131 1	11 6		2
01	3162 X	28	-0-	-3134	-0-	38 1	92 3	Y	-0-	2 1			-0-
						36 9							
						28 1							
SWEET MARILYN 57-T1-12		WELL #: W108H		RRCID -> 285399		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500			
08	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	1380 1	11713 3	N	1699	1633 1			379
09	13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	26 4	1869 9		1619	1483 1			515
10	13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	1133 1	10402 3	N	1648	1859 1			304
11	13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	24 4	1781 9		1579	1498 1			385
12	14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	2788 1	9176 3	N	1724	1694 1			415
01	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	55 4	1813 9		1362	1536 1			241
						4215 1	7455 3	N					
						131 4	1737 9						
						4461 1	8367 3	N					
						46 4	1896 9						
						3631 1	5485 3	N					
						97 4	1498 9						
HOUSTON FULLER C20-4X43		WELL #: W101H		RRCID -> 285430		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621			
08	41891 X	41891	-0-	-0-	-0-	4948 1	31057 3	N	5290	5210 1			457
09	39938 X	39938	-0-	-0-	-0-	67 4	5819 9		5122	4888 1			691
10	41144 X	41144	-0-	-0-	-0-	4895 1	29262 3	N	5302	5468 1			525
11	39961 X	39961	-0-	-0-	-0-	147 4	5634 9		5110	5147 1			488
12	39744 X	39744	-0-	-0-	-0-	5071 1	30153 3	N	5005	5195 1			298
01	38613 X	38613	-0-	-0-	-0-	88 4	5832 9		5227	4829 1			696
						4972 1	29282 3	N					
						86 4	5621 9						
						4831 1	29268 3	N					
						139 4	5506 9						
						4536 1	28039 3	N					
						288 4	5750 9						
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID -> 285512		COMPL. DATE 11/09/2019				TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070			
08	34760 X	34760	-0-	-0-	-0-	468 1	28953 3	Y	4756	4725 1			284
09	35940 X	34638	-0-	-1302	-0-	107 4	5232 9		4601	4564 1			321
*10	39649 X	30896	-0-	-8753	-0-	597 1	28862 3	Y	4304	4351 1	46 6		228
*11	37860 X	31105	-0-	-6755	-0-	118 4	5061 9		4017	4011 1	21 6		213
12	39122 X	29757	-0-	-9365	-0-	414 1	25658 3	Y	3427	3375 1			265
01	35805 X	28537	-0-	-7268	-0-	90 4	4734 9		3581	3675 1			171
						475 1	26081 3	Y					
						130 4	4419 9						
						554 1	25192 3	Y					
						241 4	3770 9						
						587 1	23800 3	Y					
						211 4	3939 9						



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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		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	70618 X	70337	-0-	-281	-0-	592 1	61269 3	Y	7704	7355 1		509
						2 4	8474 9					
09	65700 X	54415	-0-	-11285	-0-	409 1	47402 3	Y	5955	6161 1		303
						53 4	6551 9					
*10	67890 X	56977	-0-	-10913	-0-	260 1	50702 3	Y	5169	5099 1	137 6	236
						329 4	5686 9					
*11	68070 X	64689	-0-	-3381	-0-	221 1	55034 3	Y	8442	8039 1	52 6	587
						148 4	9286 9					
*12	70339 X	67325	-0-	-3014	-0-	387 1	56602 3	Y	9356	8999 1	104 3	644
						44 4	10292 9			196 6		
01	70339 X	60285	-0-	-10054	-0-	235 1	51361 3	Y	7607	7976 1		275
						321 4	8368 9					

HSS STATE 113-23X14		WELL #:		2H	RRCID ->	286919	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	9043	PERF.10400	- 19185
08	49789 X	49789	-0-	-0-	-0-	2248 1	46319 3	Y	1102	1111 1		255
						10 4	1212 9					
09	40500 X	29754	-0-	-10746	-0-	2533 1	26291 3	Y	743	747 1		251
						113 4	817 9					
*10	83812 X	83812	-0-	-0-	-0-	6438 1	72986 3	Y	3970	3065 1	29 3	648
						21 4	4367 9			479 6		
*11	85185 X	85185	-0-	-0-	-0-	5757 1	78956 3	Y	183	183 6		648
						271 4	201 9					
*12	81221 X	81221	-0-	-0-	-0-	5510 1	72771 3	Y	2664	2686 1	295 6	299
						10 4	2930 9					
01	75676 X	75676	-0-	-0-	-0-	6659 1	66546 3	Y	2034	1964 1		369
						234 4	2237 9					

STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #:		W101H	RRCID ->	287067	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL DEPTH	9972	PERF.10315	- 14762
08	20460 X	10481	-0-	-9979	-0-	296 1	8869 3	Y	1089	1234 1		133
						118 4	1198 9					
09	19800 X	11564	-0-	-8236	-0-	223 1	8044 3	Y	1266	1055 1		344
						1904 4	1393 9					
10	22682 X	22682	-0-	-0-	-0-	473 1	19499 3	Y	2272	2478 1		138
						211 4	2499 9					
11	20393 X	20393	-0-	-0-	-0-	498 1	17558 3	Y	1939	1817 1		260
						204 4	2133 9					
*12	20713 X	20713	-0-	-0-	-0-	624 1	17753 3	Y	1882	1633 1	50 6	459
						266 4	2070 9					
01	20460 X	19620	-0-	-840	-0-	583 1	16732 3	Y	1908	1996 1		371
						206 4	2099 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W104H		RRCID -> 287705		COMPL. DATE 12/06/2019				TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	15903 X	13695	-0-	-2208	-0-	1764	1	8606	3	Y	2007	1851	1		250
						1117	4	2208	9						
09	15360 X	10173	-0-	-5187	-0-	2670	1	5458	3	Y	1795	1798	1		247
						70	4	1975	9						
10	19627 X	19627	-0-	-0-	-0-	3515	1	11998	3	Y	3319	3363	1		203
						463	4	3651	9						
*11	22402 X	22402	-0-	-0-	-0-	4158	1	15517	3	Y	2258	2284	1	10 6	167
						243	4	2484	9						
12	20006 X	20006	-0-	-0-	-0-	4420	1	12739	3	Y	2228	2178	1		217
						396	4	2451	9						
01	24454 X	24454	-0-	-0-	-0-	3673	1	17912	3	Y	2347	2362	1		202
						287	4	2582	9						
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W106H		RRCID -> 287931		COMPL. DATE 01/18/2020				TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231					
08	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	827	1	5890	3	Y	472	446	1		56
						40	4	519	9						
09	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	834	1	5514	3	Y	477	472	1		61
						29	4	525	9						
10	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	836	1	5353	3	Y	484	482	1		63
						26	4	532	9						
11	7050 X	7019	-0-	-31	-0-	943	1	5543	3	Y	458	483	1		38
						29	4	504	9						
12	7285 X	3421	-0-	-3864	-0-	401	1	2752	3	Y	232	244	1		26
						13	4	255	9						
01	7285 X	3633	-0-	-3652	-0-	360	1	2866	3	Y	282	286	1		22
						97	4	310	9						
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107BH		RRCID -> 288073		COMPL. DATE 03/26/2019				TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129					
08	27084 X	27084	-0-	-0-	-0-	2918	1	20344	3	Y	3351	3151	1		396
						136	4	3686	9						
09	24930 X	23951	-0-	-979	-0-	2637	1	17974	3	Y	2949	2968	1		377
						96	4	3244	9						
10	25968 X	25968	-0-	-0-	-0-	3016	1	19327	3	Y	3211	3172	1		416
						93	4	3532	9						
11	26220 X	22826	-0-	-3394	-0-	2774	1	17073	3	Y	2632	2829	1		219
						84	4	2895	9						
12	27094 X	20798	-0-	-6296	-0-	2464	1	15622	3	Y	2397	2347	1		269
						75	4	2637	9						
01	27094 X	17435	-0-	-9659	-0-	872	1	13440	3	Y	2274	2365	1		178
						622	4	2501	9						
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W105H		RRCID -> 288112		COMPL. DATE 11/19/2019				TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203					
08	21700 X	19571	-0-	-2129	-0-	2189	1	15277	3	Y	1821	1721	1		215
						102	4	2003	9						
09	19350 X	17132	-0-	-2218	-0-	1994	1	13341	3	Y	1569	1583	1		201
						71	4	1726	9						
10	19995 X	16436	-0-	-3559	-0-	1964	1	12720	3	Y	1537	1539	1		199
						61	4	1691	9						
11	18930 X	15805	-0-	-3125	-0-	2046	1	12126	3	Y	1428	1508	1		119
						62	4	1571	9						
12	19561 X	12949	-0-	-6612	-0-	1702	1	9945	3	Y	1138	1129	1		128
						50	4	1252	9						
01	19561 X	14901	-0-	-4660	-0-	1070	1	11733	3	Y	1505	1515	1		118
						442	4	1656	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY CHASE 58-T2-47		//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 #: W107H		RRCID -> 288176		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 9558			PERF. 9938 - 14818			
08	33728	X	31694	-0-	-2034	-0-	2778	1	23336	3	Y	5019	5112	1		586
							59	4	5521	9						
09	32610	X	29099	-0-	-3511	-0-	2620	1	21237	3	Y	4730	4829	1		487
							39	4	5203	9						
10	33697	X	15315	-0-	-18382	-0-	1108	1	10000	3	Y	3591	3734	1		344
							257	4	3950	9						
11	30660	X	28004	-0-	-2656	-0-	562	1	21914	3	Y	4890	4956	1		278
							149	4	5379	9						
12	31682	X	27802	-0-	-3880	-0-	85	1	22577	3	Y	4543	4382	1		439
							143	4	4997	9						
01	31682	X	26740	-0-	-4942	-0-	575	1	22778	3	Y	2954	3106	1		287
							138	4	3249	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	28950	-0-	-4747	-0-	4164	1	22547	3	Y	1953	2045	1		211
							91	4	2148	9						
09	32610	X	26876	-0-	-5734	-0-	3621	1	20739	3	Y	2218	2175	1		254
							76	4	2440	9						
10	33697	X	24277	-0-	-9420	-0-	3213	1	19212	3	Y	1627	1604	1		277
							62	4	1790	9						
11	29040	X	23524	-0-	-5516	-0-	2617	1	18204	3	Y	2360	2259	1		378
							107	4	2596	9						
12	30008	X	24376	-0-	-5632	-0-	2471	1	19905	3	Y	1706	1471	1		613
							123	4	1877	9						
01	28954	X	9975	-0-	-18979	-0-	1795	1	7203	3	Y	823	737	1		699
							72	4	905	9						
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288268		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10029			PERF.10560 - 14948			
08	26598	X	19499	-0-	-7099	-0-	17338	3	137	4	Y	1840	1653	1		763
							2024	9								
09	26676	X	26676	-0-	-0-	-0-	23453	3	52	4	Y	2883	3250	1		396
							3171	9								
*10	30406	X	30406	-0-	-0-	-0-	26742	3	75	4	Y	3263	3146	1	86 3	341
							3589	9					86	6		
11	22781	X	22781	-0-	-0-	-0-	20432	3	173	4	Y	1978	2124	1		195
							2176	9								
12	26598	X	13514	-0-	-13084	-0-	10978	3	73	4	Y	2239	1920	1		514
							2463	9								
01	26598	X	20199	-0-	-6399	-0-	18954	3	124	4	Y	1019	1375	1		158
							1121	9								
STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA		WELL #: W208H		RRCID -> 288318		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 10331			PERF.10335 - 20600			
08	64396	X	64396	-0-	-0-	-0-	6504	1	54542	3	Y	2921	2930	1		341
							137	4	3213	9						
09	62984	X	62984	-0-	-0-	-0-	6497	1	52543	3	Y	3498	3479	1		360
							96	4	3848	9						
10	61008	X	49425	-0-	-11583	-0-	3493	1	41928	3	Y	2340	2476	1		224
							1430	4	2574	9						
11	62310	X	53286	-0-	-9024	-0-	1264	1	48223	3	Y	3165	3209	1		180
							317	4	3482	9						
12	65069	X	60346	-0-	-4723	-0-	207	1	55070	3	Y	4290	4055	1		415
							350	4	4719	9						
01	67986	X	67986	-0-	-0-	-0-	1485	1	59533	3	Y	6007	5838	1		584
							360	4	6608	9						



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA		WELL #: W201H		RRCID -> 288374		COMPL. DATE 03/04/2020				TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418			
M	O	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	58373 X	45517	-0-	-12856	-0-	6334 1	35157 3	Y	3550	3348 1	594		
						121 4	3905 9						
09	50390 X	50390	-0-	-0-	-0-	4634 1	41616 3	Y	3658	3713 1	539		
						116 4	4024 9						
10	51677 X	29830	-0-	-21847	-0-	3132 1	23854 3	Y	2480	2408 1	611		
						116 4	2728 9						
11	49680 X	47431	-0-	-2249	-0-	6611 1	36701 3	Y	3642	4084 1	169		
						113 4	4006 9						
12	52080 X	50106	-0-	-1974	-0-	5187 1	41245 3	Y	3194	2623 1	740		
						161 4	3513 9						
01	52080 X	43457	-0-	-8623	-0-	5514 1	34043 3	Y	3373	3135 1	978		
						190 4	3710 9						
-----													
CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288459		COMPL. DATE 03/12/2020				TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945			
08	46562 X	5736	-0-	-40826	-0-	591 1	3811 3	Y	1079	1203 1	363		
						147 4	1187 9						
09	44190 X	42029	-0-	-2161	-0-	858 1	31760 3	Y	7061	7246 1	178		
						1644 4	7767 9						
*10	44485 X	17790	-0-	-26695	-0-	386 1	13631 3	Y	3365	3163 1	31 6	349	
						71 4	3702 9						
*11	40620 X	19594	-0-	-21026	-0-	458 1	14596 3	Y	3991	3729 1	49 3	373	
						150 4	4390 9			189 6			
12	43431 X	27497	-0-	-15934	-0-	694 1	20677 3	Y	5309	5059 1	10 6	613	
						286 4	5840 9						
01	43431 X	23197	-0-	-20234	-0-	588 1	18008 3	Y	4030	3991 1	652		
						168 4	4433 9						
-----													
STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: W102H		RRCID -> 288467		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887			
08	25482 X	19799	-0-	-5683	-0-	2044 1	13852 3	Y	1739	1935 1	210		
						1990 4	1913 9						
09	24660 X	16651	-0-	-8009	-0-	1364 1	13868 3	Y	1256	1279 1	187		
						37 4	1382 9						
10	22444 X	12338	-0-	-10106	-0-	995 1	10286 3	Y	932	967 1	152		
						32 4	1025 9						
11	21240 X	13765	-0-	-7475	-0-	1078 1	11475 3	Y	1024	1020 1	156		
						86 4	1126 9						
12	20677 X	6997	-0-	-13680	-0-	564 1	5726 3	Y	581	567 1	6 6	164	
						68 4	639 9						
01	19809 X	15059	-0-	-4750	-0-	1208 1	12419 3	Y	1241	1193 1	212		
						67 4	1365 9						
-----													
STATE SILVERADO 58-T2-48X37		WELL #: W108H		RRCID -> 288477		COMPL. DATE 06/10/2019				TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928			
08	81282 X	63230	-0-	-18052	-0-	4597 1	49368 3	N	7710	7556 1	483		
						784 4	8481 9						
09	74730 X	72507	-0-	-2223	-0-	4582 1	57676 3	N	8969	8729 1	723		
						383 4	9866 9						
*10	79329 X	45596	-0-	-33733	-0-	3480 1	35503 3	N	5524	5982 1	85 6	180	
						537 4	6076 9						
*11	76770 X	70554	-0-	-6216	-0-	4911 1	55998 3	N	8558	8028 1	34 3	625	
						231 4	9414 9			51 6			
*12	79329 X	70630	-0-	-8699	-0-	5406 1	55566 3	N	8604	8217 1	230 6	782	
						194 4	9464 9						
01	74927 X	67427	-0-	-7500	-0-	5040 1	53399 3	N	7993	8091 1	684		
						196 4	8792 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		//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	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288481	COMPL. DATE 07/29/2019	TOTAL DEPTH 10594	PERF.11001	- 15315			
08	16337 X	14322	-0-	-2015	-0-	216 1	12347 3	Y	1517	1524 1	231
09	15600 X	13128	-0-	-2472	-0-	90 4	1669 9	Y	1277	1250 1	258
10	15748 X	12674	-0-	-3074	-0-	181 1	11473 3	Y	984	1157 1	85
11	14700 X	10232	-0-	-4468	-0-	69 4	1405 9	Y	108		193
12	14663 X	12554	-0-	-2109	-0-	184 1	11346 3	Y	1131	798 1	526
01	14322 X	44	-0-	-14278	-0-	62 4	1082 9	Y	11	366 1	171
						183 1	9867 3	Y			
						63 4	119 9	Y			
						544 1	10543 3	Y			
						223 4	1244 9	Y			
						15 1	3 3	Y			
						14 4	12 9	Y			
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W102H		RRCID -> 288526	COMPL. DATE 04/22/2019	TOTAL DEPTH 9998	PERF.10390	- 14789			
08	22537 X	1390	-0-	-21147	-0-	1298 3	9 4	Y	75	117 1	31
09	24683 X	24683	-0-	-0-	-0-	83 9	49 4	Y	1848	1625 1	254
*10	29544 X	29544	-0-	-0-	-0-	22601 3	78 4	Y	1445	1472 1	151
11	22641 X	22641	-0-	-0-	-0-	2033 9	253 4	Y	1717	1699 1	169
12	22537 X	14011	-0-	-8526	-0-	27876 3	76 4	Y	2067	1762 1	474
01	25916 X	25916	-0-	-0-	-0-	1590 9	178 4	Y	1103	1406 1	171
						20499 3		Y			
						1889 9		Y			
						11661 3		Y			
						2274 9		Y			
						24525 3		Y			
						1213 9		Y			
STATE DOUG 56-T2-33X28 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288555	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 10391	PERF.10957	- 20531			
08	63078 X	63078	-0-	-0-	-0-	1918 1	52230 3	Y	7811	7718 1	588
09	59755 X	59755	-0-	-0-	-0-	338 4	8592 9	Y	7013	7101 1	500
10	59569 X	59569	-0-	-0-	-0-	1864 1	49136 3	Y	7869	7869 1	500
*11	57623 X	57623	-0-	-0-	-0-	1041 4	7714 9	Y	6561	6034 1	777
*12	57205 X	57205	-0-	-0-	-0-	1901 1	48716 3	Y	6463	6503 1	616
01	51140 X	51140	-0-	-0-	-0-	296 4	8656 9	Y	6126	6281 1	461
						1845 1	47592 3	Y		250 6	
						969 4	7217 9	Y		121 6	
						1914 1	47917 3	Y			
						265 4	7109 9	Y			
						1861 1	41643 3	Y			
						897 4	6739 9	Y			
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288599	COMPL. DATE 04/22/2019	TOTAL DEPTH 10030	PERF.10510	- 14898			
08	16120 X	6506	-0-	-9614	-0-	5898 3	35 4	Y	521	408 1	216
09	15600 X	11549	-0-	-4051	-0-	573 9	19 4	Y	897	990 1	123
*10	18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	10543 3	46 4	Y	862	849 1	90
11	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	987 9	117 4	Y	1084	1067 1	107
12	11935 X	11273	-0-	-662	-0-	17590 3	62 4	Y	1589	1331 1	365
01	16120 X	12874	-0-	-3246	-0-	948 9	77 4	Y	1966	2026 1	305
						13778 3		Y			
						1192 9		Y			
						9463 3		Y			
						1748 9		Y			
						10634 3		Y			
						2163 9		Y			

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W104H		RRCID -> 288604		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	15686 X	14398	-0-	-1288	-0-	209 1	12084 3	88 4	2017 9	Y	1834	1828 1			279
09	14760 X	14077	-0-	-683	-0-	186 1	11788 3	71 4	2032 9	Y	1847	1753 1			373
10	15252 X	14664	-0-	-588	-0-	194 1	11946 3	65 4	2459 9	Y	2235	2416 1			192
11	13920 X	11779	-0-	-2141	-0-	210 1	11344 3	72 4	153 9	Y	139				331
12	14539 X	282	-0-	-14257	-0-	6 1	214 3	3 4	59 9	Y	54	360 1			25
01	14663 X	206	-0-	-14457	-0-	167 1	38 4	1 9		Y	1	18 1			8
-----															
STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID -> 288607		COMPL. DATE 01/03/2020				TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052					
08	38347 X	29669	-0-	-8678	-0-	1128 1	22964 3	263 4	5314 9	Y	4831	4866 1			260
09	41101 X	41101	-0-	-0-	-0-	1293 1	29594 3	883 4	9331 9	Y	8483	8559 1			184
10	29041 X	29041	-0-	-0-	-0-	1017 1	21471 3	273 4	6280 9	Y	5709	5673 1			220
11	28710 X	23949	-0-	-4761	-0-	955 1	17959 3	527 4	4508 9	Y	4098	4200 1			118
12	42470 X	24499	-0-	-17971	-0-	1068 1	18157 3	270 4	5004 9	Y	4549	4295 1			372
01	42470 X	24017	-0-	-18453	-0-	1116 1	17800 3	522 4	4579 9	Y	4163	4224 1			311
-----															
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 PLACER 57-T2-44		WELL #: W102H		RRCID -> 288822		COMPL. DATE 06/23/2019				TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694					
08	32615 X	32615	-0-	-0-	-0-	3381 1	26724 3	34 4	2476 9	Y	2251	2217 1			299
09	33268 X	33268	-0-	-0-	-0-	3653 1	27343 3	3 4	2269 9	Y	2063	2109 1			253
*10	29670 X	29670	-0-	-0-	-0-	3274 1	24155 3	6 4	2235 9	Y	2032	2060 1	10 6		215
*11	20897 X	20897	-0-	-0-	-0-	2185 1	18201 3	76 4	435 9	Y	395	540 1	18 3		27
12	26268 X	26268	-0-	-0-	-0-	2039 1	21478 3	1463 4	1288 9	Y	1171	963 1			235
01	26639 X	26639	-0-	-0-	-0-	2566 1	22350 3	58 4	1665 9	Y	1514	1613 1			136

-----													
PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408										
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20			WELL #: W106H		RRCID -> 288922		COMPL. DATE 08/19/2019			TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044			
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		23715 X	20090	-0-	-3625	-0-	206 1	17067 3	Y	2364	2451 1		279
							217 4	2600 9					
09		22950 X	20624	-0-	-2326	-0-	278 1	17627 3	Y	2320	2444 1		155
							167 4	2552 9					
*10		23135 X	23135	-0-	-0-	-0-	220 1	19830 3	Y	2650	2611 1	12 6	182
							170 4	2915 9					
11		21120 X	20093	-0-	-1027	-0-	230 1	17117 3	Y	2315	2205 1		292
							199 4	2547 9					
12		21824 X	15641	-0-	-6183	-0-	220 1	12961 3	Y	2044	2161 1	4 6	171
							212 4	2248 9					
01		23126 X	12316	-0-	-10810	-0-	168 1	10215 3	Y	1675	1648 1		198
							90 4	1843 9					
-----													
AUSTIN COX 57-T1-42X43			WELL #: W101H		RRCID -> 289011		COMPL. DATE 10/17/2019			TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251			
-----													
08		41177 X	41177	-0-	-0-	-0-	3308 1	32525 3	N	4804	5056 1		336
							60 4	5284 9					
09		32370 X	28877	-0-	-3493	-0-	3201 1	21975 3	N	3306	3146 1		496
							64 4	3637 9					
10		30938 X	9685	-0-	-21253	-0-	3308 1	5394 3	N	853	1051 1		298
							45 4	938 9					
11		40275 X	40275	-0-	-0-	-0-	3201 1	31105 3	N	5379	5326 1		351
							52 4	5917 9					
12		41168 X	35529	-0-	-5639	-0-	3308 1	27448 3	N	4290	4191 1		450
							54 4	4719 9					
01		41168 X	20596	-0-	-20572	-0-	3308 1	14617 3	N	2372	2343 1		479
							62 4	2609 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	14B2	EXT	-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-
-----													
STATE WHITEACRE 57-T3-44			WELL #: W107H		RRCID -> 289015		COMPL. DATE 10/30/2019			TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506			
-----													
08		3100 N	9734	-0-	6634	21878	5047 1	3782 3	Y	805	810 1		361
							19 4	886 9					
09		33523 X	11645	-0-	-21878	-0-	4820 1	5460 3	Y	1118	962 1		517
							135 4	1230 9					
10		13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	5471 1	6441 3	Y	1141	1319 1		339
							28 4	1255 9					
11		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	3882 1	149 3	Y	159	164 1		334
							17 4	175 9					
12		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	5207 1	422 3	Y	673	272 1		735
							17 4	740 9					
01		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	5884 1	25 4	Y	153	557 1		331
							168 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WHITEACRE 57-T3-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W108H		RRCID -> 289016		COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586				
M O	ALLOW 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	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	837	1	216	3	Y	23	13	1	10
						1	4	25	9					
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	874	1	526	3	Y	52	38	1	24
						12	4	57	9					
10	1984 N	876	-0-	-1108	-0-	413	1	421	3	Y	36	49	1	11
						2	4	40	9					
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1813	1	3	3	Y	28	5	1	34
						31	9							
12	1519 N	682	-0-	-837	-0-	677	1	5	3	Y	-0-	27	1	7
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	5	1	2
-----														
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 289020		COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880				
08	29360 X	29360	-0-	-0-	-0-	25736	3	84	4	Y	3218	3238	1	346
						3540	9							
09	29003 X	29003	-0-	-0-	-0-	25558	3	67	4	Y	3071	2982	1	435
						3378	9							
10	30449 X	30449	-0-	-0-	-0-	26668	3	73	4	Y	3371	3478	1	328
						3708	9							
11	27906 X	27906	-0-	-0-	-0-	24483	3	70	4	Y	3048	2995	1	381
						3353	9							
12	28497 X	28497	-0-	-0-	-0-	24877	3	61	4	Y	3235	3175	1	441
						3559	9							
01	27060 X	27060	-0-	-0-	-0-	23845	3	56	4	Y	2872	2960	1	353
						3159	9							
-----														
LAVERNE 58-T2-12X1 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 289028		COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182				
08	26795 X	26795	-0-	-0-	-0-	23663	3	77	4	Y	2777	2795	1	298
						3055	9							
09	26478 X	26478	-0-	-0-	-0-	23500	3	62	4	Y	2651	2574	1	375
						2916	9							
10	27788 X	27788	-0-	-0-	-0-	24520	3	67	4	Y	2910	3002	1	283
						3201	9							
11	25293 X	25293	-0-	-0-	-0-	22511	3	64	4	Y	2471	2445	1	309
						2718	9							
12	25438 X	25438	-0-	-0-	-0-	22873	3	56	4	Y	2281	2279	1	311
						2509	9							
01	23810 X	23810	-0-	-0-	-0-	21011	3	49	4	Y	2500	2504	1	307
						2750	9							
-----														
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: 2H		RRCID -> 289186		COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879				
08	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	186	1	11112	3	Y	2037	2177	1	103
						121	4	2241	9					
09	12900 X	8879	-0-	-4021	-0-	172	1	7113	3	Y	1379	1366	1	116
						77	4	1517	9					
*10	11222 X	10698	-0-	-524	-0-	133	1	6963	3	Y	3204	2900	1	278
						78	4	3524	9			142	6	
*11	13290 X	12147	-0-	-1143	-0-	166	1	7584	3	Y	3916	3475	1	299
						89	4	4308	9			420	6	
12	13671 X	2501	-0-	-11170	-0-	41	1	1694	3	Y	679	876	1	102
						19	4	747	9					
01	13671 X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-	102	1	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE GOODSPEED 57-T2-45X4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041													
08	53147 X	53147	-0-	-0-	-0-	2303 1	44819 3	5228	Y	5402	1		220
						274 4	5751 9						
09	53183 X	53183	-0-	-0-	-0-	2384 1	44868 3	4574	Y	4389	1		405
						900 4	5031 9						
*10	49785 X	49785	-0-	-0-	-0-	2235 1	42641 3	4320	Y	4110	1	340 6	275
						157 4	4752 9						
*11	40085 X	40085	-0-	-0-	-0-	2151 1	33422 3	3455	Y	3021	1	41 3	409
						711 4	3801 9			259	6		
*12	42134 X	42134	-0-	-0-	-0-	2361 1	35797 3	3397	Y	3242	1	35 6	529
						239 4	3737 9						
01	43330 X	43330	-0-	-0-	-0-	2422 1	36687 3	3140	Y	3256	1		413
						767 4	3454 9						
-----													
WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958													
08	49445 X	40364	-0-	-9081	-0-	2879 1	34956 3	2225	Y	2206	1		148
						81 4	2448 9						
09	47850 X	35377	-0-	-12473	-0-	2655 1	30708 3	1828	Y	1705	1		271
						3 4	2011 9						
*10	44299 X	37554	-0-	-6745	-0-	2951 1	32346 3	1989	Y	1954	1	6 3	147
						69 4	2188 9			153	6		
*11	42870 X	34186	-0-	-8684	-0-	2133 1	29787 3	2013	Y	1603	1	255 6	302
						52 4	2214 9						
12	41137 X	39912	-0-	-1225	-0-	1998 1	35341 3	2234	Y	2224	1		312
						116 4	2457 9						
01	40362 X	16930	-0-	-23432	-0-	1189 1	14611 3	992	Y	1215	1		89
						39 4	1091 9						
-----													
WELL #: W101H RRCID -> 289493 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940													
08	55459 X	42121	-0-	-13338	-0-	2500 1	31985 3	6834	Y	6319	1		771
						119 4	7517 9						
09	53490 X	32044	-0-	-21446	-0-	2192 1	24435 3	4808	Y	5002	1		577
						128 4	5289 9						
*10	43152 X	28889	-0-	-14263	-0-	2053 1	22114 3	4256	Y	4347	1	156 6	330
						40 4	4682 9						
*11	40770 X	35656	-0-	-5114	-0-	1892 1	28079 3	5144	Y	5073	1	55 6	346
						27 4	5658 9						
12	42129 X	32990	-0-	-9139	-0-	1993 1	25228 3	5222	Y	5038	1	19 6	511
						25 4	5744 9						
01	42129 X	27187	-0-	-14942	-0-	2168 1	19716 3	4793	Y	4910	1		394
						31 4	5272 9						
-----													
WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821													
08	16389 X	16389	-0-	-0-	-0-	1738 1	13606 3	923	Y	894	1		159
						30 4	1015 9						
09	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	1279 1	10644 3	550	Y	555	1		154
						41 4	605 9						
*10	11501 X	3784	-0-	-7717	-0-	289 1	3139 3	320	Y	357	1	57 6	60
						4 4	352 9						
*11	15870 X	10316	-0-	-5554	-0-	845 1	9198 3	233	Y	202	1	12 6	79
						17 4	256 9						
12	16399 X	9885	-0-	-6514	-0-	911 1	8478 3	437	Y	428	1	18 6	70
						15 4	481 9						
01	16399 X	1317	-0-	-15082	-0-	359 1	881 3	68	Y	118	1		20
						2 4	75 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE HEDBL0M 56-T3-24		WELL #:		W102H	RRCID ->	289689	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	10535	- 14986
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		32023 X	28669	-0-	-3354	-0-	2211 1	25020 3	Y	1242	1146 1		247
							72 4	1366 9					
09		29040 X	22258	-0-	-6782	-0-	1559 1	19521 3	Y	753	889 1		111
							350 4	828 9					
10		30008 X	24404	-0-	-5604	-0-	1717 1	21188 3	Y	1315	1304 1		122
							52 4	1447 9					
*11		29070 X	23036	-0-	-6034	-0-	1946 1	19510 3	Y	1107	1082 1	9 6	138
							362 4	1218 9					
12		28675 X	23232	-0-	-5443	-0-	1777 1	20848 3	Y	504	555 1		87
							53 4	554 9					
01		28675 X	23256	-0-	-5419	-0-	1937 1	19047 3	Y	1728	1380 1		435
							371 4	1901 9					
-----													
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:		W103H	RRCID ->	289691	COMPL. DATE	02/23/2020	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 HEDBL0M 56-T3-24		WELL #:		W101H	RRCID ->	289693	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	10678	- 14950
08	29605 X	28409	-0-	-1196	-0-	2122 1	24083 3	Y	1940	1788 1			386
						70 4	2134 9						
09	29160 X	22897	-0-	-6263	-0-	1592 1	19603 3	Y	1227	1432 1			181
						352 4	1350 9						
10	30132 X	21421	-0-	-8711	-0-	1481 1	18884 3	Y	918	1014 1			85
						46 4	1010 9						
*11	29190 X	13187	-0-	-16003	-0-	1092 1	11346 3	Y	492	512 1	4 6		61
						208 4	541 9						
12	28396 X	22393	-0-	-6003	-0-	1664 1	20154 3	Y	477	456 1			82
						50 4	525 9						
01	28396 X	14148	-0-	-14248	-0-	1140 1	12050 3	Y	660	576 1			166
						232 4	726 9						
-----													
STATE HEDBL0M 56-T3-24		WELL #:		W115H	RRCID ->	289694	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	10091	PERF.	10381	- 14832
08	30473 X	12432	-0-	-18041	-0-	882 1	10103 3	Y	1288	1428 1			256
						30 4	1417 9						
09	29760 X	28331	-0-	-1429	-0-	1896 1	23459 3	Y	2322	2236 1			342
						422 4	2554 9						
10	30752 X	29098	-0-	-1654	-0-	2017 1	24911 3	Y	1917	2081 1			178
						61 4	2109 9						
*11	29850 X	24029	-0-	-5821	-0-	2011 1	20188 3	Y	1324	1326 1	11 6		165
						374 4	1456 9						
12	29264 X	26140	-0-	-3124	-0-	1776 1	20855 3	Y	3142	2764 1			543
						53 4	3456 9						
01	29264 X	24507	-0-	-4757	-0-	2140 1	20668 3	Y	1181	1427 1			297
						400 4	1299 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MINT 57-T3-16		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W201H		RRCID -> 289695		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	41692 X	41692	-0-	-0-	-0-	2315	1	37797	3	Y	1345	1384	1			149
						100	4	1480	9							
09	35407 X	35407	-0-	-0-	-0-	2790	1	31103	3	Y	888	904	1			133
						537	4	977	9							
10	27425 X	27425	-0-	-0-	-0-	2266	1	24905	3	Y	193	301	1			25
						42	4	212	9							
11	43260 X	38087	-0-	-5173	-0-	2609	1	33461	3	Y	1223	1022	1			226
						672	4	1345	9							
12	41695 X	12768	-0-	-28927	-0-	1251	1	10526	3	Y	849	820	1			255
						57	4	934	9							
01	41695 X	22158	-0-	-19537	-0-	1620	1	18751	3	Y	1288	1298	1			245
						370	4	1417	9							
STATE MONEY 57-T3-20		WELL #: W201H		RRCID -> 289696		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035						
08	36401 X	36401	-0-	-0-	-0-	1484	1	33797	3	Y	961	914	1			271
						63	4	1057	9							
09	35913 X	35913	-0-	-0-	-0-	1675	1	32646	3	Y	958	1048	1			181
						538	4	1054	9							
10	27856 X	27856	-0-	-0-	-0-	1636	1	26002	3	Y	174	293	1			62
						27	4	191	9							
*11	42870 X	34705	-0-	-8165	-0-	1714	1	31500	3	Y	792	639	1	7	6	208
						620	4	871	9							
*12	44299 X	36572	-0-	-7727	-0-	1790	1	33693	3	Y	854	864	1	37	6	161
						150	4	939	9							
01	37107 X	34476	-0-	-2631	-0-	1761	1	31589	3	Y	488	512	1			137
						589	4	537	9							
STATE RUSH 57-T2-18		WELL #: W108H		RRCID -> 289697		COMPL. DATE 02/07/2020				TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557						
08	33110 X	33110	-0-	-0-	-0-	4753	1	26041	3	Y	2031	2031	1			381
						82	4	2234	9							
09	30840 X	28854	-0-	-1986	-0-	4589	1	21862	3	Y	1767	1645	1			503
						459	4	1944	9							
10	33139 X	31371	-0-	-1768	-0-	4708	1	24586	3	Y	1833	1900	1			436
						61	4	2016	9							
11	32040 X	30893	-0-	-1147	-0-	4622	1	23936	3	Y	1665	1691	1			410
						503	4	1832	9							
*12	33108 X	28452	-0-	-4656	-0-	4802	1	21399	3	Y	1927	1862	1	55	6	420
						131	4	2120	9							
01	33108 X	27643	-0-	-5465	-0-	4803	1	20581	3	Y	1623	1775	1			268
						474	4	1785	9							
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: X101H		RRCID -> 289710		COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 2875 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-
GRETCHEN NORTHROP 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W112H		RRCID ->	289802	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	2730	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W206H		RRCID ->	290105	COMPL. DATE	04/11/2020	TOTAL DEPTH	10848	PERF.11519	- 20709	
08	102828	X	102828	-0-	-0-	-0-	872 1 96941 3	Y	4557	4583	1	301
							2 4 5013 9					
09	103678	X	103678	-0-	-0-	-0-	844 1 97705 3	Y	4563	4632	1	232
							110 4 5019 9					
*10	113619	X	113619	-0-	-0-	-0-	537 1 104571 3	Y	7122	6840	1	188 6 326
							677 4 7834 9					
*11	115717	X	115717	-0-	-0-	-0-	443 1 109886 3	Y	4630	4606	1	28 6 322
							295 4 5093 9					
*12	120005	X	120005	-0-	-0-	-0-	778 1 113687 3	Y	4955	4777	1	55 3 341
							89 4 5451 9					
01	104379	X	104379	-0-	-0-	-0-	450 1 98426 3	Y	4425	4606	1	160
							635 4 4868 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W112H		RRCID -> 290308		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990					
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		
08	42249 X	42249	-0-	-0-	-0-	460	1	38039	3	Y	3390	3394	0		23
						21	4	3729	9						
09	48546 X	48546	-0-	-0-	-0-	669	1	43089	3	Y	4353	4340	0		36
						4788	9								
*10	46417 X	46417	-0-	-0-	-0-	473	1	42451	3	Y	3175	3163	0		48
						3493	9								
*11	47055 X	47055	-0-	-0-	-0-	566	1	41954	3	Y	4059	4037	0		70
						70	4	4465	9						
12	22644 X	22644	-0-	-0-	-0-	349	1	20207	3	Y	1852	1892	0		30
						51	4	2037	9						
01	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	228	1	11702	3	Y	1502	1505	0		27
						29	4	1652	9						
-----															
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W106H		RRCID -> 290313		COMPL. DATE 06/26/2020				TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220					
08	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	97	1	8304	3	Y	374	373	0		3
						5	4	411	9						
09	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	47	1	3362	3	Y	212	213	0		2
						233	9								
*10	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	62	1	5539	3	Y	376	372	0		6
						414	9								
*11	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	54	1	4064	3	Y	373	373	0		6
						3	4	410	9						
12	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	34	1	1985	3	Y	255	257	0		4
						3	4	281	9						
01	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	96	1	5363	3	Y	373	370	0		7
						9	4	410	9						
-----															
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W105H		RRCID -> 290328		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180					
08	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	58	1	4841	3	Y	615	615	0		4
						3	4	677	9						
09	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	142	1	9117	3	Y	821	818	0		7
						903	9								
*10	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	96	1	8580	3	Y	745	741	0		11
						820	9								
*11	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	118	1	8747	3	Y	858	854	0		15
						14	4	944	9						
12	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	136	1	7934	3	Y	702	705	0		12
						16	4	772	9						
01	16945 X	16945	-0-	-0-	-0-	286	1	15510	3	Y	1018	1011	0		19
						29	4	1120	9						
-----															
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 8H		RRCID -> 290331		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339					
08	16906 X	16906	-0-	-0-	-0-	173	1	15401	3	Y	1205	1204	0		8
						6	4	1326	9						
09	22993 X	22993	-0-	-0-	-0-	310	1	19963	3	Y	2473	2461	0		20
						2720	9								
*10	45752 X	45752	-0-	-0-	-0-	461	1	41488	3	Y	3457	3425	0		52
						3803	9								
*11	52465 X	52465	-0-	-0-	-0-	656	1	48460	3	Y	2971	2972	0		51
						81	4	3268	9						
12	61922 X	61922	-0-	-0-	-0-	918	1	58230	3	Y	2350	2362	0		39
						189	4	2585	9						
01	36006 X	36006	-0-	-0-	-0-	605	1	33478	3	Y	1702	1710	0		31
						51	4	1872	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		7H	RRCID ->	290343	COMPL. DATE	06/27/2020	TOTAL DEPTH	9784	PERF.10165	- 17224		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	54129 X	54129	-0-	-0-	-0-	602 1	52357 3	Y	1042	1040	0			7
						24 4	1146 9							
09	39113 X	39113	-0-	-0-	-0-	579 1	37184 3	Y	1227	1224	0			10
						1350 9								
*10	38911 X	38911	-0-	-0-	-0-	412 1	36940 3	Y	1417	1406	0			21
						1559 9								
*11	35982 X	35982	-0-	-0-	-0-	455 1	33989 3	Y	1347	1345	0			23
						56 4	1482 9							
12	47513 X	47513	-0-	-0-	-0-	706 1	45779 3	Y	786	796	0			13
						163 4	865 9							
01	31868 X	31868	-0-	-0-	-0-	551 1	30030 3	Y	1119	1112	0			20
						56 4	1231 9							
-----														
STATE FLOYD 33-96X45		WELL #:		W104H	RRCID ->	290368	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	11229	PERF.11549	- 17589		
08	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606 1		N	-0-			230		
09	2190 X	1554	-0-	-636	-0-	1554 1		N	-0-			230		
10	4588 X	1606	-0-	-2982	-0-	1606 1		N	-0-			230		
*11	4470 X	1554	-0-	-2916	-0-	1554 1		N	-0-			230		
12	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			N	-0-			230		
01	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			230		
-----														
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		W106H	RRCID ->	290387	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 9694	- 17507		
08	22530 X	22530	-0-	-0-	-0-	247 1	20451 3	Y	1657	1659	0	11		
						9 4	1823 9							
09	16639 X	16639	-0-	-0-	-0-	201 1	14428 3	Y	1827	1823	0	15		
						2010 9								
*10	34539 X	34539	-0-	-0-	-0-	350 1	31546 3	Y	2403	2382	0	36		
						2643 9								
*11	29955 X	29955	-0-	-0-	-0-	367 1	27317 3	Y	2017	2018	0	35		
						52 4	2219 9							
12	29070 X	29070	-0-	-0-	-0-	447 1	26432 3	Y	1933	1936	0	32		
						65 4	2126 9							
01	29004 X	29004	-0-	-0-	-0-	486 1	26417 3	Y	1865	1863	0	34		
						49 4	2052 9							
-----														
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		W111H	RRCID ->	290392	COMPL. DATE	06/26/2020	TOTAL DEPTH	9691	PERF.10108	- 17065		
08	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	76 1	6370 3	Y	201	200	0	1		
						4 4	221 9							
09	15787 X	15787	-0-	-0-	-0-	236 1	14989 3	Y	511	508	0	4		
						562 9								
*10	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	106 1	9533 3	Y	299	299	0	4		
						329 9								
*11	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	148 1	10982 3	Y	588	582	0	10		
						19 4	647 9							
12	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	177 1	10243 3	Y	340	344	0	6		
						21 4	374 9							
01	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	195 1	10366 3	Y	428	426	0	8		
						21 4	471 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		//CONT.// 085408		WELL #: W110H		RRCID -> 290403		COMPL. DATE 06/25/2020		TOTAL DEPTH 9716		PERF.10201 - 17158			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	27381 X	27381	-0-	-0-	-0-	318	1	26080	3	Y	881	883	0		6
						14	4	969	9						
09	36070 X	36070	-0-	-0-	-0-	531	1	34015	3	Y	1385	1380	0		11
						1524	9								
*10	34582 X	34582	-0-	-0-	-0-	363	1	32610	3	Y	1463	1452	0		22
						1609	9								
*11	31574 X	31574	-0-	-0-	-0-	399	1	29699	3	Y	1296	1296	0		22
						50	4	1426	9						
12	25830 X	25830	-0-	-0-	-0-	418	1	24224	3	Y	1034	1039	0		17
						51	4	1137	9						
01	32220 X	32220	-0-	-0-	-0-	558	1	30185	3	Y	1290	1283	0		24
						58	4	1419	9						
-----															
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W115H		RRCID -> 290408		COMPL. DATE 08/17/2020		TOTAL DEPTH 9892		PERF.10187 - 14459					
08	27561 X	27561	-0-	-0-	-0-	281	1	23631	3	Y	3306	3302	0		22
						12	4	3637	9						
09	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	31	1	2427	3	Y	309	328	0		3
						340	9								
*10	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	87	1	7815	3	Y	2188	2158	0		33
						2407	9								
*11	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	124	1	9454	3	Y	2884	2868	0		49
						54	4	3172	9						
12	70746 X	70746	-0-	-0-	-0-	949	1	56313	3	Y	12090	11938	0	1 3	198
						185	4	13299	9					2 6	
01	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	127	1	7040	3	Y	1305	1479	0		24
						12	4	1436	9						
-----															
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W201H		RRCID -> 290425		COMPL. DATE 08/27/2020		TOTAL DEPTH 10241		PERF.10682 - 14954					
08	36733 X	36733	-0-	-0-	-0-	403	1	33957	3	Y	2141	2137	0		14
						18	4	2355	9						
09	32266 X	32266	-0-	-0-	-0-	456	1	29725	3	Y	1895	1893	0		16
						2085	9								
*10	24067 X	24067	-0-	-0-	-0-	240	1	22079	3	Y	1589	1581	0		24
						1748	9								
*11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	47	1	3563	3	Y	855	864	0		15
						23	4	941	9						
12	34940 X	34940	-0-	-0-	-0-	509	1	30300	3	Y	3667	3621	0	1 6	60
						97	4	4034	9						
01	19835 X	19835	-0-	-0-	-0-	318	1	17253	3	Y	2029	2052	0		37
						32	4	2232	9						
-----															
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W108H		RRCID -> 290446		COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 9885 - 17660					
08	25262 X	25262	-0-	-0-	-0-	277	1	22965	3	Y	1825	1824	0		12
						12	4	2008	9						
09	18353 X	18353	-0-	-0-	-0-	252	1	16702	3	Y	1272	1274	0		10
						1399	9								
*10	24051 X	24051	-0-	-0-	-0-	243	1	21940	3	Y	1698	1683	0		25
						1868	9								
*11	16044 X	16044	-0-	-0-	-0-	196	1	14609	3	Y	1106	1112	0		19
						22	4	1217	9						
*12	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	246	1	14350	3	Y	1273	1242	0	30 6	20
						29	4	1400	9						
01	18268 X	18268	-0-	-0-	-0-	287	1	16417	3	Y	1402	1396	0		26
						22	4	1542	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W111H		RRCID -> 290448		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	197	1	16357	3	Y	1765	1766	0			12
						8	4	1942	9							
09	18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	255	1	16016	3	Y	2018	2013	0			17
						2220	9									
*10	16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	159	1	14270	3	Y	1717	1708	0			26
						1889	9									
*11	15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	180	1	13370	3	Y	1627	1625	0			28
						26	4	1790	9							
12	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	233	1	13781	3	Y	2150	2143	0			35
						39	4	2365	9							
01	15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	243	1	13390	3	Y	1511	1518	0			28
						23	4	1662	9							
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W110H		RRCID -> 290449		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9999 - 17750						
08	23061 X	23061	-0-	-0-	-0-	248	1	20576	3	Y	2024	2025	0			14
						11	4	2226	9							
09	21632 X	21632	-0-	-0-	-0-	305	1	19470	3	Y	1688	1688	0			14
						1857	9									
*10	19962 X	19962	-0-	-0-	-0-	201	1	18074	3	Y	1534	1525	0			23
						1687	9									
*11	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	217	1	16099	3	Y	1293	1294	0			22
						30	4	1422	9							
12	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	273	1	16146	3	Y	1481	1479	0			24
						46	4	1629	9							
01	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	255	1	14334	3	Y	1297	1297	0			24
						21	4	1427	9							
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 9H		RRCID -> 290458		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278						
08	37016 X	37016	-0-	-0-	-0-	393	1	35301	3	Y	1185	1186	0			8
						18	4	1304	9							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*10	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	64	1	5674	3	Y	398	392	0			6
						438	9									
*11	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	114	1	8435	3	Y	705	699	0			12
						14	4	776	9							
12	23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	310	1	22824	3	Y	520	523	0			9
						115	4	572	9							
01	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	40	1	2261	3	Y	214	219	0			4
						3	4	235	9							
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W109H		RRCID -> 290466		COMPL. DATE 07/02/2020				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9667 - 17437						
08	25838 X	25838	-0-	-0-	-0-	279	1	23163	3	Y	2167	2171	0			15
						12	4	2384	9							
09	25537 X	25537	-0-	-0-	-0-	361	1	23000	3	Y	1978	1977	0			16
						2176	9									
*10	24187 X	24187	-0-	-0-	-0-	244	1	21956	3	Y	1806	1795	0			27
						1987	9									
*11	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	169	1	12818	3	Y	827	840	0			14
						25	4	910	9							
12	22811 X	22811	-0-	-0-	-0-	341	1	20235	3	Y	1975	1957	0			32
						62	4	2173	9							
01	19717 X	19717	-0-	-0-	-0-	308	1	17623	3	Y	1603	1606	0			29
						23	4	1763	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		//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 #: W107H		RRCID -> 290516		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 9839			PERF. 9782 - 17565					
08	24537 X	24537	-0-	-0-	-0-	282	1	23388	3	Y	777	777	0			5
09	21942 X	21942	-0-	-0-	-0-	12	4	855	9							
*10	17982 X	17982	-0-	-0-	-0-	326	1	20781	3	Y	759	758	0			6
*11	13576 X	13576	-0-	-0-	-0-	835	9									
12	23253 X	23253	-0-	-0-	-0-	187	1	17143	3	Y	593	590	0			9
01	17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	652	9									
						170	1	12731	3	Y	581	580	0			10
						36	4	639	9							
						366	1	21714	3	Y	1008	1001	0			17
						64	4	1109	9							
						285	1	15922	3	Y	1046	1044	0			19
						23	4	1151	9							
WELL #: W101H		RRCID -> 290526		COMPL. DATE 09/18/2020				TOTAL DEPTH 10340			PERF.10658 - 20479					
08	55955 X	55540	-0-	-415	-0-	48815	3	30	4	Y	6086	5923	1			434
09	56520 X	51918	-0-	-4602	-0-	6695	9									
10	58404 X	48277	-0-	-10127	-0-	45948	3	132	4	Y	5307	5396	1			345
11	56520 X	49938	-0-	-6582	-0-	5838	9									
12	56296 X	52305	-0-	-3991	-0-	42958	3	28	4	Y	4810	4860	1			295
01	55552 X	50089	-0-	-5463	-0-	5291	9									
						44226	3	30	4	Y	5165	5124	1			336
						5682	9									
						46918	3	507	4	Y	4436	4391	1			381
						4880	9									
						43231	3	1128	4	Y	5209	5429	1			161
						5730	9									
WELL #: W201H		RRCID -> 290576		COMPL. DATE 04/11/2021				TOTAL DEPTH 10752			PERF.10850 - 19239					
08	40827 X	15361	-0-	-25466	-0-	607	1	14181	3	Y	398	483	1			134
09	37650 X	29796	-0-	-7854	-0-	135	4	438	9							
*10	39289 X	39289	-0-	-0-	-0-	619	1	24763	3	Y	2703	2769	1			68
*11	36450 X	32625	-0-	-3825	-0-	1441	4	2973	9							
12	37556 X	37556	-0-	-0-	-0-	1002	1	34620	3	Y	3172	2882	1	29	6	329
01	39277 X	36139	-0-	-3138	-0-	178	4	3489	9							
						981	1	28207	3	Y	2899	2785	1	35	3	271
						248	4	3189	9							
						1081	1	32910	3	Y	2847	2784	1	5	6	329
						433	4	3132	9							
						981	1	31678	3	Y	2929	2784	1			474
						258	4	3222	9							
WELL #: W208H		RRCID -> 291158		COMPL. DATE 01/28/2021				TOTAL DEPTH 10828			PERF.11129 - 15580					
08	34100 X	29969	-0-	-4131	-0-	3132	1	23585	3	Y	2857	2947	1			153
09	33480 X	26657	-0-	-6823	-0-	109	4	3143	9							
10	34813 X	26980	-0-	-7833	-0-	2619	1	21422	3	Y	2365	2298	1			220
11	33690 X	25431	-0-	-8259	-0-	14	4	2602	9							
12	34813 X	25433	-0-	-9380	-0-	2453	1	21769	3	Y	2489	2412	1			297
01	29977 X	21311	-0-	-8666	-0-	20	4	2738	9							
						1048	1	21889	3	Y	2255	2246	1			306
						13	4	2481	9							
						730	1	22014	3	Y	2386	2472	1			220
						64	4	2625	9							
						291	1	18866	3	Y	1894	1945	1			169
						71	4	2083	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-13		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W208H		RRCID -> 291159		COMPL. DATE 01/27/2021				TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137					
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		41513 X	41513	-0-	-0-	-0-	450 1	37292 3	Y	3411	3412	0			23
							19 4	3752 9							
09		34646 X	34646	-0-	-0-	-0-	499 1	31137 3	Y	2736	2736	0			23
							3010 9								
*10		35971 X	35971	-0-	-0-	-0-	360 1	32420 3	Y	2901	2880	0			44
							3191 9								
*11		33939 X	33939	-0-	-0-	-0-	405 1	30427 3	Y	2770	2767	0			47
							60 4	3047 9							
12		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	74 1	4776 3	Y	426	466	0			7
							38 4	469 9							
01		17802 X	17802	-0-	-0-	-0-	297 1	15716 3	Y	1579	1557	0			29
							52 4	1737 9							
-----															
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: W206FH		RRCID -> 291363		COMPL. DATE 03/12/2021				TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938					
08		52111 X	50335	-0-	-1776	-0-	1260 1	45606 3	Y	3041	2967	1			177
							124 4	3345 9							
09		46860 X	45946	-0-	-914	-0-	1291 1	40736 3	Y	2912	2856	1			233
							716 4	3203 9							
10		46066 X	44203	-0-	-1863	-0-	1148 1	39839 3	Y	2860	2908	1			185
							70 4	3146 9							
11		48720 X	39003	-0-	-9717	-0-	1163 1	36979 3	Y	176					361
							667 4	194 9							
12		50344 X	43631	-0-	-6713	-0-	1320 1	38203 3	Y	3547	3693	1			215
							206 4	3902 9							
01		50344 X	43383	-0-	-6961	-0-	1347 1	37720 3	Y	3260	3157	1			318
							730 4	3586 9							
-----															
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: X103FH		RRCID -> 291406		COMPL. DATE 03/12/2021				TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491					
08		54219 X	43746	-0-	-10473	-0-	1028 1	37150 3	Y	4970	4832	1			288
							101 4	5467 9							
09		42210 X	42094	-0-	-116	-0-	1144 1	35597 3	Y	4297	4241	1			344
							626 4	4727 9							
10		43617 X	40318	-0-	-3299	-0-	965 1	34202 3	Y	4628	4672	1			300
							60 4	5091 9							
11		42330 X	34343	-0-	-7987	-0-	1023 1	32522 3	Y	193					493
							586 4	212 9							
12		43741 X	40676	-0-	-3065	-0-	1203 1	34787 3	Y	4090	4335	1			248
							187 4	4499 9							
01		43741 X	39919	-0-	-3822	-0-	1205 1	33746 3	Y	3924	3789	1			383
							652 4	4316 9							
-----															
STATE DOUG 56-T2-33X28		WELL #: W203H		RRCID -> 291444		COMPL. DATE 02/10/2021				TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239					
08		58167 X	58167	-0-	-0-	-0-	745 1	51964 3	Y	4730	4702	1			394
							255 4	5203 9							
09		56000 X	56000	-0-	-0-	-0-	950 1	49089 3	Y	4543	4568	1			369
							964 4	4997 9							
*10		55211 X	55067	-0-	-144	-0-	729 1	48972 3	Y	4642	4760	1	13	6	238
							260 4	5106 9							
11		53430 X	43501	-0-	-9929	-0-	573 1	37312 3	Y	4436	4464	1			210
							736 4	4880 9							
12		55211 X	50541	-0-	-4670	-0-	615 1	44612 3	Y	4631	4505	1	22	6	314
							220 4	5094 9							
01		55211 X	42742	-0-	-12469	-0-	556 1	37319 3	Y	3724	3880	1			158
							771 4	4096 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MJ MCGARY 56-T2-32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD	
		WELL #: W201H		RRCID -> 291681	COMPL. DATE 06/06/2021	TOTAL DEPTH 10547	PERF.10837 - 15467
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	46779 X	37221	-0-	-9558	-0-	2770 1 48 4	151
09	42420 X	36487	-0-	-5933	-0-	3245 1 124 4	285
10	42563 X	40379	-0-	-2184	-0-	3214 1 67 4	199
*11	41190 X	33283	-0-	-7907	-0-	2738 1 54 4	47
12	38998 X	2989	-0-	-36009	-0-	181 1 1105 4	24
01	40393 X	38369	-0-	-2024	-0-	1416 1 579 4	197
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W101H		RRCID -> 292033	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9935	PERF.10176 - 19989
08	25912 X	25912	-0-	-0-	-0-	285 1 12 4	12
09	25411 X	25411	-0-	-0-	-0-	355 1 2165 9	16
*10	32186 X	32186	-0-	-0-	-0-	326 1 2752 9	38
*11	23640 X	21759	-0-	-1881	-0-	262 1 37 4	28
12	24428 X	21657	-0-	-2771	-0-	330 1 57 4	26
01	27143 X	27143	-0-	-0-	-0-	412 1 40 4	68
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W114H		RRCID -> 292040	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9721	PERF.10042 - 19761
08	77097 X	76101	-0-	-996	-0-	849 1 36 4	29
09	74610 X	73005	-0-	-1605	-0-	1040 1 4854 9	36
*10	77097 X	16472	-0-	-60625	-0-	165 1 1257 9	17
*11	72420 X	54816	-0-	-17604	-0-	671 1 91 4	58
12	76105 X	52862	-0-	-23243	-0-	819 1 141 4	51
01	76105 X	68263	-0-	-7842	-0-	1148 1 116 4	67
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W115H		RRCID -> 292059	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9737	PERF.10050 - 19769
08	33821 X	29672	-0-	-4149	-0-	324 1 14 4	15
09	32730 X	30241	-0-	-2489	-0-	418 1 2692 9	20
*10	33821 X	29990	-0-	-3831	-0-	304 1 2244 9	31
*11	31200 X	31071	-0-	-129	-0-	375 1 56 4	43
12	35752 X	35752	-0-	-0-	-0-	539 1 95 4	46
01	31248 X	25436	-0-	-5812	-0-	427 1 50 4	36



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 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 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	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	-0-			-0-
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-				Y	-0-			-0-
*10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	-0-			-0-
*11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1 9	Y	1	1 0		-0-
12	34780 X	34780	-0-	-0-	-0-	522	1	30709 3	Y	3153	3100 0	1 6	52
						81	4	3468 9					
01	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	99	1	5559 3	Y	441	485 0		8
						7	4	485 9					
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W103H		RRCID -> 292061	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH	9965	PERF.10254	- 20065				
08	41633 X	29843	-0-	-11790	-0-	317	1	26198 3	Y	3013	3007 0		20
						14	4	3314 9					
09	40290 X	11725	-0-	-28565	-0-	185	1	10106 3	Y	1304	1313 0		11
						1434	9						
*10	20274 X	10302	-0-	-9972	-0-	97	1	8717 3	Y	1353	1344 0		20
						1488	9						
*11	28020 X	20149	-0-	-7871	-0-	241	1	17452 3	Y	2187	2170 0		37
						50	4	2406 9					
12	29853 X	26525	-0-	-3328	-0-	385	1	22828 3	Y	2944	2932 0	1 6	48
						74	4	3238 9					
01	31570 X	31570	-0-	-0-	-0-	459	1	25141 3	Y	5384	5334 0		98
						48	4	5922 9					
STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W206H		RRCID -> 292067	COMPL. DATE 08/10/2021	TOTAL DEPTH	10208	PERF.10604	- 15103				
08	24257 X	24257	-0-	-0-	-0-	265	1	22343 3	Y	1488	1483 0		10
						12	4	1637 9					
09	21660 X	19840	-0-	-1820	-0-	283	1	18277 3	Y	1164	1164 0		10
						1280	9						
*10	22382 X	12280	-0-	-10102	-0-	129	1	11498 3	Y	594	595 0		9
						653	9						
*11	21660 X	12262	-0-	-9398	-0-	150	1	11332 3	Y	687	684 0		12
						24	4	756 9					
12	22382 X	8139	-0-	-14243	-0-	129	1	7549 3	Y	404	409 0		7
						17	4	444 9					
01	22382 X	10563	-0-	-11819	-0-	185	1	9729 3	Y	571	568 0		10
						21	4	628 9					
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W113H		RRCID -> 292103	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH	9835	PERF.10142	- 19952				
08	59117 X	57749	-0-	-1368	-0-	640	1	53157 3	Y	3567	3567 0		24
						28	4	3924 9					
09	58115 X	58115	-0-	-0-	-0-	825	1	53579 3	Y	3374	3370 0		28
						3711	9						
*10	62089 X	62089	-0-	-0-	-0-	641	1	57517 3	Y	3574	3548 0		54
						3931	9						
*11	57210 X	49806	-0-	-7404	-0-	623	1	46287 3	Y	2551	2561 0		44
						90	4	2806 9					
12	59117 X	51826	-0-	-7291	-0-	807	1	47847 3	Y	2768	2766 0	1 6	45
						127	4	3045 9					
01	92240 X	92240	-0-	-0-	-0-	1446	1	78045 3	Y	11454	11290 0		209
						150	4	12599 9					

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 PROD	INJECT. (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	31124 X	26101	-0-	-5023	-0-	286	1	23666	3	Y	1942	1945	0		13
						13	4	2136	9						
09	30120 X	28834	-0-	-1286	-0-	367	1	24024	3	Y	4039	4019	0		33
						4443	9								
*10	31124 X	30342	-0-	-782	-0-	311	1	27923	3	Y	1916	1920	0		29
						2108	9								
*11	30120 X	26596	-0-	-3524	-0-	327	1	24254	3	Y	1795	1793	0		31
						40	4	1975	9						
12	31124 X	27154	-0-	-3970	-0-	417	1	24201	3	Y	2260	2254	0		37
						50	4	2486	9						
01	30318 X	28842	-0-	-1476	-0-	482	1	26184	3	Y	1934	1936	0		35
						49	4	2127	9						
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9		WELL #: W111H		RRCID -> 292310		COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897					
08	56909 X	56909	-0-	-0-	-0-	602	1	50115	3	Y	5605	5603	0		38
						26	4	6166	9						
09	43244 X	43244	-0-	-0-	-0-	643	1	38122	3	Y	4072	4076	0		34
						4479	9								
*10	54264 X	54264	-0-	-0-	-0-	532	1	47690	3	Y	5493	5445	0		82
						6042	9								
*11	35324 X	35324	-0-	-0-	-0-	416	1	30885	3	Y	3626	3646	0		62
						34	4	3989	9						
12	23610 X	23610	-0-	-0-	-0-	353	1	20145	3	Y	2787	2802	0	1 6	46
						46	4	3066	9						
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	18	64	0		-0-
						20	9								
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W110H		RRCID -> 292826		COMPL. DATE 03/03/2022				TOTAL DEPTH 9853 PERF.10197 - 17855					
08	90621 X	90621	-0-	-0-	-0-	925	1	76712	3	Y	11767	11772	0		79
						40	4	12944	9						
09	86098 X	86098	-0-	-0-	-0-	1134	1	72945	3	Y	10926	10915	0		90
						12019	9								
*10	86149 X	85831	-0-	-318	-0-	813	1	73039	3	Y	10890	10817	0		163
						11979	9								
*11	83370 X	80218	-0-	-3152	-0-	913	1	67792	3	Y	10347	10331	0	1 3	177
						131	4	11382	9			1	6		
12	86149 X	78071	-0-	-8078	-0-	1108	1	65678	3	Y	10090	10099	0	1 3	165
						186	4	11099	9			2	6		
01	86149 X	73370	-0-	-12779	-0-	1092	1	61330	3	Y	9863	9848	0		180
						99	4	10849	9						
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W109H		RRCID -> 292827		COMPL. DATE 03/03/2022				TOTAL DEPTH 9865 PERF.10566 - 17376					
08	65662 X	65662	-0-	-0-	-0-	683	1	56755	3	Y	7450	7451	0		50
						29	4	8195	9						
09	63030 X	59110	-0-	-3920	-0-	793	1	51078	3	Y	6581	6577	0		54
						7239	9								
*10	65131 X	56034	-0-	-9097	-0-	536	1	48214	3	Y	6622	6577	0		99
						7284	9								
*11	63030 X	54637	-0-	-8393	-0-	631	1	46624	3	Y	6627	6611	0	1 3	113
						92	4	7290	9			1	6		
12	65131 X	17265	-0-	-47866	-0-	236	1	14745	3	Y	2009	2089	0		33
						74	4	2210	9						
01	65131 X	12715	-0-	-52416	-0-	205	1	11054	3	Y	1297	1306	0		24
						29	4	1427	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W113H RRCID -> 292843 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10691 - 20457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	59778 X	59778	-0-	-0-	-0-	52355	3	46	4	Y	6706	6725	1			282
						7377	9									
*03	64463 X	64463	-0-	-0-	-0-	56646	3	54	4	Y	7057	6940	1			399
						7763	9									
*04	61260 X	56698	-0-	-4562	-0-	50430	3	49	4	Y	5654	5632	1			421
						6219	9									
*05	63302 X	61102	-0-	-2200	-0-	52950	3	50	4	Y	7365	7166	1			620
						8102	9									
*06	61260 X	57015	-0-	-4245	-0-	50790	3	44	4	Y	5619	5930	1			309
						6181	9									
*07	63302 X	54927	-0-	-8375	-0-	49359	3	28	4	Y	5036	5124	1			221
						5540	9									
*08	59210 X	50845	-0-	-8365	-0-	45194	3	26	4	Y	5114	4971	1			364
						5625	9									
*09	57300 X	53891	-0-	-3409	-0-	47218	3	137	4	Y	5942	5919	1			387
						6536	9									
*10	59210 X	49312	-0-	-9898	-0-	43602	3	27	4	Y	5166	5237	1			316
						5683	9									
*11	57030 X	51265	-0-	-5765	-0-	45505	3	29	4	Y	5210	5187	1			339
						5731	9									
12	55676 X	15143	-0-	-40533	-0-	12492	3	144	4	Y	2279	2422	1			196
						2507	9									
01	55676 X	48714	-0-	-6962	-0-	42062	3	1210	4	Y	4947	4990	1			153
						5442	9									

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W107H RRCID -> 292893 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10382 - 18012

08	46420 X	46420	-0-	-0-	-0-	467	1	38732	3	Y	6546	6523	0			44
						20	4	7201	9							
09	43270 X	43270	-0-	-0-	-0-	563	1	36156	3	Y	5955	5950	0			49
						6551	9									
*10	41944 X	41944	-0-	-0-	-0-	389	1	34956	3	Y	5999	5840	0	120	6	88
						6599	9									
*11	39844 X	39844	-0-	-0-	-0-	448	1	33246	3	Y	5533	5524	0	1	3	95
						64	4	6086	9			1	6			
12	34759 X	34759	-0-	-0-	-0-	491	1	29048	3	Y	4663	4681	0	1	6	76
						91	4	5129	9							
01	32302 X	21413	-0-	-10889	-0-	316	1	17927	3	Y	2855	2879	0			52
						29	4	3141	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W208H RRCID -> 292938 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10818 - 15464

08	83798 X	83798	-0-	-0-	-0-	655	1	79195	3	Y	3532	3432	1			198
						63	4	3885	9							
09	77369 X	77369	-0-	-0-	-0-	443	1	73293	3	Y	3291	3404	1			85
						13	4	3620	9							
10	75973 X	75973	-0-	-0-	-0-	508	1	71794	3	Y	3336	3341	1			80
						1	4	3670	9							
11	65540 X	65540	-0-	-0-	-0-	428	1	61932	3	Y	2882	2781	1			181
						10	4	3170	9							
12	72776 X	72776	-0-	-0-	-0-	448	1	68770	3	Y	3196	3051	1			326
						42	4	3516	9							
01	67270 X	65751	-0-	-1519	-0-	671	1	62137	3	Y	2400	2526	1			200
						303	4	2640	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD		
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N		//CONT.// 085408		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	47895 X	42185	-0-	-5710	-0-	463 1	38147 3	Y	3233	3224 0		22	
						19 4	3556 9						
09	46350 X	37529	-0-	-8821	-0-	527 1	34120 3	Y	2620	2620 0		22	
						2882 9							
*10	47895 X	42175	-0-	-5720	-0-	428 1	38490 3	Y	2961	2939 0		44	
						3257 9							
*11	45960 X	38674	-0-	-7286	-0-	474 1	35178 3	Y	2685	2683 0		46	
						68 4	2954 9						
12	42191 X	39122	-0-	-3069	-0-	599 1	35485 3	Y	2666	2667 0	1 6	44	
						105 4	2933 9						
01	42191 X	17231	-0-	-24960	-0-	262 1	15381 3	Y	1422	1440 0		26	
						24 4	1564 9						
-----													
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G		WELL #: W107H		RRCID ->	293137	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	9981 - 17409		
08	33263 X	32194	-0-	-1069	-0-	336 1	27843 3	Y	3639	3647 0		25	
						12 4	4003 9						
09	32190 X	31495	-0-	-695	-0-	427 1	27634 3	Y	3122	3121 0		26	
						3434 9							
*10	38719 X	29582	-0-	-9137	-0-	289 1	25996 3	Y	2997	2978 0		45	
						3297 9							
*11	36930 X	14164	-0-	-22766	-0-	164 1	12413 3	Y	1436	1456 0		25	
						7 4	1580 9						
12	38161 X	8235	-0-	-29926	-0-	124 1	7243 3	Y	777	789 0		13	
						13 4	855 9						
01	32550 X	27653	-0-	-4897	-0-	435 1	24244 3	Y	2666	2630 0		49	
						41 4	2933 9						
-----													
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I		WELL #: W109H		RRCID ->	293155	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	9821 - 17249		
08	33505 X	33505	-0-	-0-	-0-	342 1	28069 3	Y	4620	4597 0		31	
						12 4	5082 9						
09	29825 X	29825	-0-	-0-	-0-	397 1	25536 3	Y	3538	3540 0		29	
						3892 9							
*10	34451 X	34451	-0-	-0-	-0-	333 1	29881 3	Y	3852	3823 0		58	
						4237 9							
*11	24485 X	24485	-0-	-0-	-0-	281 1	21000 3	Y	2880	2889 0		49	
						36 4	3168 9						
12	27172 X	27172	-0-	-0-	-0-	391 1	23144 3	Y	3235	3230 0	1 6	53	
						78 4	3559 9						
01	26886 X	26886	-0-	-0-	-0-	408 1	22845 3	Y	3266	3259 0		60	
						40 4	3593 9						
-----													
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A		WELL #: W101H		RRCID ->	293199	COMPL. DATE	05/21/2022	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9977 - 17199		
08	43741 X	41002	-0-	-2739	-0-	439 1	36457 3	Y	3715	3716 0		25	
						19 4	4087 9						
09	42330 X	37375	-0-	-4955	-0-	517 1	33171 3	Y	3352	3349 0		28	
						3687 9							
*10	43741 X	37295	-0-	-6446	-0-	370 1	33195 3	Y	3391	3368 0		51	
						3730 9							
*11	42330 X	36473	-0-	-5857	-0-	436 1	32287 3	Y	3352	3346 0		57	
						63 4	3687 9						
12	43431 X	35976	-0-	-7455	-0-	538 1	31915 3	Y	3116	3121 0	1 6	51	
						95 4	3428 9						
01	41013 X	36966	-0-	-4047	-0-	604 1	32683 3	Y	3287	3278 0		60	
						63 4	3616 9						

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	65937 X	32776	-0-	-33161	-0-	345 1 15 4 28587 3	23
09	63810 X	29837	-0-	-33973	-0-	408 1 3116 9 26313 3	23
*10	65937 X	30703	-0-	-35234	-0-	302 1 3174 9 27227 3	41
*11	30750 X	30162	-0-	-588	-0-	360 1 53 4 26681 3	48
12	32767 X	26343	-0-	-6424	-0-	396 1 72 4 23506 3	35
01	32767 X	25505	-0-	-7262	-0-	397 1 33 4 22703 3	39
-----							
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W114H		RRCID -> 293256	COMPL. DATE 05/24/2022	TOTAL DEPTH 9313	PERF. 9757 - 14505
08	23746 X	16433	-0-	-7313	-0-	556 1 4 4 14062 3	105
09	22980 X	14322	-0-	-8658	-0-	832 1 9 4 11649 3	145
*10	23746 X	17353	-0-	-6393	-0-	865 1 10 4 14468 3	108
*11	22980 X	17050	-0-	-5930	-0-	813 1 18 4 13945 3	165
12	17358 X	17358	-0-	-0-	-0-	527 1 9 4 14833 3	101
01	17360 X	17269	-0-	-91	-0-	407 1 24 4 14981 3	121
-----							
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O		WELL #: W115H		RRCID -> 293275	COMPL. DATE 05/21/2022	TOTAL DEPTH 9514	PERF. 9829 - 17258
08	51088 X	38663	-0-	-12425	-0-	417 1 18 4 34392 3	24
09	51859 X	51859	-0-	-0-	-0-	700 1 5456 9 3836 9	41
*10	56260 X	56260	-0-	-0-	-0-	564 1 4959 9 50737 3	68
*11	48750 X	28390	-0-	-20360	-0-	340 1 19 4 25554 3	39
12	51088 X	-0-	-0-	-51088	-0-	340 1 19 4 2477 9	-0-
01	51088 X	11713	-0-	-39375	-0-	185 1 24 4 9961 3	26
-----							
LAVERNE 58-T2-12X1 O		WELL #: W115H		RRCID -> 293350	COMPL. DATE 08/06/2022	TOTAL DEPTH 9475	PERF. 9801 - 17472
08	42039 X	42039	-0-	-0-	-0-	445 1 18 4 36851 3	29
09	62929 X	62929	-0-	-0-	-0-	863 1 6016 9 4725 9	45
*10	65011 X	65011	-0-	-0-	-0-	652 1 5739 9 58620 3	78
*11	59267 X	59267	-0-	-0-	-0-	722 1 103 4 53583 3	76
12	52360 X	52360	-0-	-0-	-0-	804 1 112 4 4859 9	65
01	51048 X	51048	-0-	-0-	-0-	801 1 67 4 47093 3	65



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W103H		RRCID -> 293598		COMPL. DATE 09/14/2022				TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9990 - 17661					
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	19199 X	19199	-0-	-0-	-0-	198	1	17006	3	Y	1804	1813	0		12
						11	4	1984	9						
09	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	116	1	10476	3	Y	1314	1315	0		11
						1445	9								
*10	40346 X	40346	-0-	-0-	-0-	397	1	35704	3	Y	3859	3812	0		58
						4245	9								
*11	31424 X	31424	-0-	-0-	-0-	382	1	27777	3	Y	2931	2939	0		50
						41	4	3224	9						
12	36262 X	36262	-0-	-0-	-0-	539	1	31821	3	Y	3470	3462	0	1 6	57
						85	4	3817	9						
01	30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	472	1	26768	3	Y	2790	2796	0		51
						41	4	3069	9						
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C		WELL #: W103H		RRCID -> 293683		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10962 PERF.11374 - 19043					
08	36493 X	36493	-0-	-0-	-0-	31280	3	2	4	Y	4737	4726	0		263
						5211	9								
09	29992 X	29992	-0-	-0-	-0-	25970	3	4022	9	Y	3656	3697	0		222
10	33731 X	33731	-0-	-0-	-0-	29231	3	4500	9	Y	4091	4072	0		241
11	32414 X	32414	-0-	-0-	-0-	28254	3	2	4	Y	3780	3792	0		229
						4158	9								
12	32556 X	32556	-0-	-0-	-0-	28393	3	1	4	Y	3784	3774	0		239
						4162	9								
01	32534 X	32534	-0-	-0-	-0-	28741	3	16	4	Y	3434	3348	0		325
						3777	9								
SHIRLEY 58-T2-12X13 O		WELL #: W115H		RRCID -> 293826		COMPL. DATE 09/14/2022				TOTAL DEPTH 9387 PERF.10044 - 17715					
08	61783 X	37300	-0-	-24483	-0-	416	1	34162	3	Y	2458	2456	0		17
						18	4	2704	9						
09	59790 X	38848	-0-	-20942	-0-	544	1	34902	3	Y	3093	3085	0		25
						3402	9								
*10	59954 X	41081	-0-	-18873	-0-	413	1	37018	3	Y	3318	3293	0		50
						3650	9								
*11	55740 X	37773	-0-	-17967	-0-	459	1	34035	3	Y	2924	2924	0		50
						63	4	3216	9						
12	45940 X	45940	-0-	-0-	-0-	694	1	40993	3	Y	3764	3751	0	1 6	62
						113	4	4140	9						
01	41044 X	40740	-0-	-304	-0-	652	1	36763	3	Y	2973	2981	0		54
						55	4	3270	9						
SHIRLEY 58-T2-12X13 XB		WELL #: X102H		RRCID -> 293903		COMPL. DATE 09/14/2022				TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9988 - 17659					
08	16120 X	14140	-0-	-1980	-0-	154	1	12375	3	Y	1458	1465	0		10
						7	4	1604	9						
09	30944 X	30944	-0-	-0-	-0-	436	1	27087	3	Y	3110	3094	0		26
						3421	9								
*10	21479 X	21479	-0-	-0-	-0-	212	1	18902	3	Y	2150	2144	0		32
						2365	9								
*11	31691 X	31691	-0-	-0-	-0-	382	1	28409	3	Y	2580	2568	0		44
						62	4	2838	9						
12	29012 X	29012	-0-	-0-	-0-	436	1	25970	3	Y	2294	2300	0		38
						83	4	2523	9						
01	26392 X	26392	-0-	-0-	-0-	441	1	23511	3	Y	2179	2177	0		40
						43	4	2397	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G		WELL #: W107H		RRCID -> 293972		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 11003 PERF.11596 - 19230					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	47353 X	47353	-0-	-0-	-0-	-0-	38467	3	3	4	Y	8075	8012	0	449
09	43278 X	43278	-0-	-0-	-0-	-0-	8883	9	1	4	Y	7280	7287	0	442
10	46568 X	46568	-0-	-0-	-0-	-0-	35269	3	8408	9	Y	7644	7636	0	450
11	44029 X	44029	-0-	-0-	-0-	-0-	8008	9	36090	3	Y	7215	7227	0	438
12	45888 X	45888	-0-	-0-	-0-	-0-	7937	9	37867	3	Y	7290	7268	0	460
01	38037 X	23397	-0-	-14640	-0-	-0-	8019	9	19285	3	Y	3721	3829	0	352
							4093	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N		WELL #: W114H		RRCID -> 294009		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10792 PERF.11246 - 18880					
08	66038 X	66038	-0-	-0-	-0-	-0-	56307	3	4	4	Y	8843	8764	0	491
09	62010 X	57779	-0-	-4231	-0-	-0-	9727	9	1	4	Y	7348	7393	0	446
10	64077 X	57799	-0-	-6278	-0-	-0-	49695	3	8168	9	Y	7425	7434	0	437
11	62010 X	48383	-0-	-13627	-0-	-0-	8083	9	41640	3	Y	6128	6193	0	372
12	64077 X	51528	-0-	-12549	-0-	-0-	49631	3	44446	3	Y	6435	6401	0	406
01	64077 X	15967	-0-	-48110	-0-	-0-	41640	3	7079	9	Y	1889	2116	0	179
							6741	9	13873	3					
							2078	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 294235		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10764 PERF.11063 - 18697					
08	234491 X	51009	-0-	-183482	-0-	-0-	47565	3	3	4	Y	3128	3162	0	174
09	45570 X	40989	-0-	-4581	-0-	-0-	3441	9	1	4	Y	3344	3315	0	203
10	47089 X	42587	-0-	-4502	-0-	-0-	37310	3	3702	9	Y	3365	3370	0	198
11	45570 X	44338	-0-	-1232	-0-	-0-	3678	9	3	4	Y	4063	4015	0	246
12	47089 X	45890	-0-	-1199	-0-	-0-	39866	3	4469	9	Y	4331	4304	0	273
01	47089 X	37115	-0-	-9974	-0-	-0-	41124	3	4764	9	Y	3473	3418	0	328
							33272	3	3820	9					
							3820	9							
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-	-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 (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 O		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	81406 X	55416	-0-	-25990	-0-	47218	3	3	4	Y	7450	7497	0	414	
09	78780 X	54358	-0-	-24422	-0-	8195	9	46642	3	1	4	7014	7003	0	425
10	72385 X	63756	-0-	-8629	-0-	7715	9	55694	3	8062	9	7329	7323	0	431
11	64530 X	63074	-0-	-1456	-0-	55945	3	7126	9	3	4	6478	6516	0	393
12	66681 X	63956	-0-	-2725	-0-	57005	3	6949	9	2	4	6317	6312	0	398
01	63767 X	53524	-0-	-10243	-0-	47807	3	5688	9	29	4	5171	5080	0	489

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD		WELL #: X204H		RRCID -> 294847		COMPL. DATE 03/12/2023				TOTAL DEPTH 9783 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 KATE OLSON 57-T2-17X8 B		WELL #: W102H		RRCID -> 295305		COMPL. DATE 05/19/2023				TOTAL DEPTH 9762 PERF.10156 - 17822						
08	52973 X	52973	-0-	-0-	-0-	544	1	45243	3	Y	6512	6520	0	44		
09	48660 X	48465	-0-	-195	-0-	23	4	7163	9							
*10	50282 X	47816	-0-	-2466	-0-	661	1	41773	3	Y	5483	5482	0	45		
*11	48660 X	46633	-0-	-2027	-0-	6031	9	458	1	41188	3	Y	5609	5570	0	84
12	50282 X	44842	-0-	-5440	-0-	539	1	40012	3	Y	5456	5445	0	1 3	93	
01	50282 X	47918	-0-	-2364	-0-	80	4	6002	9							
						661	1	39189	3	Y	4431	4450	0	1 6	73	
						118	4	4874	9							
						751	1	40912	3	Y	5616	5587	0		102	
						77	4	6178	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 295306		COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 9413 PERF.10104 - 15710						
08	29136 X	29136	-0-	-0-	-0-	311	1	25684	3	Y	2844	2833	0	19		
09	29232 X	29232	-0-	-0-	-0-	13	4	3128	9							
*10	27808 X	27808	-0-	-0-	-0-	417	1	26086	3	Y	2481	2480	0	20		
*11	24180 X	23325	-0-	-855	-0-	2729	9	276	1	24812	3	Y	2473	2456	0	37
12	24986 X	22199	-0-	-2787	-0-	2720	9	282	1	20790	3	Y	2014	2017	0	34
01	24986 X	22506	-0-	-2480	-0-	38	4	2215	9							
						332	1	19674	3	Y	1941	1943	0	32		
						58	4	2135	9							
						368	1	19922	3	Y	1980	1976	0	36		
						38	4	2178	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
		WELL #: W102H		RRCID -> 295822	COMPL. DATE 08/17/2023	TOTAL DEPTH 10090	PERF.10196 - 20479					
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					
08	115506 X	96420	-0-	-19086	-0-	1070 1 43 4	84316 3 10991 9	Y	9992	10011	0	67
09	117840 X	73747	-0-	-44093	-0-	1021 1 9167 9	63559 3	Y	8334	8332	0	69
*10	121768 X	70065	-0-	-51703	-0-	715 1 8660 9	60690 3	Y	7873	7824	0	118
*11	117840 X	66253	-0-	-51587	-0-	811 1 110 4	57245 3 8087 9	Y	7352	7342	0	1 3 126
12	119660 X	67477	-0-	-52183	-0-	1025 1 171 4	58319 3 7962 9	Y	7238	7243	0	1 3 119
01	96410 X	64870	-0-	-31540	-0-	1034 1 80 4	56214 3 7542 9	Y	6856	6850	0	125
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 J		WELL #: W110H		RRCID -> 295825	COMPL. DATE 08/17/2023	TOTAL DEPTH 9946	PERF.10026 - 20294					
08	72515 X	72515	-0-	-0-	-0-	764 1 31 4	60141 3 11579 9	Y	10526	10532	0	71
09	71435 X	71435	-0-	-0-	-0-	983 1 10120 9	60332 3	Y	9200	9195	0	76
*10	69936 X	62995	-0-	-6941	-0-	632 1 8605 9	53758 3	Y	7823	7782	0	117
*11	67680 X	64446	-0-	-3234	-0-	775 1 106 4	54757 3 8808 9	Y	8007	7985	0	1 3 137
12	69936 X	69587	-0-	-349	-0-	1054 1 173 4	59867 3 8493 9	Y	7721	7729	0	1 3 127
01	69936 X	51520	-0-	-18416	-0-	815 1 68 4	44231 3 6406 9	Y	5824	5845	0	106
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 N		WELL #: W114H		RRCID -> 295829	COMPL. DATE 08/17/2023	TOTAL DEPTH 9880	PERF.10079 - 20138					
08	106392 X	79513	-0-	-26879	-0-	854 1 37 4	67488 3 11134 9	Y	10122	10145	0	68
09	102960 X	93737	-0-	-9223	-0-	1335 1 10624 9	81778 3	Y	9658	9647	0	79
*10	106392 X	84966	-0-	-21426	-0-	889 1 8505 9	75572 3	Y	7732	7695	0	116
*11	102960 X	74955	-0-	-28005	-0-	938 1 117 4	66309 3 7591 9	Y	6901	6897	0	1 3 118
12	106392 X	67684	-0-	-38708	-0-	1047 1 174 4	59521 3 6942 9	Y	6311	6324	0	1 3 103
01	96875 X	68754	-0-	-28121	-0-	1156 1 116 4	59572 3 7910 9	Y	7191	7163	0	131
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 295837	COMPL. DATE 08/16/2023	TOTAL DEPTH 9759	PERF.10062 - 20105					
08	131006 X	74078	-0-	-56928	-0-	790 1 37 4	63930 3 9321 9	Y	8474	8487	0	57
09	126780 X	37481	-0-	-89299	-0-	480 1 5562 9	31439 3	Y	5056	5071	0	42
*10	96751 X	82542	-0-	-14209	-0-	845 1 9957 9	71740 3	Y	9052	8958	0	136
*11	92310 X	76371	-0-	-15939	-0-	942 1 132 4	66545 3 8752 9	Y	7956	7954	0	1 3 136
12	95387 X	79665	-0-	-15722	-0-	1231 1 207 4	70024 3 8203 9	Y	7457	7469	0	1 3 122
01	82460 X	81786	-0-	-674	-0-	1388 1 148 4	71396 3 8854 9	Y	8049	8024	0	147

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC		WELL #: X203H		RRCID ->	295838	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL DEPTH	9751	PERF.10234	-	20079	
08	89373 X	85566	-0-	-3807	-0-	883 1 37 4	70669 3 13977 9	3	Y	12706	12708	0	86
09	86490 X	85140	-0-	-1350	-0-	1124 1 13806 9	70210 3	3	Y	12551	12534	0	103
*10	89373 X	88252	-0-	-1121	-0-	852 1 14231 9	73169 3	3	Y	12937	12845	0	1 6 194
*11	86490 X	82487	-0-	-4003	-0-	970 1 136 4	69313 3 12068 9	3	Y	10971	10975	0	1 3 188
12	87978 X	80509	-0-	-7469	-0-	1184 1 205 4	68222 3 10898 9	3	Y	9907	9930	0	1 3 162
01	88133 X	76969	-0-	-11164	-0-	1226 1 121 4	65110 3 10512 9	3	Y	9556	9544	0	174
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H		WELL #: W108H		RRCID ->	295839	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL DEPTH	10111	PERF.10451	-	20385	
08	100385 X	100385	-0-	-0-	-0-	1007 1 42 4	80623 3 18713 9	3	Y	17012	17014	0	115
09	92775 X	92775	-0-	-0-	-0-	1207 1 16502 9	75066 3	3	Y	15002	14994	0	123
*10	89849 X	89849	-0-	-0-	-0-	854 1 15650 9	73345 3	3	Y	14227	14136	0	1 6 213
*11	83159 X	83159	-0-	-0-	-0-	951 1 131 4	67999 3 14078 9	3	Y	12798	12790	0	1 3 219
12	78728 X	78728	-0-	-0-	-0-	1121 1 194 4	64646 3 12767 9	3	Y	11606	11632	0	1 3 190
01	86123 X	86123	-0-	-0-	-0-	1376 1 135 4	72425 3 12187 9	3	Y	11079	11067	0	202
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 G		WELL #: W107H		RRCID ->	295850	COMPL. DATE	08/17/2023	TOTAL DEPTH	10147	PERF.10425	-	20501	
08	54746 X	50175	-0-	-4571	-0-	522 1 22 4	41087 3 8544 9	3	Y	7767	7777	0	52
09	52980 X	51239	-0-	-1741	-0-	691 1 8007 9	42541 3	3	Y	7279	7271	0	60
*10	54746 X	49241	-0-	-5505	-0-	479 1 8129 9	40633 3	3	Y	7390	7339	0	111
*11	52980 X	45398	-0-	-7582	-0-	539 1 71 4	38135 3 6653 9	3	Y	6048	6053	0	1 3 104
12	54746 X	40374	-0-	-14372	-0-	594 1 100 4	33789 3 5891 9	3	Y	5355	5370	0	1 6 88
01	52948 X	38566	-0-	-14382	-0-	615 1 61 4	32083 3 5807 9	3	Y	5279	5271	0	96
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 I		WELL #: W109H		RRCID ->	295851	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL DEPTH	9952	PERF.10106	-	20030	
08	89224 X	89224	-0-	-0-	-0-	911 1 38 4	72884 3 15391 9	3	Y	13992	13999	0	94
09	63159 X	63159	-0-	-0-	-0-	836 1 9837 9	52486 3	3	Y	8943	8963	0	74
*10	63829 X	56551	-0-	-7278	-0-	529 1 10652 9	45370 3	3	Y	9684	9613	0	145
*11	61770 X	58784	-0-	-2986	-0-	659 1 107 4	47418 3 10600 9	3	Y	9636	9614	0	1 3 165
12	79098 X	79098	-0-	-0-	-0-	1137 1 206 4	65803 3 11952 9	3	Y	10865	10849	0	1 3 178
01	73406 X	73406	-0-	-0-	-0-	1126 1 104 4	61151 3 11025 9	3	Y	10023	10018	0	183

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 G		//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	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
LAVERNE 58-T2-12X1 G		WELL #: W107H		RRCID ->	296103	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL DEPTH	9745	PERF.10083	- 17796	
08	87079 X	85344	-0-	-1735	-0-	896 1 39 4	74365 3 10044 9	Y	9131	9134	0	62
09	84270 X	78402	-0-	-5868	-0-	1061 1 8916 9	68425 3	Y	8105	8100	0	67
*10	87079 X	85520	-0-	-1559	-0-	814 1 11695 9	73011 3	Y	10632	10540	0	159
*11	84270 X	77818	-0-	-6452	-0-	908 1 130 4	67520 3 9260 9	Y	8418	8200	0	35 3 140
12	87079 X	71157	-0-	-15922	-0-	1047 1 174 4	61999 3 7937 9	Y	7215	7235	0	1 3 118
01	85436 X	70399	-0-	-15037	-0-	1112 1 107 4	61550 3 7630 9	Y	6936	6928	0	126
LAVERNE 58-T2-12X1 XC		WELL #: X203H		RRCID ->	296110	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL DEPTH	9459	PERF.10046	- 17766	
08	75237 X	68022	-0-	-7215	-0-	713 1 31 4	58678 3 8600 9	Y	7818	7830	0	53
09	80014 X	80014	-0-	-0-	-0-	1079 1 9041 9	69894 3	Y	8219	8204	0	68
*10	82418 X	82418	-0-	-0-	-0-	811 1 8719 9	72888 3	Y	7926	7875	0	119
*11	73326 X	73326	-0-	-0-	-0-	871 1 125 4	64584 3 7746 9	Y	7042	7038	0	1 3 121
12	75237 X	72421	-0-	-2816	-0-	1081 1 189 4	64013 3 7138 9	Y	6489	6502	0	1 3 106
01	75237 X	63276	-0-	-11961	-0-	996 1 89 4	56024 3 6167 9	Y	5606	5610	0	102
LAVERNE 58-T2-12X1 H		WELL #: W108H		RRCID ->	296117	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL DEPTH	9769	PERF.10231	- 17962	
08	87376 X	87376	-0-	-0-	-0-	883 1 38 4	73262 3 13193 9	Y	11994	11997	0	81
09	81708 X	81708	-0-	-0-	-0-	1066 1 11754 9	68888 3	Y	10685	10678	0	88
*10	80818 X	80818	-0-	-0-	-0-	760 1 11729 9	68329 3	Y	10663	10591	0	160
*11	76950 X	74605	-0-	-2345	-0-	847 1 123 4	62904 3 10731 9	Y	9755	9746	0	1 3 167
12	79515 X	70302	-0-	-9213	-0-	999 1 176 4	59199 3 9928 9	Y	9025	9041	0	1 3 148
01	79515 X	69337	-0-	-10178	-0-	1078 1 110 4	58576 3 9573 9	Y	8703	8692	0	159
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 O		WELL #: W115H		RRCID ->	296137	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL DEPTH	10077	PERF.10056	- 20321	
08	92521 X	92521	-0-	-0-	-0-	1022 1 40 4	74752 3 16707 9	Y	15188	15115	0	102
09	95076 X	95076	-0-	-0-	-0-	1340 1 12735 9	81001 3	Y	11577	11584	0	95
*10	56978 X	39971	-0-	-17007	-0-	348 1 10105 9	29518 3	Y	9186	9143	0	138
*11	55140 X	46620	-0-	-8520	-0-	522 1 111 4	37425 3 8562 9	Y	7784	7787	0	1 3 133
12	57403 X	57403	-0-	-0-	-0-	836 1 165 4	48427 3 7975 9	Y	7250	7262	0	1 3 119
01	56978 X	43510	-0-	-13468	-0-	655 1 71 4	34754 3 8030 9	Y	7300	7286	0	133

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XA		WELL #: X201H		RRCID -> 296138		COMPL. DATE 08/09/2023				TOTAL DEPTH 9724 PERF.10170 - 20002					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	52080 X	26304	-0-	-25776	-0-	309 1	22290 3	11 4	3694 9	Y	3358	3374 0			23
09	59563 X	59563	-0-	-0-	-0-	854 1	52306 3	6403 9		Y	5821	5796 0			48
*10	74560 X	74560	-0-	-0-	-0-	777 1	66251 3	7532 9		Y	6847	6792 0			103
*11	50468 X	50468	-0-	-0-	-0-	607 1	43998 3	87 4	5776 9	Y	5251	5262 0	1 3		90
12	62941 X	62941	-0-	-0-	-0-	969 1	55584 3	163 4	6225 9	Y	5659	5655 0	1 6		93
01	99779 X	99779	-0-	-0-	-0-	1686 1	88132 3	169 4	9792 9	Y	8902	8833 0			162
-----															
LAVERNE 58-T2-12X1 XD		WELL #: X204H		RRCID -> 296172		COMPL. DATE 09/28/2023				TOTAL DEPTH 9405 PERF.10099 - 17427					
08	56855 X	56855	-0-	-0-	-0-	574 1	47566 3	25 4	8690 9	Y	7900	7899 0			53
09	50041 X	50041	-0-	-0-	-0-	666 1	42497 3	6878 9		Y	6253	6255 0			51
*10	51758 X	51758	-0-	-0-	-0-	495 1	44501 3	6762 9		Y	6147	6106 0			92
*11	47460 X	47208	-0-	-252	-0-	548 1	40658 3	78 4	5924 9	Y	5385	5383 0	1 3		92
12	50221 X	50221	-0-	-0-	-0-	719 1	42552 3	123 4	6827 9	Y	6206	6195 0	1 6		102
01	50821 X	50821	-0-	-0-	-0-	784 1	43415 3	69 4	6553 9	Y	5957	5950 0			109
-----															
SHIRLEY 58-T2-12X13 XC		WELL #: X203H		RRCID -> 296215		COMPL. DATE 10/21/2023				TOTAL DEPTH 9424 PERF.10198 - 17729					
08	55704 X	55704	-0-	-0-	-0-	558 1	46296 3	24 4	8826 9	Y	8024	8028 0			54
09	54090 X	54090	-0-	-0-	-0-	703 1	45311 3	8076 9		Y	7342	7336 0			60
*10	40455 X	40455	-0-	-0-	-0-	379 1	34061 3	6015 9		Y	5468	5446 0			82
*11	48867 X	48867	-0-	-0-	-0-	552 1	40881 3	80 4	7354 9	Y	6685	6651 0	1 3		114
12	48179 X	48179	-0-	-0-	-0-	694 1	40922 3	92 4	6471 9	Y	5883	5900 0	1 6		96
01	45322 X	45322	-0-	-0-	-0-	680 1	38661 3	52 4	5929 9	Y	5390	5388 0			98
-----															
SHIRLEY 58-T2-12X13 G		WELL #: W107H		RRCID -> 296262		COMPL. DATE 10/21/2023				TOTAL DEPTH 9673 PERF.10082 - 17801					
08	68270 X	68270	-0-	-0-	-0-	682 1	56516 3	29 4	11043 9	Y	10039	10043 0			68
09	67417 X	67417	-0-	-0-	-0-	871 1	56270 3	10276 9		Y	9342	9333 0			77
*10	62434 X	58667	-0-	-3767	-0-	551 1	49334 3	8782 9		Y	7984	7941 0			120
*11	63342 X	63342	-0-	-0-	-0-	715 1	53048 3	100 4	9479 9	Y	8617	8587 0	1 3		148
12	62434 X	56688	-0-	-5746	-0-	807 1	47501 3	108 4	8272 9	Y	7520	7543 0	1 3		123
01	62434 X	55716	-0-	-6718	-0-	846 1	46678 3	81 4	8111 9	Y	7374	7363 0			134

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 H		//CONT.// //CONT.//	71052 900 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	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
SHIRLEY 58-T2-12X13 H		WELL #: W108H	RRCID -> 296267	COMPL. DATE 10/21/2023	TOTAL DEPTH 9687	PERF.10108	- 17864				
08	64213 X	64213	-0-	-0-	-0-	634 1	52541 3	Y	10010	10013 0	68
09	61818 X	61818	-0-	-0-	-0-	27 4	11011 9	Y	9208	9200 0	76
*10	57954 X	57954	-0-	-0-	-0-	790 1	50899 3	Y	8335	8286 0	125
*11	58834 X	58834	-0-	-0-	-0-	10129 9	48246 3	Y	8457	8435 0	145
12	56978 X	54413	-0-	-2565	-0-	539 1	9303 9	Y	7406	7428 0	121
01	56978 X	52248	-0-	-4730	-0-	9169 9	8147 9	Y	7035	7028 0	128
						657 1	48778 3	Y			
						96 4	9303 9	Y			
						769 1	45394 3	Y			
						103 4	8147 9	Y			
						780 1	43663 3	Y			
						66 4	7739 9	Y			
SHIRLEY 58-T2-12X13 XD		WELL #: X204H	RRCID -> 296303	COMPL. DATE 10/21/2023	TOTAL DEPTH 9341	PERF.10203	- 17933				
08	34100 X	31656	-0-	-2444	-0-	303 1	25287 3	Y	5502	5509 0	37
09	33000 X	30813	-0-	-2187	-0-	14 4	6052 9	Y	5063	5058 0	42
*10	34100 X	32943	-0-	-1157	-0-	385 1	24859 3	Y	4998	4965 0	75
*11	33000 X	28528	-0-	-4472	-0-	5569 9	27144 3	Y	6608	6568 0	113
12	34100 X	31780	-0-	-2320	-0-	301 1	20945 3	Y	5166	5193 0	85
01	34917 X	34917	-0-	-0-	-0-	5498 9	7269 9	Y	5525	5509 0	101
						284 1	25606 3	Y			
						30 4	5683 9	Y			
						435 1	28276 3	Y			
						56 4	6078 9	Y			
						513 1		Y			
						50 4		Y			
SHIRLEY 58-T2-12X13 I		WELL #: W109H	RRCID -> 296304	COMPL. DATE 10/21/2023	TOTAL DEPTH 9507	PERF.10074	- 17816				
08	59697 X	59697	-0-	-0-	-0-	591 1	49023 3	Y	9144	9149 0	62
09	50979 X	50979	-0-	-0-	-0-	25 4	10058 9	Y	7515	7515 0	62
*10	51423 X	51423	-0-	-0-	-0-	653 1	42059 3	Y	7393	7344 0	111
*11	54849 X	54849	-0-	-0-	-0-	8267 9	42815 3	Y	7823	7798 0	134
12	49274 X	49274	-0-	-0-	-0-	476 1	45535 3	Y	6483	6509 0	106
01	49414 X	49414	-0-	-0-	-0-	8132 9	8605 9	Y	6512	6499 0	119
						614 1	41349 3	Y			
						95 4	7131 9	Y			
						700 1	41461 3	Y			
						94 4	7163 9	Y			
						731 1		Y			
						59 4		Y			
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: W202H	RRCID -> 296570	COMPL. DATE 12/13/2023	TOTAL DEPTH 10605	PERF.10961	- 18246				
08	134075 X	110356	-0-	-23719	-0-	1231 1	102218 3	Y	6229	6237 0	42
09	129750 X	47279	-0-	-82471	-0-	55 4	6852 9	Y	2658	2678 0	22
*10	134075 X	97815	-0-	-36260	-0-	765 1	43590 3	Y	5447	5387 0	82
*11	120000 X	113720	-0-	-6280	-0-	2924 9	90808 3	Y	5682	5665 0	97
12	123411 X	91292	-0-	-32119	-0-	1015 1	105839 3	Y	4239	4266 0	69
01	110360 X	70829	-0-	-39531	-0-	5992 9	6250 9	Y	3585	3589 0	65
						1433 1	84943 3	Y			
						198 4	4663 9	Y			
						1433 1	65574 3	Y			
						253 4	3944 9	Y			
						1208 1		Y			
						103 4		Y			

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: X103H		ASSOCIATED	RRCID -> 296578	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
08	71315 X	71315	-0-	-0-	-0-	703 1 35 4	59325 3 11252 9	Y	10229	10238 0	69
09	67740 X	38444	-0-	-29296	-0-	411 1 6130 9	31903 3	Y	5573	5596 0	46
*10	89135 X	89135	-0-	-0-	-0-	835 1 13471 9	74829 3	Y	12246	12107 0	1 6 184
*11	90089 X	90089	-0-	-0-	-0-	1051 1 141 4	77761 3 11136 9	Y	10124	10133 0	1 3 173
12	82132 X	82132	-0-	-0-	-0-	1192 1 210 4	70601 3 10129 9	Y	9208	9227 0	1 3 151
01	69998 X	60368	-0-	-9630	-0-	908 1 67 4	51306 3 8087 9	Y	7352	7369 0	134
-----											
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: X101H		RRCID -> 296579	COMPL. DATE 12/13/2023		TOTAL DEPTH 10052		PERF.10329 - 17626		
08	69998 X	64298	-0-	-5700	-0-	630 1 32 4	53696 3 9940 9	Y	9036	9069 0	61
09	67740 X	64280	-0-	-3460	-0-	833 1 10684 9	52763 3	Y	9713	9694 0	80
*10	73554 X	73554	-0-	-0-	-0-	684 1 11640 9	61230 3	Y	10582	10503 0	159
*11	67740 X	51829	-0-	-15911	-0-	589 1 50 4	43591 3 7599 9	Y	6908	6947 0	1 3 118
12	84252 X	84252	-0-	-0-	-0-	1217 1 196 4	71259 3 11580 9	Y	10527	10469 0	1 3 173
01	73932 X	73932	-0-	-0-	-0-	1155 1 104 4	63284 3 9389 9	Y	8535	8552 0	156
-----											
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: W101H		RRCID -> 296580	COMPL. DATE 12/13/2023		TOTAL DEPTH 10315		PERF.10657 - 17889		
08	69998 X	66114	-0-	-3884	-0-	695 1 30 4	57663 3 7726 9	Y	7024	7030 0	47
09	67740 X	61984	-0-	-5756	-0-	838 1 7167 9	53979 3	Y	6515	6508 0	54
*10	69998 X	61609	-0-	-8389	-0-	599 1 7217 9	53793 3	Y	6561	6517 0	98
*11	67740 X	56392	-0-	-11348	-0-	665 1 96 4	49417 3 6214 9	Y	5649	5648 0	1 3 97
12	69998 X	51773	-0-	-18225	-0-	765 1 138 4	45447 3 5423 9	Y	4930	4945 0	1 6 81
01	66123 X	42666	-0-	-23457	-0-	693 1 67 4	37698 3 4208 9	Y	3825	3836 0	70
-----											
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: W102H		RRCID -> 296581	COMPL. DATE 12/16/2023		TOTAL DEPTH 10321		PERF.10597 - 17830		
08	76012 X	66624	-0-	-9388	-0-	687 1 30 4	57128 3 8779 9	Y	7981	7986 0	54
09	73560 X	62960	-0-	-10600	-0-	832 1 8689 9	53439 3	Y	7899	7888 0	65
*10	76012 X	60341	-0-	-15671	-0-	561 1 9302 9	50478 3	Y	8456	8394 0	127
*11	71280 X	53157	-0-	-18123	-0-	622 1 88 4	46159 3 6288 9	Y	5716	5743 0	1 3 98
12	68882 X	49948	-0-	-18934	-0-	732 1 129 4	43366 3 5721 9	Y	5201	5213 0	1 6 85
01	66619 X	41788	-0-	-24831	-0-	670 1 65 4	36539 3 4514 9	Y	4104	4114 0	75

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17				WELL #: W203H			RRCID ->	296700	COMPL. DATE	12/16/2023	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10837	- 18145
M O	ALLOW 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	152396 X	118170	-0-	-34226	-0-	1306	1	108792	3	Y	7286	7292	0	49
						57	4	8015	9					
09	147480 X	115859	-0-	-31621	-0-	1637	1	106240	3	Y	7256	7245	0	60
						7982	9							
*10	152396 X	101354	-0-	-51042	-0-	1037	1	93372	3	Y	6314	6279	0	95
						6945	9							
*11	138750 X	24222	-0-	-114528	-0-	286	1	21948	3	Y	1753	1818	0	30
						60	4	1928	9					
12	130169 X	101709	-0-	-28460	-0-	1581	1	93375	3	Y	5897	5829	0	97
						266	4	6487	9			1	6	
01	119722 X	56137	-0-	-63585	-0-	938	1	51425	3	Y	3338	3374	0	61
						102	4	3672	9					
-----														
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 H				WELL #: W108H			RRCID ->	296801	COMPL. DATE	02/05/2024	TOTAL DEPTH	10433	PERF.10632	- 20715
08	103326 X	103326	-0-	-0-	-0-	1037	1	86314	3	Y	14482	14494	0	98
						45	4	15930	9					
09	87956 X	87956	-0-	-0-	-0-	1140	1	73632	3	Y	11985	11984	0	99
						13184	9							
*10	83700 X	83700	-0-	-0-	-0-	785	1	70694	3	Y	11110	11041	0	167
						12221	9					1	6	
*11	78030 X	25935	-0-	-52095	-0-	273	1	21690	3	Y	3563	3669	0	61
						53	4	3919	9					
12	101096 X	101096	-0-	-0-	-0-	1444	1	85497	3	Y	12640	12491	0	207
						251	4	13904	9			2	6	
01	85865 X	85865	-0-	-0-	-0-	1323	1	73394	3	Y	10022	10046	0	183
						124	4	11024	9					
-----														
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 J				WELL #: W110H			RRCID ->	296802	COMPL. DATE	02/05/2024	TOTAL DEPTH	10211	PERF.10437	- 20500
08	93468 X	93468	-0-	-0-	-0-	890	1	73872	3	Y	16971	16983	0	114
						38	4	18668	9					
09	80688 X	80688	-0-	-0-	-0-	1004	1	64052	3	Y	14211	14208	0	117
						15632	9							
*10	78523 X	75387	-0-	-3136	-0-	674	1	60328	3	Y	13077	12997	0	196
						14385	9					1	6	
*11	75990 X	74364	-0-	-1626	-0-	804	1	59649	3	Y	12542	12521	0	215
						115	4	13796	9			1	6	
12	78523 X	73057	-0-	-5466	-0-	1000	1	59237	3	Y	11495	11519	0	188
						175	4	12645	9			2	6	
01	78523 X	66849	-0-	-11674	-0-	981	1	54457	3	Y	10288	10288	0	188
						94	4	11317	9					
-----														
CAMP STATE 56-T2-8X17 XB				WELL #: X202H			RRCID ->	296825	COMPL. DATE	02/10/2024	TOTAL DEPTH	9963	PERF.10525	- 17670
08	75347 X	75347	-0-	-0-	-0-	708	1	58831	3	Y	14343	14319	0	97
						31	4	15777	9					
09	65827 X	65827	-0-	-0-	-0-	807	1	52169	3	Y	11683	11684	0	96
						12851	9							
*10	64442 X	64442	-0-	-0-	-0-	569	1	51169	3	Y	11549	11471	0	173
						12704	9					1	6	
*11	60660 X	57713	-0-	-2947	-0-	622	1	46143	3	Y	9874	9876	0	169
						87	4	10861	9			1	6	
12	62682 X	55479	-0-	-7203	-0-	755	1	44705	3	Y	8989	9008	0	147
						131	4	9888	9			1	3	
01	62682 X	54941	-0-	-7741	-0-	818	1	44436	3	Y	8729	8717	0	159
						85	4	9602	9			2	6	



PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY CAMP STATE 56-T2-8X17 A		//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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: W101H		RRCID -> 296826	COMPL. DATE 02/10/2024	TOTAL DEPTH 10277	PERF.10366	- 17874					
08	84165 X	49006	-0-	-35159	-0-	486 1 21 4	40297 3 8202 9	Y	7456	7465 0	50		
09	81450 X	43252	-0-	-38198	-0-	554 1 6954 9	35744 3	Y	6322	6320 0	52		
*10	84165 X	41245	-0-	-42920	-0-	376 1 7021 9	33848 3	Y	6383	6339 0	96		
*11	81450 X	37561	-0-	-43889	-0-	412 1 59 4	30552 3 6538 9	Y	5944	5936 0 1 6	102	1 3	
12	56823 X	36993	-0-	-19830	-0-	508 1 89 4	30098 3 6298 9	Y	5725	5732 0	94	1 6	
01	49011 X	33082	-0-	-15929	-0-	496 1 50 4	27032 3 5504 9	Y	5004	5007 0	91		
CAMP STATE 56-T2-8X17 O		WELL #: W115H		RRCID -> 296833	COMPL. DATE 02/10/2024	TOTAL DEPTH 10080	PERF.10258	- 17683					
08	66650 X	61769	-0-	-4881	-0-	597 1 26 4	49535 3 11611 9	Y	10555	10565 0	71		
09	64500 X	55126	-0-	-9374	-0-	687 1 9953 9	44486 3	Y	9048	9045 0	74		
*10	66650 X	51797	-0-	-14853	-0-	462 1 9726 9	41609 3	Y	8842	8783 0	133		
*11	64500 X	36900	-0-	-27600	-0-	389 1 51 4	29059 3 7401 9	Y	6728	6744 0 1 6	115	1 3	
12	70153 X	43302	-0-	-26851	-0-	575 1 101 4	33977 3 8649 9	Y	7863	7846 0 2 6	129	1 3	
01	61783 X	4984	-0-	-56799	-0-	66 1 5 4	3987 3 926 9	Y	842	956 0	15		
CAMP STATE 56-T2-8X17 N		WELL #: W114H		RRCID -> 296862	COMPL. DATE 02/10/2024	TOTAL DEPTH 10100	PERF.10261	- 17695					
*03	SHUT IN	106108	-0-	106108	214739	43 1 593 4	80502 3 24970 9	Y	22700	22673 0	271	5 1	
*04	SHUT IN	254547	-0-	254547	469286	278 1 1953 4	197770 3 54546 9	Y	49587	49367 0	491		
*05	SHUT IN	162751	-0-	162751	632037	283 1 472 4	120967 3 41029 9	Y	37299	37455 0	335		
*06	SHUT IN	168000	-0-	168000	800037	819 1 245 4	125441 3 41495 9	Y	37723	37774 0	284		
*07	966321 X	166284	-0-	-800037	-0-	970 1 121 4	128549 3 36644 9	Y	33313	33370 0	227		
*08	142305 X	142305	-0-	-0-	-0-	1336 1 57 4	111003 3 29909 9	Y	27190	27234 0	183		
*09	121848 X	121848	-0-	-0-	-0-	1494 1 24796 9	95558 3	Y	22542	22540 0	185		
*10	111522 X	111522	-0-	-0-	-0-	976 1 22678 9	87868 3	Y	20616	20491 0	309	1 6	
*11	93741 X	93741	-0-	-0-	-0-	997 1 145 4	73664 3 18935 9	Y	17214	17224 0 2 6	295	2 3	
*12	106553 X	106553	-0-	-0-	-0-	1442 1 247 4	85318 3 19546 9	Y	17769	17769 0 3 6	291	1 3	
*01	98241 X	98241	-0-	-0-	-0-	1438 1 141 4	78632 3 18030 9	Y	16391	16383 0	299		

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		//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
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 I		WELL #: W109H		RRCID -> 297015	COMPL. DATE 02/05/2024	TOTAL DEPTH 10210	PERF.10464	- 20571								
08	84165 X	78502	-0-	-5663	-0-	724 1	61553 3	Y	14719	14756	0					99
09	81450 X	45535	-0-	-35915	-0-	34 4	16191 9	Y	9416	9438	0					77
*10	84165 X	57360	-0-	-26805	-0-	531 1	34646 3	Y	12110	12004	0	1	6			182
*11	81450 X	47992	-0-	-33458	-0-	10358 9	486 1	36667 3	Y	9786	9798	0	1	3		168
12	84165 X	35690	-0-	-48475	-0-	13321 9	494 1	10765 9	Y	6461	6521	0	1	3		106
01	78492 X	61089	-0-	-17403	-0-	471 1	28035 3	Y	11448	11345	0					209
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #: W207H		RRCID -> 297037	COMPL. DATE 02/15/2024	TOTAL DEPTH 10623	PERF.10683	- 15532								
08	74772 X	72807	-0-	-1965	-0-	77 4	7107 9	Y	5847	5827	0					408
09	72360 X	66082	-0-	-6278	-0-	853 1	47567 3	Y	5363	5367	0					404
10	74772 X	64878	-0-	-9894	-0-	76 4	12593 9	Y	5227	5207	0					424
11	72360 X	57124	-0-	-15236	-0-	59116 3	12 4	Y	4391	4347	0	78	1			390
12	79050 X	59183	-0-	-19867	-0-	5750 9	52292 3	Y	5194	4911	0	227	1			446
01	72819 X	53016	-0-	-19803	-0-	53469 3	1 4	Y	4396	4058	0	415	1			369
CAMP STATE 56-T2-8X17 XA		WELL #: X201H		RRCID -> 297040	COMPL. DATE 02/10/2024	TOTAL DEPTH 9933	PERF.10295	- 17505								
08	107256 X	107256	-0-	-0-	-0-	4830 9	53469 3	Y	16317	16344	0					110
09	85653 X	85653	-0-	-0-	-0-	14654 9	746 1	67132 3	Y	13322	13322	0				110
*10	82245 X	82245	-0-	-0-	-0-	14367 9	802 1	59582 3	Y	13061	12974	0	1	6		196
*11	72956 X	72956	-0-	-0-	-0-	802 1	59582 3	Y	11315	11315	0	1	3			194
12	58790 X	58790	-0-	-0-	-0-	125 4	12447 9	Y	9098	9140	0	1	3			149
01	44299 X	12887	-0-	-31412	-0-	164 4	10008 9	Y	2216	2325	0					40

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CAMP STATE 56-T2-8X17 B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
		WELL #: W102H		RRCID -> 297065	COMPL. DATE 02/10/2024	TOTAL DEPTH 10309	PERF.10525	- 17980	
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	67217 X	67217	-0-	-0-	657 1	54540 3	Y	10902 10910 0 74	
					28 4	11992 9			
09	58717 X	58717	-0-	-0-	742 1	47963 3	Y	9102 9101 0 75	
					10012 9				
*10	56467 X	56467	-0-	-0-	514 1	46199 3	Y	8867 8809 0 133	
					9754 9				
*11	50251 X	50251	-0-	-0-	552 1	40977 3	Y	7857 7853 0 1 3 135	
					79 4	8643 9		1 6	
12	49684 X	49684	-0-	-0-	686 1	40645 3	Y	7485 7495 0 1 3 123	
					119 4	8234 9		1 6	
01	46507 X	46507	-0-	-0-	704 1	38284 3	Y	6769 6769 0 123	
					73 4	7446 9			
-----									
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 XD		WELL #: X204H		RRCID -> 297078	COMPL. DATE 02/05/2024	TOTAL DEPTH 10040	PERF.10677	- 20365	
08	102893 X	102893	-0-	-0-	1022 1	84555 3	Y	15703 15713 0 106	
					43 4	17273 9			
09	99697 X	99697	-0-	-0-	1271 1	81587 3	Y	15308 15288 0 126	
					16839 9				
*10	93961 X	88442	-0-	-5519	814 1	72945 3	Y	13348 13273 0 1 6 200	
					14683 9				
*11	90930 X	90249	-0-	-681	1004 1	74331 3	Y	13425 13392 0 1 3 230	
					146 4	14768 9		2 6	
12	93961 X	91135	-0-	-2826	1271 1	75124 3	Y	13203 13213 0 1 3 216	
					217 4	14523 9		3 6	
01	93961 X	78439	-0-	-15522	1170 1	64940 3	Y	11107 11121 0 202	
					111 4	12218 9			
-----									
STATE AJAX 56-T2-15X10 N		WELL #: W114H		RRCID -> 297314	COMPL. DATE 03/29/2024	TOTAL DEPTH 10343	PERF.10612	- 18246	
08	SHUT IN	92533	-0-	92533	552734	856 1	71159 3	N	18620 18651 0 126
						36 4	20482 9		
09	631143 X	78409	-0-	-552734	-0-	953 1	60668 3	N	15262 15262 0 126
						16788 9			
*10	145390 X	70130	-0-	-75260	-0-	606 1	54550 3	N	13613 13534 0 1 6 204
						14974 9			
*11	140700 X	55486	-0-	-85214	-0-	583 1	42973 3	N	10767 10785 0 1 3 184
						86 4	11844 9		1 6
12	145390 X	64767	-0-	-80623	-0-	867 1	51317 3	N	11302 11298 0 1 3 185
						151 4	12432 9		2 6
01	92535 X	47143	-0-	-45392	-0-	674 1	37032 3	N	8522 8552 0 155
						63 4	9374 9		

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AJAX 56-T2-15X10 G		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: W107H		RRCID -> 297315	COMPL. DATE 03/29/2024	TOTAL	DEPTH 10569	PERF.11073	- 18411						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	SHUT IN	7343	-0-	7343	7343	5	1	5349	3	Y	1742	1721	0		21
						73	4	1916	9						
*04	SHUT IN	224015	-0-	224015	231358	237	1	173280	3	Y	44281	43864	0		438
						1789	4	48709	9						
*05	SHUT IN	136547	-0-	136547	367905	258	1	118334	3	Y	15886	16181	0		143
						480	4	17475	9						
*06	SHUT IN	109050	-0-	109050	476955	547	1	83561	3	Y	22524	22497	0		170
						166	4	24776	9						
*07	SHUT IN	103407	-0-	103407	580362	612	1	80990	3	Y	19752	19787	0		135
						78	4	21727	9						
*08	SHUT IN	77354	-0-	77354	657716	722	1	60753	3	Y	14405	14443	0		97
						33	4	15846	9						
*09	720145 X	62429	-0-	-657716	-0-	771	1	49821	3	Y	10761	10769	0		89
						11837	9								
*10	253115 X	65155	-0-	-187960	-0-	580	1	52141	3	Y	11304	11222	0	1 6	170
						12434	9								
*11	244950 X	57624	-0-	-187326	-0-	618	1	45959	3	Y	9963	9960	0	1 3	171
						88	4	10959	9						
*12	253115 X	55335	-0-	-197780	-0-	750	1	44403	3	Y	9136	9154	0	1 3	150
						132	4	10050	9						
01	77345 X	45068	-0-	-32277	-0-	667	1	36247	3	Y	7354	7370	0		134
						65	4	8089	9						

STATE AJAX 56-T2-15X10 C		WELL #: W103H		RRCID -> 297339	COMPL. DATE 03/29/2024	TOTAL	DEPTH 10544	PERF.10721	- 18374						
*03	SHUT IN	16457	-0-	16457	16457	13	1	14567	3	Y	1550	1531	0		19
						172	4	1705	9						
*04	SHUT IN	212070	-0-	212070	228527	238	1	168862	3	Y	37525	37173	0		371
						1692	4	41278	9						
*05	SHUT IN	169907	-0-	169907	398434	336	1	132391	3	Y	33401	33472	0		300
						439	4	36741	9						
*06	SHUT IN	127513	-0-	127513	525947	643	1	97621	3	Y	26416	26517	0		199
						191	4	29058	9						
*07	SHUT IN	94878	-0-	94878	620825	574	1	75929	3	Y	16638	16724	0		113
						73	4	18302	9						
*08	SHUT IN	79377	-0-	79377	700202	774	1	64206	3	Y	13058	13083	0		88
						33	4	14364	9						
*09	760587 X	60385	-0-	-700202	-0-	810	1	51696	3	Y	7163	7192	0		59
						7879	9								
*10	166842 X	66276	-0-	-100566	-0-	596	1	53631	3	Y	10954	10848	0	1 6	164
						12049	9								
*11	161460 X	54963	-0-	-106497	-0-	624	1	46007	3	Y	7491	7525	0	1 3	128
						92	4	8240	9						
*12	166842 X	55697	-0-	-111145	-0-	738	1	43760	3	Y	10061	10021	0	1 3	165
						132	4	11067	9						
01	166842 X	45233	-0-	-121609	-0-	687	1	37621	3	Y	6232	6283	0		114
						70	4	6855	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STATE AJAX 56-T2-15X10 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 297340	COMPL. DATE 03/29/2024	TOTAL DEPTH 10195	PERF.10426	- 18053							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	SHUT IN	8551	-0-	8551	8551	7 1	7747 3	91 4	706 9	Y	642	634 0			8
*04	SHUT IN	130740	-0-	130740	139291	158 1	108598 3	1058 4	20926 9	Y	19024	18844 0			188
*05	SHUT IN	102735	-0-	102735	242026	245 1	77794 3	241 4	24455 9	Y	22232	22221 0			199
*06	SHUT IN	98131	-0-	98131	340157	503 1	77039 3	151 4	20438 9	Y	18580	18639 0			140
*07	SHUT IN	97256	-0-	97256	437413	568 1	75599 3	69 4	21020 9	Y	19109	19119 0			130
*08	SHUT IN	89283	-0-	89283	526696	838 1	69598 3	35 4	18812 9	Y	17102	17117 0			115
*09	603950 X	77254	-0-	-526696	-0-	952 1	60569 3	15733 9		Y	14303	14300 0			118
*10	118792 X	80042	-0-	-38750	-0-	623 1	55935 3	23484 9		Y	21349	21146 0	1 6		320
*11	114960 X	66148	-0-	-48812	-0-	718 1	52932 3	102 4	12396 9	Y	11269	11394 0	1 3		193
*12	118792 X	67100	-0-	-51692	-0-	907 1	53676 3	158 4	12359 9	Y	11235	11241 0	1 3		184
01	118792 X	51974	-0-	-66818	-0-	760 1	41585 3	74 4	9555 9	Y	8686	8712 0			158

STATE AJAX 56-T2-15X10 H		WELL #: W108H		RRCID -> 297341	COMPL. DATE 03/29/2024	TOTAL DEPTH 10559	PERF.10961	- 18440							
*03	SHUT IN	8219	-0-	8219	8219	6 1	6045 3	82 4	2086 9	Y	1896	1873 0			23
*04	SHUT IN	284266	-0-	284266	292485	271 1	216537 3	2181 4	65277 9	Y	59343	58779 0			587
*05	SHUT IN	156636	-0-	156636	449121	296 1	119637 3	476 4	36227 9	Y	32934	33225 0			296
*06	SHUT IN	129476	-0-	129476	578597	641 1	98271 3	201 4	30363 9	Y	27603	27691 0			208
*07	SHUT IN	102722	-0-	102722	681319	599 1	79363 3	76 4	22684 9	Y	20622	20689 0			141
*08	SHUT IN	76981	-0-	76981	758300	696 1	58557 3	31 4	17697 9	Y	16088	16120 0			109
*09	801945 X	43645	-0-	-758300	-0-	459 1	29411 3	13775 9		Y	12523	12529 0			103
*10	241521 X	59733	-0-	-181788	-0-	510 1	45785 3	13438 9		Y	12216	12135 0	1 6		183
*11	233730 X	52838	-0-	-180892	-0-	540 1	40063 3	72 4	12163 9	Y	11057	10754 0	1 3		184
*12	241521 X	46795	-0-	-194726	-0-	603 1	35688 3	106 4	10398 9	Y	9453	9479 0	1 3		155
01	241521 X	36874	-0-	-204647	-0-	522 1	28312 3	52 4	7988 9	Y	7262	7285 0			132

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STATE AJAX 56-T2-15X10 J		WELL #:		W110H	RRCID ->	297347	COMPL. DATE	03/28/2024	TOTAL DEPTH	10368	PERF.10513	-	18129		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	SHUT IN	6832	-0-	6832	6832	5	1	6031	3	Y	664	656	0		8
						66	4	730	9						
*04	SHUT IN	210635	-0-	210635	217467	245	1	167619	3	Y	37380	37018	0		370
						1653	4	41118	9						
*05	SHUT IN	110259	-0-	110259	327726	234	1	82778	3	Y	24476	24626	0		220
						323	4	26924	9						
*06	SHUT IN	107716	-0-	107716	435442	526	1	81124	3	Y	23557	23600	0		177
						153	4	25913	9						
*07	SHUT IN	79890	-0-	79890	515332	454	1	60136	3	Y	17493	17551	0		119
						58	4	19242	9						
*08	SHUT IN	63343	-0-	63343	578675	575	1	47892	3	Y	13501	13529	0		91
						25	4	14851	9						
*09	624665 X	45990	-0-	-578675	-0-	569	1	35118	3	Y	9366	9380	0		77
						10303	9								
*10	201159 X	46375	-0-	-154784	-0-	396	1	35621	3	Y	9416	9352	0		141
						10358	9								
*11	194670 X	39645	-0-	-155025	-0-	413	1	30401	3	Y	7975	7977	0	1 3	137
						58	4	8773	9			1	6		
*12	201159 X	36408	-0-	-164751	-0-	472	1	27979	3	Y	7157	7175	0	1 3	117
						84	4	7873	9			1	6		
01	63333 X	27746	-0-	-35587	-0-	393	1	21018	3	Y	5717	5730	0		104
						46	4	6289	9						

STATE AJAX 56-T2-15X10 I		WELL #:		W109H	RRCID ->	297393	COMPL. DATE	03/29/2024	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10689	-	18242		
*03	SHUT IN	5492	-0-	5492	5492	4	1	4122	3	Y	1191	1177	0		14
						56	4	1310	9						
*04	SHUT IN	167963	-0-	167963	173455	191	1	105000	3	Y	56163	55621	0		556
						993	4	61779	9						
*05	SHUT IN	83120	-0-	83120	256575	241	1	44304	3	Y	34988	35230	0		314
						88	4	38487	9						
*06	SHUT IN	121588	-0-	121588	378163	601	1	91983	3	Y	26197	26314	0		197
						187	4	28817	9						
*07	SHUT IN	95886	-0-	95886	474049	569	1	75389	3	Y	18050	18124	0		123
						73	4	19855	9						
*08	SHUT IN	76229	-0-	76229	550278	718	1	60298	3	Y	13801	13831	0		93
						32	4	15181	9						
*09	605794 X	55516	-0-	-550278	-0-	652	1	42366	3	Y	11362	11362	0		93
						12498	9								
*10	232221 X	52398	-0-	-179823	-0-	453	1	40806	3	Y	10126	10067	0		152
						11139	9								
*11	224730 X	45629	-0-	-179101	-0-	480	1	35576	3	Y	8642	8644	0	1 3	148
						67	4	9506	9			1	6		
*12	232221 X	48663	-0-	-183558	-0-	644	1	38043	3	Y	8970	8968	0	1 3	147
						109	4	9867	9			2	6		
*01	76229 X	39263	-0-	-36966	-0-	563	1	30731	3	Y	7195	7211	0		131
						54	4	7915	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AJAX 56-T2-15X10 XC				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #: X203H	RRCID -> 297484	COMPL. DATE 03/29/2024	TOTAL	DEPTH 10206	PERF.10654	- 18134			
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		
*03	SHUT IN	4241	-0-	4241	4241	3 1 45 4	3310 3 883 9	Y	803	793 0	10		
*04	SHUT IN	140845	-0-	140845	145086	129 1 1113 4	114013 3 25590 9	Y	23264	23044 0	230		
*05	SHUT IN	151933	-0-	151933	297019	211 1 461 4	119777 3 31484 9	Y	28622	28595 0	257		
*06	SHUT IN	105707	-0-	105707	402726	493 1 149 4	75671 3 29394 9	Y	26722	26778 0	201		
*07	SHUT IN	126574	-0-	126574	529300	693 1 87 4	92097 3 33697 9	Y	30634	30626 0	209		
*08	SHUT IN	103071	-0-	103071	632371	967 1 43 4	81152 3 20909 9	Y	19008	19089 0	128		
*09	709284 X	76913	-0-	-632371	-0-	938 1 15426 9	60549 3	Y	14024	14037 0	115		
*10	160704 X	68609	-0-	-92095	-0-	607 1 13435 9	54567 3	Y	12214	12145 0	1 6	183	
*11	155520 X	63165	-0-	-92355	-0-	679 1 96 4	50358 3 12032 9	Y	10938	10932 0	1 3	187	
*12	160704 X	58643	-0-	-102061	-0-	790 1 140 4	46830 3 10883 9	Y	9894	9916 0	1 3	162	
01	160704 X	46635	-0-	-114069	-0-	681 1 65 4	37011 3 8878 9	Y	8071	8086 0	147		

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42				WELL #: W201H	RRCID -> 297485	COMPL. DATE 02/15/2024	TOTAL	DEPTH 10545	PERF.10924	- 15807		
08	83049 X	80819	-0-	-2230	-0-	72090 3 8619 9	110 4	Y	7835	7702 0	547	
09	80370 X	72326	-0-	-8044	-0-	64489 3 7809 9	28 4	Y	7099	7111 0	535	
10	83049 X	70993	-0-	-12056	-0-	63172 3 7808 9	13 4	Y	7098	7057 0	576	
11	80370 X	62314	-0-	-18056	-0-	55397 3 6915 9	2 4	Y	6286	6198 0	106 1	558
12	83049 X	62173	-0-	-20876	-0-	55375 3 6797 9	1 4	Y	6179	5881 0	325 1	531
01	80817 X	60654	-0-	-20163	-0-	53383 3 7258 9	13 4	Y	6598	6083 0	493 1	553

STATE AJAX 56-T2-15X10 XD				WELL #: X204H	RRCID -> 297486	COMPL. DATE 03/29/2024	TOTAL	DEPTH 10224	PERF.10557	- 18109		
*03	SHUT IN	3947	-0-	3947	3947	3 1 41 4	3011 3 892 9	Y	811	801 0	10	
*04	SHUT IN	139312	-0-	139312	143259	136 1 1090 4	110398 3 27688 9	Y	25171	24932 0	249	
*05	SHUT IN	125769	-0-	125769	269028	220 1 412 4	97314 3 27823 9	Y	25294	25316 0	227	
*06	SHUT IN	115911	-0-	115911	384939	589 1 176 4	89986 3 25160 9	Y	22873	22928 0	172	
*07	SHUT IN	115345	-0-	115345	500284	686 1 87 4	90892 3 23680 9	Y	21527	21552 0	147	
*08	SHUT IN	91431	-0-	91431	591715	855 1 38 4	71986 3 18552 9	Y	16865	16898 0	114	
*09	675991 X	84276	-0-	-591715	-0-	1041 1 16649 9	66586 3	Y	15135	15124 0	125	
*10	83731 X	75977	-0-	-7754	-0-	672 1 14870 9	60435 3	Y	13518	13439 0	1 6	203
*11	81030 X	65288	-0-	-15742	-0-	696 1 108 4	51969 3 12515 9	Y	11377	11383 0	1 3	195
*12	83731 X	68069	-0-	-15662	-0-	914 1 162 4	54182 3 12811 9	Y	11646	11647 0	1 3	191
01	83731 X	57279	-0-	-26452	-0-	837 1 86 4	45255 3 11101 9	Y	10092	10099 0	184	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 J		WELL #:		W110H	RRCID ->	297592	COMPL. DATE	04/23/2024	TOTAL DEPTH	9995	PERF.10107	- 22925		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	SHUT IN	52303	-0-	52303	52303	22	1	40250	3	Y	10567	10462	0	105
						407	4	11624	9					
*05	SHUT IN	134881	-0-	134881	187184	166	1	103504	3	Y	28009	27863	0	251
						401	4	30810	9					
*06	SHUT IN	160103	-0-	160103	347287	796	1	123858	3	Y	32040	32050	0	241
						205	4	35244	9					
*07	SHUT IN	143373	-0-	143373	490660	862	1	114048	3	Y	25779	25844	0	176
						106	4	28357	9					
*08	SHUT IN	153671	-0-	153671	644331	1491	1	123128	3	Y	26356	26354	0	178
						60	4	28992	9					
*09	SHUT IN	79787	-0-	79787	724118	890	1	51562	3	Y	24850	24824	0	204
						27335	9							
*10	862439 X	138321	-0-	-724118	-0-	1262	1	113959	3	Y	21000	20888	0	1 6 315
						23100	9							
*11	98362 X	98362	-0-	-0-	-0-	1098	1	81518	3	Y	14176	14244	0	2 3 243
						152	4	15594	9					
*12	100223 X	88638	-0-	-11585	-0-	1223	1	72384	3	Y	13466	13484	0	1 3 221
						218	4	14813	9					
01	117217 X	117217	-0-	-0-	-0-	1744	1	98378	3	Y	15421	15361	0	3 6 281
						132	4	16963	9					

STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XC		WELL #:		X203H	RRCID ->	297604	COMPL. DATE	04/23/2024	TOTAL DEPTH	9817	PERF.10045	- 22791		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	SHUT IN	23576	-0-	23576	23576	10	1	18838	3	Y	4127	4086	0	41
						188	4	4540	9					
*05	SHUT IN	64020	-0-	64020	87596	156	1	50670	3	Y	11847	11782	0	106
						162	4	13032	9					
*06	SHUT IN	102650	-0-	102650	190246	535	1	83083	3	Y	17147	17124	0	129
						170	4	18862	9					
*07	SHUT IN	102532	-0-	102532	292778	641	1	84610	3	Y	15637	15659	0	107
						80	4	17201	9					
*08	SHUT IN	85677	-0-	85677	378455	864	1	71716	3	Y	11873	11900	0	80
						37	4	13060	9					
*09	SHUT IN	70352	-0-	70352	448807	918	1	58734	3	Y	9727	9727	0	80
						10700	9							
*10	523172 X	74365	-0-	-448807	-0-	705	1	63206	3	Y	9504	9441	0	143
						10454	9							
*11	83300 X	83300	-0-	-0-	-0-	970	1	72005	3	Y	9259	9241	0	1 3 159
						140	4	10185	9					
*12	87403 X	87403	-0-	-0-	-0-	1269	1	75235	3	Y	9703	9700	0	1 3 159
						226	4	10673	9					
01	61845 X	51730	-0-	-10115	-0-	788	1	44473	3	Y	5822	5875	0	2 6 106
						65	4	6404	9					



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: X204H		RRCID -> 297605	COMPL. DATE 04/23/2024	TOTAL DEPTH	9859	PERF.10118	- 22999		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	15559	-0-	15559	15559	7 1 134 4	12703 3 2715 9	Y	2468	2444 0	24
*05	SHUT IN	53788	-0-	53788	69347	103 1 118 4	43873 3 9694 9	Y	8813	8758 0	79
*06	SHUT IN	48976	-0-	48976	118323	259 1 61 4	40281 3 8375 9	Y	7614	7636 0	57
*07	SHUT IN	21847	-0-	21847	140170	123 1 12 4	16678 3 5034 9	Y	4576	4602 0	31
*08	SHUT IN	50449	-0-	50449	190619	488 1 20 4	40356 3 9585 9	Y	8714	8686 0	59
*09	SHUT IN	36678	-0-	36678	227297	393 1 8985 9	27300 3	Y	8168	8160 0	67
*10	285707 X	58410	-0-	-227297	-0-	543 1 9101 9	48766 3	Y	8274	8217 0	124
*11	66540 X	55524	-0-	-11016	-0-	638 1 91 4	47372 3 7423 9	Y	6748	6754 0	1 3 116
*12	68758 X	55649	-0-	-13109	-0-	801 1 141 4	47500 3 7207 9	Y	6552	6559 0	1 3 107
01	68758 X	54012	-0-	-14746	-0-	826 1 78 4	45592 3 7516 9	Y	6833	6815 0	125

STATE BARLOW 57-T2-47X35 C		WELL #: W103H		RRCID -> 297609	COMPL. DATE 04/22/2024	TOTAL DEPTH	10124	PERF.10374	- 23251		
*04	SHUT IN	61274	-0-	61274	61274	27 1 476 4	48097 3 12674 9	Y	11522	11408 0	114
*05	SHUT IN	227651	-0-	227651	288925	388 1 651 4	180709 3 45903 9	Y	41730	41470 0	374
*06	SHUT IN	205409	-0-	205409	494334	1073 1 278 4	165544 3 38514 9	Y	35013	35123 0	264
*07	SHUT IN	215983	-0-	215983	710317	1338 1 173 4	179037 3 35435 9	Y	32214	32258 0	220
*08	SHUT IN	195669	-0-	195669	905986	1973 1 85 4	163795 3 29816 9	Y	27105	27142 0	183
*09	SHUT IN	161422	-0-	161422	1067408	2045 1 24114 9	135263 3	Y	21922	21925 0	180
*10	1230250 X	162842	-0-	-1067408	-0-	1563 1 20450 9	140829 3	Y	18591	18491 0	1 6 279
*11	165240 X	87773	-0-	-77467	-0-	1005 1 108 4	75697 3 10963 9	Y	9966	10072 0	1 3 171
*12	170748 X	80371	-0-	-90377	-0-	1174 1 137 4	68476 3 10584 9	Y	9622	9632 0	1 3 158
*01	170748 X	139054	-0-	-31694	-0-	2149 1 191 4	121427 3 15287 9	Y	13897	13802 0	253

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BARLOW 57-T2-47X35 N		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: W114H		RRCID -> 297610	COMPL. DATE 04/22/2024	TOTAL DEPTH	9932	PERF.10137	- 23015		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	48144	-0-	48144	48144	20 1 358 4	36209 3 11557 9	Y	10506	10402 0	104
*05	SHUT IN	167957	-0-	167957	216101	234 1 463 4	127929 3 39331 9	Y	35755	35538 0	321
*06	SHUT IN	186661	-0-	186661	402762	932 1 247 4	144228 3 41254 9	Y	37504	37543 0	282
*07	SHUT IN	185227	-0-	185227	587989	1115 1 144 4	149106 3 34862 9	Y	31693	31759 0	216
*08	SHUT IN	170269	-0-	170269	758258	1657 1 71 4	137522 3 31019 9	Y	28199	28225 0	190
*09	SHUT IN	182538	-0-	182538	940796	2541 1 27217 9	152780 3	Y	24743	24729 0	204
*10	1126469 X	185673	-0-	-940796	-0-	1758 1 25934 9	157981 3	Y	23576	23425 0	1 6 354
*11	185040 X	168515	-0-	-16525	-0-	1955 1 273 4	145325 3 20962 9	Y	19056	19080 0	2 3 326
*12	191208 X	151101	-0-	-40107	-0-	2173 1 404 4	129430 3 19094 9	Y	17358	17396 0	1 3 284
*01	191208 X	85105	-0-	-106103	-0-	1236 1 90 4	71917 3 11862 9	Y	10784	10871 0	197
-----											
STATE BARLOW 57-T2-47X35 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 297611	COMPL. DATE 05/01/2024	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10261	- 22863		
*05	SHUT IN	67077	-0-	67077	67077	120 1 169 4	54735 3 12053 9	Y	10957	10859 0	98
*06	SHUT IN	72280	-0-	72280	139357	381 1 121 4	59285 3 12493 9	Y	11357	11370 0	85
*07	SHUT IN	79558	-0-	79558	218915	497 1 62 4	66151 3 12848 9	Y	11680	11685 0	80
*08	SHUT IN	93110	-0-	93110	312025	952 1 41 4	78655 3 13462 9	Y	12238	12235 0	83
*09	SHUT IN	68871	-0-	68871	380896	935 1 9382 9	58554 3	Y	8529	8542 0	70
*10	427743 X	46847	-0-	-380896	-0-	445 1 6565 9	39837 3	Y	5968	5948 0	90
*11	86220 X	52828	-0-	-33392	-0-	626 1 81 4	45344 3 6777 9	Y	6161	6144 0	1 3 105
*12	89094 X	27391	-0-	-61703	-0-	360 1 81 4	21308 3 5642 9	Y	5129	5149 0	1 6 84
01	89094 X	52242	-0-	-36852	-0-	801 1 81 4	43700 3 7660 9	Y	6964	6921 0	127
-----											
STATE AL OLSON 57-T1-6X43 BH		WELL #: W208H		RRCID -> 297667	COMPL. DATE 05/16/2024	TOTAL DEPTH	9977	PERF.10133	- 17744		
*05	SHUT IN	64924	-0-	64924	64924	242 1 112 4	57051 3 7519 9	Y	6835	6774 0	61
*06	SHUT IN	107697	-0-	107697	172621	599 1 204 4	95045 3 11849 9	Y	10772	10752 0	81
*07	SHUT IN	101354	-0-	101354	273975	659 1 80 4	89747 3 10868 9	Y	9880	9894 0	67
*08	SHUT IN	140765	-0-	140765	414740	1500 1 64 4	125249 3 13952 9	Y	12684	12665 0	86
*09	SHUT IN	103026	-0-	103026	517766	1412 1 9701 9	91913 3	Y	8819	8832 0	73
*10	633992 X	116226	-0-	-517766	-0-	1167 1 10502 9	104557 3	Y	9547	9477 0	143
*11	135510 X	107232	-0-	-28278	-0-	1296 1 177 4	96325 3 9434 9	Y	8576	8570 0	1 3 147
*12	140027 X	88287	-0-	-51740	-0-	1333 1 218 4	78724 3 8012 9	Y	7284	7310 0	1 3 119
*01	140027 X	84693	-0-	-55334	-0-	1369 1 133 4	75298 3 7893 9	Y	7175	7163 0	131

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY RIO STATE 57-T2-34X27 A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: W101H		RRCID -> 297821		COMPL. DATE 05/22/2024	TOTAL DEPTH 10006	PERF.10087	- 20053					
*05	SHUT IN	84812	-0-	84812	84812	384 1	70980 3	Y	12099	11990	0	109
						139 4	13309 9					
*06	SHUT IN	184855	-0-	184855	269667	981 1	155880 3	Y	25147	25067	0	189
						332 4	27662 9					
*07	SHUT IN	193557	-0-	193557	463224	1258 1	166508 3	Y	23305	23335	0	159
						155 4	25636 9					
*08	SHUT IN	80348	-0-	80348	543572	831 1	68800 3	Y	9706	9800	0	65
						40 4	10677 9					
*09	SHUT IN	162457	-0-	162457	706029	2252 1	143322 3	Y	15348	15287	0	126
						16883 9						
*10	835870 X	129841	-0-	-706029	-0-	1291 1	116158 3	Y	11265	11221	0	169
						12392 9					1 6	
*11	113760 X	105056	-0-	-8704	-0-	1263 1	93865 3	Y	8865	8880	0	152
						176 4	9752 9				1 6	
*12	117552 X	93396	-0-	-24156	-0-	1402 1	83364 3	Y	7619	7644	0	125
						249 4	8381 9				1 6	
*01	117552 X	89378	-0-	-28174	-0-	1462 1	80121 3	Y	6955	6953	0	127
						144 4	7651 9					
DEERE 57-T2-5X44 YA		WELL #: X101H		RRCID -> 297831	COMPL. DATE 05/16/2024	TOTAL DEPTH 9591	PERF. 9885	- 17612				
*05	SHUT IN	119888	-0-	119888	119888	437 1	94172 3	Y	22812	22607	0	205
						186 4	25093 9					
*06	SHUT IN	243226	-0-	243226	363114	1221 1	185907 3	Y	50667	50491	0	381
						364 4	55734 9					
*07	SHUT IN	162911	-0-	162911	526025	952 1	127577 3	Y	31156	31325	0	212
						110 4	34272 9					
*08	SHUT IN	189882	-0-	189882	715907	1835 1	152624 3	Y	32131	32126	0	217
						79 4	35344 9					
*09	SHUT IN	148137	-0-	148137	864044	1945 1	123344 3	Y	20771	20817	0	171
						22848 9						
*10	1012505 X	148461	-0-	-864044	-0-	1409 1	127011 3	Y	18219	18116	0	273
						20041 9					1 6	
*11	123613 X	123613	-0-	-0-	-0-	1424 1	105751 3	Y	14761	14777	0	253
						201 4	16237 9				2 6	
*12	108371 X	108371	-0-	-0-	-0-	1564 1	92284 3	Y	13013	13049	0	213
						209 4	14314 9				3 6	
*01	105462 X	105448	-0-	-14	-0-	1642 1	90702 3	Y	11769	11767	0	215
						158 4	12946 9					
RIO STATE 57-T2-34X27 BB		WELL #: W202H		RRCID -> 297836	COMPL. DATE 05/22/2024	TOTAL DEPTH 10316	PERF.10281	- 20473				
*05	SHUT IN	99715	-0-	99715	99715	480 1	89158 3	Y	9003	8922	0	81
						174 4	9903 9					
*06	SHUT IN	199928	-0-	199928	299643	1218 1	181489 3	Y	15319	15285	0	115
						370 4	16851 9					
*07	SHUT IN	230689	-0-	230689	530332	1602 1	212417 3	Y	14977	14990	0	102
						195 4	16475 9					
*08	SHUT IN	200889	-0-	200889	731221	2243 1	185692 3	Y	11689	11712	0	79
						96 4	12858 9					
*09	SHUT IN	228209	-0-	228209	959430	3347 1	213085 3	Y	10706	10697	0	88
						11777 9						
*10	SHUT IN	168224	-0-	168224	1127654	1757 1	158269 3	Y	7453	7429	0	112
						8198 9						
*11	1281251 X	153597	-0-	-1127654	-0-	1935 1	143511 3	Y	7157	7144	0	123
						278 4	7873 9				1 6	
*12	147428 X	147428	-0-	-0-	-0-	2322 1	137474 3	Y	6570	6583	0	108
						405 4	7227 9				1 6	
*01	144553 X	142291	-0-	-2262	-0-	2435 1	132852 3	Y	6148	6144	0	112
						241 4	6763 9					



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 BB		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: W202H		RRCID -> 297849	COMPL. DATE 05/23/2024	TOTAL DEPTH 10072	PERF.10099	- 17789				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	SHUT IN	30316	-0-	30316	30316	139 1 54 4	25604 3 4519 9	Y	4108	4071 0	37	
*06	SHUT IN	148085	-0-	148085	178401	816 1 235 4	125869 3 21165 9	Y	19241	19133 0	145	
*07	SHUT IN	76507	-0-	76507	254908	454 1 56 4	64968 3 11029 9	Y	10026	10103 0	68	
*08	SHUT IN	178263	-0-	178263	433171	1849 1 80 4	153815 3 22519 9	Y	20472	20402 0	138	
*09	SHUT IN	135459	-0-	135459	568630	1860 1 14825 9	118774 3	Y	13477	13504 0	111	
*10	684139 X	115509	-0-	-568630	-0-	1133 1 12473 9	101903 3	Y	11339	11279 0	1 6 170	
*11	101850 X	90560	-0-	-11290	-0-	1078 1 139 4	79942 3 9401 9	Y	8546	8568 0	1 3 1 6 146	
*12	105245 X	71873	-0-	-33372	-0-	1069 1 140 4	63292 3 7372 9	Y	6702	6736 0	1 3 1 6 110	
*01	105245 X	85603	-0-	-19642	-0-	1366 1 128 4	75702 3 8407 9	Y	7643	7614 0	1 6 139	
-----												
DEERE 57-T2-5X44 BF		WELL #: W206H		RRCID -> 297850	COMPL. DATE 05/23/2024	TOTAL DEPTH 10091	PERF.10430	- 18098				
*05	SHUT IN	35616	-0-	35616	35616	164 1 64 4	29996 3 5392 9	Y	4902	4858 0	44	
*06	SHUT IN	134457	-0-	134457	170073	737 1 217 4	114637 3 18866 9	Y	17151	17066 0	129	
*07	SHUT IN	101705	-0-	101705	271778	634 1 88 4	86883 3 14100 9	Y	12818	12860 0	87	
*08	SHUT IN	157456	-0-	157456	429234	1646 1 71 4	136241 3 19498 9	Y	17725	17692 0	120	
*09	SHUT IN	134839	-0-	134839	564073	1857 1 14230 9	118752 3	Y	12936	12950 0	106	
*10	SHUT IN	110098	-0-	110098	674171	1085 1 11425 9	97588 3	Y	10386	10336 0	156	
*11	775874 X	101703	-0-	-674171	-0-	1212 1 170 4	90013 3 10308 9	Y	9371	9365 0	1 3 1 6 160	
*12	89295 X	89295	-0-	-0-	-0-	1345 1 180 4	79270 3 8500 9	Y	7727	7758 0	1 3 1 6 127	
*01	84532 X	84532	-0-	-0-	-0-	1363 1 134 4	74963 3 8072 9	Y	7338	7331 0	1 6 134	
-----												
RIO STATE 57-T2-34X27 B		WELL #: W102H		RRCID -> 297870	COMPL. DATE 11/06/2023	TOTAL DEPTH 9831	PERF. N/A					
*05	SHUT IN	89091	-0-	89091	89091	404 1 147 4	75150 3 13390 9	Y	12173	12064 0	109	
*06	SHUT IN	176097	-0-	176097	265188	989 1 228 4	148968 3 25912 9	Y	23556	23488 0	177	
*07	SHUT IN	168807	-0-	168807	433995	1097 1 129 4	144782 3 22799 9	Y	20726	20762 0	141	
*08	SHUT IN	140193	-0-	140193	574188	1468 1 58 4	120461 3 18206 9	Y	16551	16580 0	112	
*09	SHUT IN	135360	-0-	135360	709548	1824 1 15490 9	118046 3	Y	14082	14078 0	116	
*10	SHUT IN	132745	-0-	132745	842293	1300 1 14427 9	117018 3	Y	13115	13033 0	1 6 197	
*11	SHUT IN	74344	-0-	74344	916637	852 1 160 4	64977 3 8355 9	Y	7595	7660 0	1 3 1 6 130	
*12	SHUT IN	120118	-0-	120118	1036755	1778 1 321 4	105530 3 12489 9	Y	11354	11295 0	1 3 2 6 186	
*01	SHUT IN	99375	-0-	99375	1136130	1600 1 157 4	87602 3 10016 9	Y	9105	9125 0	2 6 166	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 F		//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
		WELL #: W106H		RRCID -> 297889		COMPL. DATE 05/23/2024	TOTAL DEPTH 9807	PERF.10245	- 18012							
*05	SHUT IN	62579	-0-	62579	62579	264 1	48679 3	100 4	13536 9	Y	12305	12195	0			110
*06	SHUT IN	253445	-0-	253445	316024	1261 1	194909 3	349 4	56926 9	Y	51751	51471	0			390
*07	SHUT IN	161941	-0-	161941	477965	922 1	124556 3	129 4	36334 9	Y	33031	33196	0			225
*08	SHUT IN	208252	-0-	208252	686217	1966 1	163233 3	85 4	42968 9	Y	39062	39024	0			263
*09	SHUT IN	154641	-0-	154641	840858	1942 1	124542 3	28157 9		Y	25597	25649	0			211
*10	969670 X	128812	-0-	-840858	-0-	1170 1	105415 3	22227 9		Y	20206	20113	0	1 6		303
*11	101989 X	101989	-0-	-0-	-0-	1121 1	83318 3	155 4	17395 9	Y	15814	15842	0	2 3		271
*12	100471 X	86811	-0-	-13660	-0-	1205 1	71146 3	162 4	14298 9	Y	12998	13053	0	1 3		213
*01	100471 X	82874	-0-	-17597	-0-	1234 1	68361 3	114 4	13165 9	Y	11968	11963	0			218
DEERE 57-T2-5X44 C		WELL #: W103H		RRCID -> 297914		COMPL. DATE 05/23/2024	TOTAL DEPTH 9809	PERF.10143	- 17878							
*05	SHUT IN	53639	-0-	53639	53639	226 1	41719 3	89 4	11605 9	Y	10550	10455	0			95
*06	SHUT IN	222722	-0-	222722	276361	1112 1	172095 3	316 4	49199 9	Y	44726	44484	0			337
*07	SHUT IN	141713	-0-	141713	418074	823 1	110880 3	114 4	29896 9	Y	27178	27330	0			185
*08	SHUT IN	169528	-0-	169528	587602	1646 1	136716 3	71 4	31095 9	Y	28268	28262	0			191
*09	SHUT IN	116931	-0-	116931	704533	1531 1	97611 3	17789 9		Y	16172	16230	0			133
*10	797713 X	93180	-0-	-704533	-0-	878 1	79124 3	13178 9		Y	11980	11932	0	1 6		180
*11	78990 X	75714	-0-	-3276	-0-	861 1	63996 3	123 4	10734 9	Y	9758	9769	0	1 3		167
*12	81623 X	62682	-0-	-18941	-0-	900 1	53175 3	120 4	8487 9	Y	7715	7754	0	1 3		126
*01	81623 X	63321	-0-	-18302	-0-	985 1	53885 3	96 4	8355 9	Y	7595	7583	0			138
DEERE 57-T2-5X44 H		WELL #: W108H		RRCID -> 297916		COMPL. DATE 05/28/2024	TOTAL DEPTH 9856	PERF.10278	- 16795							
*05	SHUT IN	9249	-0-	9249	9249	20 1	6330 3	13 4	2886 9	Y	2624	2600	0			24
*06	SHUT IN	202954	-0-	202954	212203	1005 1	156080 3	284 4	45585 9	Y	41441	41153	0			312
*07	SHUT IN	122253	-0-	122253	334456	741 1	94676 3	93 4	26743 9	Y	24312	24458	0			166
*08	SHUT IN	147209	-0-	147209	481665	1376 1	114429 3	59 4	31345 9	Y	28495	28469	0			192
*09	SHUT IN	104891	-0-	104891	586556	1337 1	84611 3	18943 9		Y	17221	17271	0			142
*10	SHUT IN	89685	-0-	89685	676241	802 1	72317 3	16566 9		Y	15060	14571	0	411 6		220
*11	748528 X	72287	-0-	-676241	-0-	777 1	57743 3	107 4	13660 9	Y	12418	12423	0	1 3		213
*12	72137 X	60012	-0-	-12125	-0-	812 1	48063 3	109 4	11028 9	Y	10025	10071	0	1 3		164
*01	72137 X	51761	-0-	-20376	-0-	751 1	41983 3	64 4	8963 9	Y	8148	8163	0			149

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY DEERE 57-T2-5X44 YC		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: X103H		RRCID ->	297917	COMPL. DATE	05/28/2024	TOTAL DEPTH	9628	PERF.	9988	- 17706			
*05		SHUT IN	8743	-0-	8743	8743	18 1 13 4	6515 3 2197 9	3	Y	1997	1979	0		18
*06		SHUT IN	200854	-0-	200854	209597	996 1 322 4	155340 3 44196 9	3	Y	40178	39894	0		302
*07		SHUT IN	234712	-0-	234712	444309	1372 1 174 4	179231 3 53935 9	3	Y	49032	49000	0		334
*08		SHUT IN	227372	-0-	227372	671681	2076 1 90 4	172631 3 52575 9	3	Y	47795	47807	0		322
*09		SHUT IN	181296	-0-	181296	852977	2175 1 38096 9	141025 3	3	Y	34633	34670	0		285
*10		SHUT IN	176376	-0-	176376	1029353	1577 1 32602 9	142197 3	3	Y	29638	29478	0	1 6	444
*11	1177264	X	147911	-0-	-1029353	-0-	1613 1 223 4	119770 3 26305 9	3	Y	23914	23943	0	3 3	409
*12	115660	X	115660	-0-	-0-	-0-	1573 1 211 4	92889 3 20987 9	3	Y	19079	19169	0	2 3	313
*01	95596	X	95596	-0-	-0-	-0-	1383 1 115 4	77095 3 17003 9	3	Y	15457	15488	0		282
DEERE 57-T2-5X44 BH		WELL #: W208H		RRCID ->	297918	COMPL. DATE	05/29/2024	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	10557	- 18263			
*05		SHUT IN	8039	-0-	8039	8039	21 1 15 4	7670 3 333 9	3	Y	303	300	0		3
*06		SHUT IN	178675	-0-	178675	186714	952 1 315 4	149294 3 28114 9	3	Y	25558	25369	0		192
*07		SHUT IN	214650	-0-	214650	401364	1374 1 172 4	180133 3 32971 9	3	Y	29974	29962	0		204
*08		SHUT IN	226560	-0-	226560	627924	2293 1 99 4	189882 3 34286 9	3	Y	31169	31163	0		210
*09		SHUT IN	193407	-0-	193407	821331	2549 1 27556 9	163302 3	3	Y	25051	25055	0		206
*10		SHUT IN	188068	-0-	188068	1009399	1788 1 25409 9	160871 3	3	Y	23099	22958	0	1 6	346
*11	1175300	X	165901	-0-	-1009399	-0-	1911 1 268 4	142045 3 21677 9	3	Y	19706	19711	0	2 3	337
*12	177754	X	140245	-0-	-37509	-0-	2040 1 275 4	120415 3 17515 9	3	Y	15923	15995	0	1 3	261
*01	177754	X	71535	-0-	-106219	-0-	1114 1 77 4	61424 3 8920 9	3	Y	8109	8222	0		148
RIO STATE 57-T2-34X27 O		WELL #: W115H		RRCID ->	297940	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	9980	- 19946			
*05		SHUT IN	60548	-0-	60548	60548	269 1 98 4	49850 3 10331 9	3	Y	9392	9308	0		84
*06		SHUT IN	129832	-0-	129832	190380	715 1 160 4	106819 3 22138 9	3	Y	20125	20058	0		151
*07		SHUT IN	157423	-0-	157423	347803	980 1 115 4	130455 3 25873 9	3	Y	23521	23512	0		160
*08		SHUT IN	165811	-0-	165811	513614	1712 1 68 4	140284 3 23747 9	3	Y	21588	21602	0		146
*09		SHUT IN	188216	-0-	188216	701830	2575 1 21265 9	164376 3	3	Y	19332	19319	0		159
*10		SHUT IN	159233	-0-	159233	861063	1562 1 17111 9	140560 3	3	Y	15555	15480	0	1 6	233
*11	995206	X	134143	-0-	-861063	-0-	1593 1 222 4	118293 3 14035 9	3	Y	12759	12772	0	1 3	218
*12	141608	X	109758	-0-	-31850	-0-	1631 1 298 4	96778 3 11051 9	3	Y	10046	10096	0	1 3	165
*01	141608	X	84947	-0-	-56661	-0-	1354 1 131 4	74786 3 8676 9	3	Y	7887	7908	0		144

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY RIO STATE 57-T2-34X27 XA		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
		WELL #:	X201H	RRCID ->	297948	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	9854 - 19758	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	SHUT IN	24845	-0-	24845	24845	112 1 41 4	20869 3 3823 9	Y	3475	3444	0	31
*06	SHUT IN	81330	-0-	81330	106175	428 1 149 4	67980 3 12773 9	Y	11612	11556	0	87
*07	SHUT IN	95111	-0-	95111	201286	595 1 73 4	78650 3 15793 9	Y	14357	14346	0	98
*08	SHUT IN	85197	-0-	85197	286483	854 1 35 4	70585 3 13723 9	Y	12475	12489	0	84
*09	SHUT IN	81746	-0-	81746	368229	1073 1 11464 9	69209 3	Y	10422	10420	0	86
*10	SHUT IN	84373	-0-	84373	452602	808 1 11010 9	72555 3	Y	10009	9945	0	150
*11	551115 X	98513	-0-	-452602	-0-	1153 1 180 4	85150 3 12030 9	Y	10936	10897	0	1 3 1 6 187
*12	107672 X	107672	-0-	-0-	-0-	1591 1 277 4	94185 3 11619 9	Y	10563	10574	0	1 3 2 6 173
*01	105669 X	105669	-0-	-0-	-0-	1694 1 170 4	92803 3 11002 9	Y	10002	9993	0	2 6 182
-----												
DEERE 57-T2-5X44 YB		WELL #:	X102H	RRCID ->	297955	COMPL. DATE	05/23/2024	TOTAL DEPTH	9589	PERF.	9972 - 17692	
*05	SHUT IN	56869	-0-	56869	56869	240 1 94 4	44073 3 12462 9	Y	11329	11227	0	102
*06	SHUT IN	262592	-0-	262592	319461	1311 1 369 4	201809 3 59103 9	Y	53730	53428	0	404
*07	SHUT IN	170639	-0-	170639	490100	1013 1 124 4	133064 3 36438 9	Y	33125	33303	0	226
*08	SHUT IN	193334	-0-	193334	683434	1851 1 81 4	153842 3 37560 9	Y	34145	34141	0	230
*09	SHUT IN	157466	-0-	157466	840900	2044 1 25137 9	130285 3	Y	22852	22894	0	188
*10	965451 X	124551	-0-	-840900	-0-	1167 1 18384 9	105000 3	Y	16713	16649	0	1 6 251
*11	107329 X	107329	-0-	-0-	-0-	1211 1 169 4	89954 3 15995 9	Y	14541	14539	0	2 3 2 6 249
*12	99045 X	85208	-0-	-13837	-0-	1208 1 162 4	71340 3 12498 9	Y	11362	11422	0	1 3 2 6 186
*01	99045 X	87359	-0-	-11686	-0-	1329 1 123 4	73636 3 12271 9	Y	11155	11138	0	2 6 203
-----												
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BA		WELL #:	W201H	RRCID ->	298152	COMPL. DATE	07/21/2024	TOTAL DEPTH	10412	PERF.	10961 - 21234	
08	SHUT IN	161117	-0-	161117	206360	1743 1 84 4	145871 3 13419 9	N	12199	12142	0	82
09	SHUT IN	110624	-0-	110624	316984	1628 1 8736 9	100260 3	N	7942	7959	0	65
*10	SHUT IN	128223	-0-	128223	445207	1291 1 10775 9	116157 3	N	9795	9713	0	147
*11	SHUT IN	105056	-0-	105056	550263	1263 1 176 4	93865 3 9752 9	N	8865	8880	0	1 3 1 6 152
*12	674020 X	123757	-0-	-550263	-0-	1894 1 330 4	112107 3 9426 9	N	8569	8579	0	1 3 2 6 140
*01	124310 X	89379	-0-	-34931	-0-	1462 1 144 4	80122 3 7651 9	N	6955	6953	0	127



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YA		WELL #: X101H		RRCID -> 298159		COMPL. DATE 07/21/2024				TOTAL DEPTH 9948 PERF.10449 - 20770				
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	SHUT IN	87452	-0-	87452	143895	874 33	1 4	72211 14334	3 9	N	13031	12997	0	88
09	SHUT IN	95748	-0-	95748	239643	1231 16140	1 9	78377	3	N	14673	14640	0	121
*10	SHUT IN	95676	-0-	95676	335319	866 16888	1 9	77922	3	N	15353	15243	0	1 6 230
*11	SHUT IN	81083	-0-	81083	416402	880 121	1 4	65432 14650	3 9	N	13318	13317	0	1 3 228
*12	503513 X	87111	-0-	-416402	-0-	1206 185	1 4	70526 15194	3 9	N	13813	13811	0	1 3 226
*01	90148 X	88207	-0-	-1941	-0-	1302 123	1 4	72176 14606	3 9	N	13278	13262	0	242
-----														
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BB		WELL #: W202H		RRCID -> 298161		COMPL. DATE 07/21/2024				TOTAL DEPTH 10402 PERF.11021 - 21344				
08	SHUT IN	183683	-0-	183683	247935	1935 92	1 4	162603 19053	3 9	N	17321	17248	0	117
09	SHUT IN	151974	-0-	151974	399909	2113 14599	1 9	135262	3	N	13272	13280	0	109
*10	SHUT IN	164809	-0-	164809	564718	1649 14955	1 9	148205	3	N	13595	13499	0	1 6 204
*11	SHUT IN	152558	-0-	152558	717276	1848 267	1 4	137102 13341	3 9	N	12128	12122	0	1 3 208
*12	866475 X	149199	-0-	-717276	-0-	2273 399	1 4	134578 11949	3 9	N	10863	10890	0	1 3 178
*01	143091 X	143091	-0-	-0-	-0-	2363 231	1 4	130171 10326	3 9	N	9387	9394	0	171
-----														
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 B		WELL #: W102H		RRCID -> 298196		COMPL. DATE 07/21/2024				TOTAL DEPTH 10137 PERF.10758 - 21080				
08	SHUT IN	155221	-0-	155221	220219	1509 70	1 4	126382 27260	3 9	N	24782	24681	0	167
09	SHUT IN	120264	-0-	120264	340483	1531 22149	1 9	96584	3	N	20135	20136	0	166
*10	SHUT IN	125424	-0-	125424	465907	1111 23749	1 9	100564	3	N	21590	21431	0	1 6 324
*11	SHUT IN	100838	-0-	100838	566745	1085 150	1 4	80497 19106	3 9	N	17369	17392	0	2 3 297
*12	680477 X	113732	-0-	-566745	-0-	1543 254	1 4	90905 21030	3 9	N	19118	19096	0	2 3 313
*01	104625 X	101840	-0-	-2785	-0-	1486 140	1 4	82535 17679	3 9	N	16072	16092	0	293
-----														
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BH		WELL #: W208H		RRCID -> 298198		COMPL. DATE 07/23/2024				TOTAL DEPTH 10266 PERF.10749 - 21080				
08	SHUT IN	102599	-0-	102599	148706	1137 48	1 4	94539 6875	3 9	N	6250	6230	0	42
09	SHUT IN	96274	-0-	96274	244980	1415 5903	1 9	88956	3	N	5366	5364	0	44
10	SHUT IN	104627	-0-	104627	349607	1069 7616	1 9	95942	3	N	6924	6920	0	48
11	SHUT IN	96660	-0-	96660	446267	1209 174	1 4	89734 5543	3 9	N	5039	5000	0	1 3 85
*12	536122 X	89855	-0-	-446267	-0-	1414 243	1 4	83459 4739	3 9	N	4308	4321	0	1 6 71
*01	104997 X	NO RPT	-0-	-104997	-0-					N	NO RPT			71

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 F		//CONT.// 085408		WELL #: W106H		RRCID -> 298199		COMPL. DATE 07/22/2024		TOTAL DEPTH 10013		PERF.10633 - 20962		
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	SHUT IN	214610	-0-	214610	286577	2037	1	173150	3	N	35754	35591	0	241
						94	4	39329	9					
09	SHUT IN	146876	-0-	146876	433453	1900	1	117425	3	N	25046	25081	0	206
						27551	9							
*10	SHUT IN	104690	-0-	104690	538143	1069	1	95942	3	N	6981	6920	0	105
						7679	9							
*11	634750 X	96607	-0-	-538143	-0-	1209	1	89734	3	N	4991	5009	0	85
						174	4	5490	9			1	6	
*12	140482 X	140482	-0-	-0-	-0-	1935	1	114661	3	N	21401	21477	0	351
						345	4	23541	9			4	6	
*01	104997 X	89237	-0-	-15760	-0-	1498	1	83220	3	N	3982	3980	0	73
						139	4	4380	9					
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 G		WELL #: W107H		RRCID -> 298200		COMPL. DATE 07/23/2024		TOTAL DEPTH 10000		PERF.10403 - 20737				
08	SHUT IN	87666	-0-	87666	120570	885	1	72827	3	N	12651	12597	0	85
						38	4	13916	9					
09	SHUT IN	108829	-0-	108829	229399	1371	1	86068	3	N	19445	19370	0	160
						21390	9							
*10	SHUT IN	127280	-0-	127280	356679	1070	1	96058	3	N	27411	27159	0	411
						30152	9					1	6	
*11	SHUT IN	105215	-0-	105215	461894	1165	1	86434	3	N	15864	15999	0	272
						166	4	17450	9			2	6	
*12	560387 X	98493	-0-	-461894	-0-	1380	1	81662	3	N	13824	13865	0	227
						245	4	15206	9			3	6	
*01	97495 X	87916	-0-	-9579	-0-	1346	1	73652	3	N	11628	11643	0	212
						127	4	12791	9					
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YD		WELL #: X104H		RRCID -> 298201		COMPL. DATE 07/23/2024		TOTAL DEPTH 9823		PERF.10279 - 20603				
08	SHUT IN	131616	-0-	131616	174357	1226	1	103816	3	N	24105	23989	0	163
						58	4	26516	9					
09	SHUT IN	106966	-0-	106966	281323	1305	1	83457	3	N	20185	20182	0	166
						22204	9							
*10	SHUT IN	88313	-0-	88313	369636	769	1	69616	3	N	16298	16219	0	244
						17928	9					1	6	
*11	SHUT IN	104479	-0-	104479	474115	1111	1	82385	3	N	18936	18852	0	324
						153	4	20830	9			2	6	
*12	591534 X	117419	-0-	-474115	-0-	1624	1	94726	3	N	18929	18937	0	310
						247	4	20822	9			4	6	
*01	131995 X	131995	-0-	-0-	-0-	1956	1	108759	3	N	19177	19137	0	350
						185	4	21095	9					
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YB		WELL #: X102H		RRCID -> 298212		COMPL. DATE 07/21/2024		TOTAL DEPTH 9936		PERF.10669 - 20990				
08	SHUT IN	164326	-0-	164326	235349	1562	1	130765	3	N	29023	28908	0	196
						74	4	31925	9					
09	SHUT IN	136783	-0-	136783	372132	1727	1	107656	3	N	24909	24900	0	205
						27400	9							
*10	SHUT IN	158125	-0-	158125	530257	1393	1	124609	3	N	29203	28969	0	438
						32123	9					1	6	
*11	SHUT IN	136009	-0-	136009	666266	1422	1	106607	3	N	25264	25263	0	433
						190	4	27790	9			3	6	
*12	815743 X	149477	-0-	-666266	-0-	2009	1	118801	3	N	25741	25745	0	422
						352	4	28315	9			5	6	
*01	123254 X	123254	-0-	-0-	-0-	1779	1	99323	3	N	19976	20034	0	364
						178	4	21974	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J		WELL #: W110H		RRCID ->	298221	COMPL. DATE	07/16/2024	TOTAL DEPTH	2708	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT 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-

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BG		WELL #: W207H		RRCID ->	298355	COMPL. DATE	07/23/2024	TOTAL DEPTH	10283	PERF. 10747 - 21077					
08	SHUT IN	248201	-0-	248201	311325	2567	1	217931	3	N	25079	24956	0		169
						116	4	27587	9						
09	SHUT IN	170631	-0-	170631	481956	2378	1	152391	3	N	14420	14470	0		119
						15862	9								
*10	SHUT IN	177390	-0-	177390	659346	1775	1	159494	3	N	14655	14553	0	1 6	220
						16121	9								
*11	SHUT IN	168170	-0-	168170	827516	2049	1	151960	3	N	12605	12607	0	1 3	216
						295	4	13866	9						
*12	980615 X	153099	-0-	-827516	-0-	2337	1	138802	3	N	10487	10528	0	1 3	172
						424	4	11536	9						
*01	164982 X	136536	-0-	-28446	-0-	2229	1	124849	3	N	8415	8434	0		153
						201	4	9257	9						

CASA 56-T2-22X15 B		WELL #: W102H		RRCID ->	298400	COMPL. DATE	03/09/2024	TOTAL DEPTH	10576	PERF. N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
09	SHUT IN	22550	-0-	22550	22550	181	1	17420	3	N	4499	4462	0		37
						4949	9								
*10	SHUT IN	190105	-0-	190105	212655	1610	1	145578	3	N	39015	36708	0	146 3	558
						42917	9								
*11	SHUT IN	141972	-0-	141972	354627	1505	1	111850	3	N	25826	25272	0	57 3	431
						208	4	28409	9						
*12	SHUT IN	112951	-0-	112951	467578	1518	1	89996	3	N	19239	19280	0	2 3	314
						274	4	21163	9						
01	SHUT IN	91495	-0-	91495	559073	1343	1	73925	3	N	14633	14680	0		267
						131	4	16096	9						

CASA 56-T2-22X15 BA		WELL #: W201H		RRCID ->	298401	COMPL. DATE	03/14/2024	TOTAL DEPTH	10883	PERF. N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
09	SHUT IN	194	-0-	194	194	2	1	171	3	N	19	19	0		-0-
						21	9								
*10	SHUT IN	126131	-0-	126131	126325	1233	1	109455	3	N	14039	13827	0	1 6	211
						15443	9								
*11	SHUT IN	156904	-0-	156904	283229	1842	1	137137	3	N	16045	15977	0	2 3	275
						275	4	17650	9						
12	SHUT IN	170599	-0-	170599	453828	2565	1	151793	3	N	14359	14395	0	1 3	235
						446	4	15795	9						
01	SHUT IN	145456	-0-	145456	599284	2338	1	129715	3	N	11988	12004	0		219
						216	4	13187	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CASA 56-T2-22X15 BB		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
		WELL #:	W202H	RRCID ->	298406	COMPL. DATE	03/20/2024	TOTAL DEPTH	10883	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	18133	-0-	18133	18133	44	1	4390	3	N	462	458	0			4
*10	SHUT IN	141021	-0-	141021	145963	508	9			N						
*11	SHUT IN	163357	-0-	163357	309320	1370	1	122231	3	N	15836	15602	0	1	6	237
12	SHUT IN	169579	-0-	169579	478899	17420	9			N						
01	SHUT IN	135806	-0-	135806	614705	1921	1	142772	3	N	16706	16653	0	2	3	286
						287	4	18377	9			2	6			
						2537	1	150299	3	N	14814	14853	0	1	3	243
						448	4	16295	9			3	6			
						2166	1	120494	3	N	11772	11800	0			215
						197	4	12949	9							
CASA 56-T2-22X15 YA		WELL #:	X101H	RRCID ->	298407	COMPL. DATE	02/26/2024	TOTAL DEPTH	10331	PERF.	N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	18133	-0-	18133	18133	148	1	14322	3	N	3330	3303	0			27
*10	SHUT IN	142777	-0-	142777	160910	3663	9			N						
*11	SHUT IN	139395	-0-	139395	300305	1256	1	113097	3	N	25840	25478	0	1	6	388
12	SHUT IN	127790	-0-	127790	428095	28424	9			N						
01	SHUT IN	108344	-0-	108344	536439	1505	1	111892	3	N	23436	23417	0	3	3	401
						218	4	25780	9			3	6			
						1707	1	101186	3	N	22353	22382	0	2	3	366
						309	4	24588	9			4	6			
						1548	1	85607	3	N	19125	19142	0			349
						151	4	21038	9							
CASA 56-T2-22X15 YB		WELL #:	X102H	RRCID ->	298409	COMPL. DATE	03/03/2024	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	24609	-0-	24609	24609	199	1	19156	3	N	4776	4737	0			39
10	SHUT IN	227810	-0-	227810	252419	5254	9			N						
11	SHUT IN	197254	-0-	197254	449673	2016	1	180269	3	N	41386	41139	0			286
12	SHUT IN	152468	-0-	152468	602141	45525	9			N						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	602141	2070	1	155676	3	N	35674	35346	0	4	3	605
						267	4	39241	9			5	6			
						2038	1	120643	3	N	26752	26912	0	2	3	438
						360	4	29427	9			5	6			
BONITA 56-T2-22X15 BG		WELL #:	W207H	RRCID ->	298421	COMPL. DATE	03/15/2024	TOTAL DEPTH	10913	PERF.	N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	571	-0-	571	571	5	1	487	3	N	72	71	0			1
*10	SHUT IN	126588	-0-	126588	127159	79	9			N						
*11	SHUT IN	136770	-0-	136770	263929	1200	1	106450	3	N	17216	16958	0	1	6	258
12	SHUT IN	160810	-0-	160810	424739	18938	9			N						
01	SHUT IN	117580	-0-	117580	542319	1609	1	120197	3	N	13383	13409	0	1	3	229
						243	4	14721	9			2	6			
						2408	1	142705	3	N	13879	13877	0	1	3	227
						430	4	15267	9			3	6			
						1843	1	103557	3	N	10928	10956	0			199
						159	4	12021	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BONITA 56-T2-22X15 H		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W108H		RRCID -> 298422		COMPL. DATE 03/04/2024		TOTAL DEPTH 10613		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	10688	-0-	10688	10688	81	1	8115	3	N	2265	2246	0		19
						2492	9								
*10	SHUT IN	168323	-0-	168323	179011	1429	1	128487	3	N	34915	34408	0	2 6	524
						38407	9								
*11	SHUT IN	138723	-0-	138723	317734	1447	1	108054	3	N	26378	26444	0	3 3	452
						206	4	29016	9			3	6		
12	SHUT IN	122306	-0-	122306	440040	1651	1	97655	3	N	20638	20746	0	2 3	338
						298	4	22702	9			4	6		
01	SHUT IN	87032	-0-	87032	527072	1232	1	69052	3	N	15132	15194	0		276
						103	4	16645	9						
-----															
BONITA 56-T2-22X15 YD		WELL #: X104H		RRCID -> 298423		COMPL. DATE 02/27/2024		TOTAL DEPTH 10396		PERF. N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	11708	-0-	11708	11708	90	1	9131	3	N	2261	2242	0		19
						2487	9								
*10	SHUT IN	198250	-0-	198250	209958	1667	1	150094	3	N	42263	39095	0	2592 6	595
						46489	9								
*11	SHUT IN	165278	-0-	165278	375236	1722	1	128077	3	N	32044	31503	0	65 3	539
						231	4	35248	9			532	6		
*12	SHUT IN	148063	-0-	148063	523299	1983	1	117271	3	N	25875	25919	0	2 3	423
						346	4	28463	9			70	6		
01	SHUT IN	112204	-0-	112204	635503	1582	1	88476	3	N	20012	20070	0		365
						133	4	22013	9						
-----															
BONITA 56-T2-22X15 BH		WELL #: W208H		RRCID -> 298424		COMPL. DATE 03/21/2024		TOTAL DEPTH 10948		PERF. N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	3169	-0-	3169	3169	27	1	2716	3	N	387	384	0		3
						426	9								
*10	SHUT IN	144813	-0-	144813	147982	1360	1	121197	3	N	20233	19932	0	1 6	303
						22256	9								
*11	SHUT IN	174343	-0-	174343	322325	2016	1	149982	3	N	20042	19998	0	2 3	343
						299	4	22046	9			2	6		
12	SHUT IN	166715	-0-	166715	489040	2465	1	146155	3	N	16049	16125	0	1 3	263
						441	4	17654	9			3	6		
01	SHUT IN	133539	-0-	133539	622579	2120	1	117198	3	N	12745	12776	0		232
						201	4	14020	9						
-----															
BONITA 56-T2-22X15 G		WELL #: W107H		RRCID -> 298444		COMPL. DATE 03/09/2024		TOTAL DEPTH 10603		PERF. N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	9607	-0-	9607	9607	75	1	7487	3	N	1859	1844	0		15
						2045	9								
*10	SHUT IN	173047	-0-	173047	182654	1533	1	137583	3	N	30846	30397	0	1 6	463
						33931	9								
*11	SHUT IN	154321	-0-	154321	336975	1628	1	121585	3	N	28067	28043	0	3 3	481
						234	4	30874	9			3	6		
12	SHUT IN	130505	-0-	130505	467480	1769	1	104696	3	N	21565	21687	0	2 3	353
						318	4	23722	9			4	6		
01	SHUT IN	101420	-0-	101420	568900	1482	1	82051	3	N	16148	16207	0		294
						124	4	17763	9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT			//CONT.//	71052 900 092825	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 #:	2H	RRCID -> 290958	COMPL. DATE 12/11/2021				TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220						
08		29574 X	27138	-0-	-2436	-0-	1190 3597	1 9	22351	3	Y	3270	3242	0		79
09		28620 X	24036	-0-	-4584	-0-	1152 3167	1 9	19717	3	Y	2879	2896	0		62
10		29574 X	24704	-0-	-4870	-0-	1190 3105	1 9	20409	3	Y	2823	2842	0		43
11		27060 X	23205	-0-	-3855	-0-	1152 2642	1 9	19411	3	Y	2402	2371	0		74
12		27653 X	27653	-0-	-0-	-0-	1190 3200	1 9	23263	3	Y	2909	2894	0		89
01		27125 X	18361	-0-	-8764	-0-	1190 2278	1 9	14893	3	Y	2071	2083	0		77
RALPHIE 7 UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 291087	COMPL. DATE 10/24/2021				TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100						
08		26361 X	26361	-0-	-0-	-0-	1190 4606	1 9	20565	3	Y	4187	4151	0		400
09		24385 X	24385	-0-	-0-	-0-	1152 4649	1 9	18584	3	Y	4226	4251	0		375
10		26398 X	26398	-0-	-0-	-0-	1190 5015	1 9	20193	3	Y	4559	4590	0		344
11		26321 X	26321	-0-	-0-	-0-	1152 4583	1 9	20586	3	Y	4166	4113	0		397
12		29219 X	29219	-0-	-0-	-0-	1190 5195	1 9	22834	3	Y	4723	4698	0		422
01		22444 X	18812	-0-	-3632	-0-	1190 3840	1 9	13782	3	Y	3491	3512	0		401
RALPHIE 7 UNIT			WELL #:	5H	RRCID -> 294682	COMPL. DATE 01/03/2023				TOTAL DEPTH 10106 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-
RALPHIE 7 UNIT			WELL #:	6H	RRCID -> 294764	COMPL. DATE 01/04/2023				TOTAL DEPTH 11014 PERF.11044 - 16246						
08		29729 X	29114	-0-	-615	-0-	1190 5369	1 9	22555	3	Y	4881	4839	0		153
09		28770 X	25817	-0-	-2953	-0-	1152 4937	1 9	19728	3	Y	4488	4514	0		127
10		29729 X	26057	-0-	-3672	-0-	1190 4693	1 9	20174	3	Y	4266	4295	0		98
11		28770 X	17543	-0-	-11227	-0-	1152 4410	1 9	11981	3	Y	4009	3958	0		149
12		29109 X	10071	-0-	-19038	-0-	1190 2838	1 9	6043	3	Y	2580	2566	0		163
01		29109 X	10072	-0-	-19037	-0-	1190 2704	1 9	6178	3	Y	2458	2472	0		149

PHANTOM (WOLFCAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 092825		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 #: 3H		RRCID -> 294846	COMPL. DATE 01/04/2023	TOTAL DEPTH 10778	PERF.10765 - 17054									
08	34713	X	34713	-0-	-0-	-0-	1190 6898	1 9	26625	3	Y	6271	6218	0		77
09	31920	X	31920	-0-	-0-	-0-	1152 6472	1 9	24296	3	Y	5884	5919	0		42
10	34405	X	34405	-0-	-0-	-0-	1190 6643	1 9	26572	3	Y	6039	6080	0		1
11	30828	X	30828	-0-	-0-	-0-	1152 5691	1 9	23985	3	Y	5174	5109	0		66
12	34900	X	34900	-0-	-0-	-0-	1190 6322	1 9	27388	3	Y	5747	5716	0		97
01	31806	X	19227	-0-	-12579	-0-	1190 4769	1 9	13268	3	Y	4335	4360	0		72
		WELL #: 4H		RRCID -> 294848	COMPL. DATE 01/04/2023	TOTAL DEPTH 10770	PERF.10899 - 15716									
08	28408	X	28408	-0-	-0-	-0-	1190 5937	1 9	21281	3	Y	5397	5351	0		93
09	25635	X	25635	-0-	-0-	-0-	1152 5394	1 9	19089	3	Y	4904	4933	0		64
10	26814	X	26814	-0-	-0-	-0-	1190 5352	1 9	20272	3	Y	4865	4899	0		30
11	25020	X	21947	-0-	-3073	-0-	1152 4566	1 9	16229	3	Y	4151	4099	0		82
12	27935	X	27935	-0-	-0-	-0-	1190 5531	1 9	21214	3	Y	5028	5001	0		109
01	25854	X	22343	-0-	-3511	-0-	1190 5024	1 9	16129	3	Y	4567	4593	0		83
		WELL #: 5H		RRCID -> 293758	COMPL. DATE 01/31/2023	TOTAL DEPTH 11049	PERF.11129 - 16061									
08	87947	X	82185	-0-	-5762	-0-	71612 3643	2 9	6930	4	Y	3312	3296	0		113
09	85110	X	80732	-0-	-4378	-0-	77116 3489	2 9	127	4	Y	3172	3174	0		111
10	87947	X	71727	-0-	-16220	-0-	68027 3622	2 9	78	4	Y	3293	3259	0		145
11	82680	X	70110	-0-	-12570	-0-	66629 3405	3 9	76	4	Y	3095	3107	0		133
12	82863	X	69284	-0-	-13579	-0-	66350 2383	2 9	551	4	Y	2166	2157	0		142
01	83421	X	72601	-0-	-10820	-0-	68345 3128	3 9	1128	4	Y	2844	2846	0		140
		WELL #: 3H		RRCID -> 295796	COMPL. DATE 09/02/2023	TOTAL DEPTH 10443	PERF.10537 - 15418									
08	57505	X	37063	-0-	-20442	-0-	29766 4417	2 9	2880	4	Y	4015	4060	0		137
09	55650	X	54957	-0-	-693	-0-	50549 4325	2 9	83	4	Y	3932	3931	0		138
10	57505	X	55085	-0-	-2420	-0-	51508 3518	2 9	59	4	Y	3198	3195	0		141
11	55650	X	53028	-0-	-2622	-0-	47935 5038	3 9	55	4	Y	4580	4524	0		197
12	57505	X	51888	-0-	-5617	-0-	47425 4069	2 9	394	4	Y	3699	3652	0		244
01	56792	X	46329	-0-	-10463	-0-	41159 4491	3 9	679	4	Y	4083	4124	0		203

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
LAKEWOOD ENERGY LLC		//CONT.// 100119												
STATE WHITE ROCK		WELL #:		1H	RRCID ->	295828	COMPL. DATE	08/30/2023	TOTAL DEPTH	10388	PERF.10529	- 15125		
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		35154 X	35154	-0-	-0-	28133	2	2723	4	Y	3907	3897	0	134
						4298	9							
09		33662 X	33662	-0-	-0-	29545	2	49	4	Y	3698	3701	0	131
						4068	9							
10		32581 X	27753	-0-	-4828	23883	2	27	4	Y	3494	3470	0	155
						3843	9							
11		31530 X	27677	-0-	-3853	23844	3	27	4	Y	3460	3465	0	150
						3806	9							
12		32581 X	23983	-0-	-8598	21109	2	175	4	Y	2454	2440	0	164
						2699	9							
01		32581 X	30844	-0-	-1737	27020	3	446	4	Y	3071	3080	0	155
						3378	9							
STATE WHITE ROCK		WELL #:		4H	RRCID ->	295896	COMPL. DATE	09/01/2023	TOTAL DEPTH	10469	PERF.10660	- 15459		
08		182437 X	182437	-0-	-0-	155822	2	15079	4	Y	10487	10542	0	356
						11536	9							
09		173148 X	173148	-0-	-0-	160882	2	268	4	Y	10907	10882	0	381
						11998	9							
*10		177543 X	177543	-0-	-0-	165155	2	188	4	Y	11091	10985	0	487
						12200	9							
11		160002 X	160002	-0-	-0-	147658	3	169	4	Y	11068	11080	0	475
						12175	9							
12		158478 X	158478	-0-	-0-	146191	2	1214	4	Y	10066	9879	0	662
						11073	9							
*01		146123 X	146123	-0-	-0-	132857	3	1794	4	Y	10429	10574	0	517
						11472	9							
STATE WHITE ROCK		WELL #:		2H	RRCID ->	295957	COMPL. DATE	08/31/2023	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10439	- 15360		
08		41228 X	41228	-0-	-0-	32767	2	3171	4	Y	4809	4785	0	165
						5290	9							
09		39095 X	39095	-0-	-0-	34371	2	57	4	Y	4243	4258	0	150
						4667	9							
10		38192 X	32000	-0-	-6192	28257	2	32	4	Y	3374	3375	0	149
						3711	9							
11		36960 X	30341	-0-	-6619	26549	3	30	4	Y	3420	3421	0	148
						3762	9							
12		38192 X	26289	-0-	-11903	23662	2	196	4	Y	2210	2213	0	145
						2431	9							
*01		38192 X	31899	-0-	-6293	28058	3	463	4	Y	3071	3063	0	153
						3378	9							
STATE WHITE ROCK		WELL #:		7H	RRCID ->	296399	COMPL. DATE	12/02/2023	TOTAL DEPTH	11053	PERF.11068	- 16211		
08		249085 X	153107	-0-	-95978	133001	2	12871	4	Y	6577	6550	0	225
						7235	9							
09		229410 X	139534	-0-	-89876	132505	2	219	4	Y	6191	6199	0	217
						6810	9							
10		205685 X	142816	-0-	-62869	136015	2	156	4	Y	6041	5993	0	265
						6645	9							
11		177930 X	130924	-0-	-47006	124663	3	143	4	Y	5562	5589	0	238
						6118	9							
12		166315 X	129674	-0-	-36641	123562	2	1026	4	Y	4624	4558	0	304
						5086	9							
01		153109 X	131589	-0-	-21520	123883	3	2045	4	Y	5146	5195	0	255
						5661	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
LAKEWOOD ENERGY LLC		//CONT.// 100119														
STATE WHITE ROCK		WELL #:		9H	RRCID -> 297044	COMPL. DATE 12/01/2023	TOTAL DEPTH 11117	PERF.11124 - 16027								
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	-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-

ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC		100158														
HAMBURGLAR		WELL #:		1WA	RRCID -> 298631	COMPL. DATE 04/11/2024	TOTAL DEPTH 11647	PERF.11962 - 16583								
06	0 W	29546	-0-	29546	-0-	18824 3	10722 9	N	9747	9734 0						13
07	0 W	52187	-0-	52187	-0-	34082 3	18105 9	N	16459	16414 0						58
08	0 W	45664	-0-	45664	45664	30432 3	15232 9	N	13847	13499 0						406
09	0 W	41324	-0-	41324	86988	28436 3	12888 9	N	11716	11787 0						335
10	0 W	33030	-0-	33030	120018	24539 3	8491 9	N	7719	7627 0						427
11	0 W	46089	-0-	46089	166107	34242 3	1299 5	N	9589	9699 0						317
						10548 9										
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	166107			N	NO RPT							317
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	166107			N	NO RPT							317

HAMBURGLAR		WELL #:		1WB	RRCID -> 298632	COMPL. DATE 06/09/2024	TOTAL DEPTH 11954	PERF.12078 - 16945								
06	0 W	36892	-0-	36892	-0-	28553 3	8339 9	N	7581	7572 0						9
07	0 W	92234	-0-	92234	-0-	71282 3	20952 9	N	19047	18995 0						61
08	0 W	88328	-0-	88328	88328	69743 3	18585 9	N	16895	16470 0						486
09	0 W	87956	-0-	87956	176284	71320 3	16636 9	N	15124	15215 0						395
10	0 W	99661	-0-	99661	275945	84110 3	15551 9	N	14137	13969 0						563
11	0 W	82872	-0-	82872	358817	68515 3	2599 5	N	10689	10812 0						440
						11758 9										
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	358817			N	NO RPT							440
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	358817			N	NO RPT							440

HAMBURGLAR		WELL #:		1XY	RRCID -> 298633	COMPL. DATE 06/09/2024	TOTAL DEPTH 11495	PERF.11712 - 16463								
06	0 W	40420	-0-	40420	-0-	28869 3	11551 9	N	10501	10487 0						14
07	0 W	60623	-0-	60623	-0-	40748 3	19875 9	N	18068	18018 0						64
08	0 W	47883	-0-	47883	47883	32576 3	15307 9	N	13915	13530 0						449
09	0 W	46448	-0-	46448	94331	32227 3	14221 9	N	12928	13006 0						371
10	0 W	50014	-0-	50014	144345	37219 3	12795 9	N	11632	11495 0						508
11	0 W	38451	-0-	38451	182796	29257 3	1110 5	N	7349	7433 0						424
						8084 9										
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	182796			N	NO RPT							424
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	182796			N	NO RPT							424

HAMBURGLAR		WELL #:		2WB	RRCID -> 298634	COMPL. DATE 06/09/2024	TOTAL DEPTH 11937	PERF.12121 - 16893								
06	0 W	30169	-0-	30169	-0-	24557 3	5612 9	N	5102	5095 0						7
07	0 W	92204	-0-	92204	-0-	72057 3	20147 9	N	18315	18264 0						58
08	0 W	91634	-0-	91634	91634	72319 3	19315 9	N	17559	17117 0						500
09	0 W	93651	-0-	93651	185285	75697 3	17954 9	N	16322	16421 0						401
10	0 W	112561	-0-	112561	297846	94466 3	18095 9	N	16450	16255 0						596
11	0 W	91508	-0-	91508	389354	73923 3	2804 5	N	13437	13591 0						442
						14781 9										
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	389354			N	NO RPT							442
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	389354			N	NO RPT							442

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC				//CONT.//	100158										
HAMBURGLAR				WELL #:	2WC	RRCID	-> 298635	COMPL. DATE	06/09/2024	TOTAL	DEPTH	12231	PERF.12417 - 17173		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		0 W		51416	-0-	51416	-0-	41724	3	9692	9	N	8811	8800 0	11
07		0 W		86031	-0-	86031	-0-	69408	3	16623	9	N	15112	15071 0	52
08		0 W		97700	-0-	97700	97700	80267	3	17433	9	N	15848	15449 0	451
09		0 W		100402	-0-	100402	198102	84649	3	15753	9	N	14321	14407 0	365
10		0 W		139458	-0-	139458	337560	122352	3	17106	9	N	15551	15366 0	550
11		0 W		130188	-0-	130188	467748	111951	3	4246	5	N	12719	12865 0	404
								13991	9						
12		0 W		NO RPT	-0-	-0-	467748					N	NO RPT		404
01		0 W		NO RPT	-0-	-0-	467748					N	NO RPT		404
-----															
HAMBURGLAR				WELL #:	2WA	RRCID	-> 298636	COMPL. DATE	06/10/2024	TOTAL	DEPTH	11648	PERF.11751 - 16577		
06		0 W		47529	-0-	47529	-0-	31837	3	15692	9	N	14265	14247 0	18
07		0 W		71703	-0-	71703	-0-	46309	3	25394	9	N	23085	23022 0	81
08		0 W		60371	-0-	60371	60371	39898	3	20473	9	N	18612	18144 0	549
09		0 W		54643	-0-	54643	115014	37570	3	17073	9	N	15521	15614 0	456
10		0 W		48430	-0-	48430	163444	35890	3	12540	9	N	11400	11265 0	591
11		0 W		44966	-0-	44966	208410	33529	3	1272	5	N	9241	9347 0	485
								10165	9						
12		0 W		NO RPT	-0-	-0-	208410					N	NO RPT		485
01		0 W		NO RPT	-0-	-0-	208410					N	NO RPT		485
-----															
HAMBURGLAR				WELL #:	2XY	RRCID	-> 298637	COMPL. DATE	06/10/2024	TOTAL	DEPTH	11479	PERF.11674 - 16398		
06		0 W		60024	-0-	60024	-0-	43810	3	16214	9	N	14740	14722 0	18
07		0 W		76054	-0-	76054	-0-	51924	3	24130	9	N	21936	21876 0	78
08		0 W		56835	-0-	56835	56835	38976	3	17859	9	N	16235	15827 0	486
09		0 W		57443	-0-	57443	114278	40134	3	17309	9	N	15735	15830 0	391
10		0 W		59963	-0-	59963	174241	44434	3	15529	9	N	14117	13949 0	559
11		0 W		44947	-0-	44947	219188	33254	3	1261	5	N	9484	9594 0	449
								10432	9						
12		0 W		NO RPT	-0-	-0-	219188					N	NO RPT		449
01		0 W		NO RPT	-0-	-0-	219188					N	NO RPT		449
-----															
HAMBURGLAR				WELL #:	1WC	RRCID	-> 298656	COMPL. DATE	06/09/2024	TOTAL	DEPTH	12218	PERF.12407 - 17246		
06		0 W		40476	-0-	40476	-0-	32587	3	7889	9	N	7172	7163 0	9
07		0 W		85510	-0-	85510	-0-	67511	3	17999	9	N	16363	16318 0	54
08		0 W		75713	-0-	75713	75713	60511	3	15202	9	N	13820	13472 0	402
09		0 W		97737	-0-	97737	173450	80174	3	17563	9	N	15966	16062 0	306
10		0 W		138430	-0-	138430	311880	118563	3	19867	9	N	18061	17846 0	521
11		0 W		113618	-0-	113618	425498	95485	3	3622	5	N	13192	13344 0	369
								14511	9						
12		0 W		NO RPT	-0-	-0-	425498					N	NO RPT		369
01		0 W		NO RPT	-0-	-0-	425498					N	NO RPT		369
-----															
THUNDERBALL				WELL #:	1WB	RRCID	-> 298678	COMPL. DATE	07/29/2023	TOTAL	DEPTH	13183	PERF.13677 - 20278		
*08		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*09		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*10		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
RAINBOW STATE				WELL #:	1	RRCID ->	205027	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	21547	PERF.10669 - 10778			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				100313											
COPPERHEAD 53-14				WELL #:	W402HB	RRCID ->	297789	COMPL. DATE	11/07/2023	TOTAL DEPTH	12606	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	32145	-0-	32145	32145	24551	2	1305	4	Y	5717	5204	0	427 1 86
11		SHUT IN	63019	-0-	63019	95164	50719	2	12300	9	Y	11182	11189	0	79
12		SHUT-IN	47070	-0-	47070	142234	38178	2	8892	9	Y	8084	8123	0	40
01		SHUT-IN	38866	-0-	38866	181100	31677	2	7189	9	Y	6535	6505	0	70
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852											
GELTEMEYER 61				WELL #:	1	RRCID ->	266022	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL DEPTH	11286	PERF.10084 - 11010			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-			340
09		14B2 EXT	241	-0-	241	313	239	2	2	9	N	2			342
10		14B2 EXT	58	-0-	58	371	58	2			N	-0-			342
11		14B2 EXT	194	-0-	194	565	191	2	3	9	N	3			345
12		14B2 EXT	151	-0-	151	716	149	2	2	9	N	2			347
01		14B2 EXT	220	-0-	220	936	217	2	3	9	N	3			350
OATMAN C18-27				WELL #:	1H	RRCID ->	266259	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	10032	PERF.10195 - 14487			
08		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	3875	2	207	9	N	188	181	1	216
09		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	3912	2	222	9	N	202	182	1	236
10		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	3929	2	206	9	N	187	182	1	241
11		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3608	2	205	9	N	186	183	1	244
12		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3211	2	185	9	N	168	183	1	229
01		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	3801	2	264	9	N	240	186	1	283
ROLWING 23				WELL #:	1H	RRCID ->	266657	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	10039	PERF.10200 - 14579			
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1			58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			61
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	2			63
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			67
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852														
OATMAN C18-25		WELL #:		2H	RRCID ->	267821	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
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-	-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-
BARBEE 72-1		WELL #:		1H	RRCID ->	268076	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	10177 - 15023				
08	3844 X	1688	-0-	-2156	-0-	1688	2				N	-0-				203
09	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2				N	-0-				203
10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2				N	-0-				203
11	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2				N	-0-				203
12	5363 X	4296	-0-	-1067	-0-	4235	2	61	9		N	55	55	8		203
01	5363 X	2053	-0-	-3310	-0-	2053	2				N	-0-				203
THORNTON TRUST 4-60		WELL #:		2H	RRCID ->	268078	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11207	PERF.	11118 - 15241				
08	279 N	26	-0-	-253	-0-	22	2	4	9		N	4				116
09	420 N	105	-0-	-315	-0-	82	2	23	9		N	21				137
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	30	2	2	9		N	2				139
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	369	2	19	9		N	17				156
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	221	2	34	9		N	31				187
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	194	2	15	9		N	14				201
BECKHAM CALDWELL 5-43		WELL #:		1H	RRCID ->	268221	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10827 - 15417				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239
ROLWING 4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	268222	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	9950 - 11300				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				106
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	34	2	7	9		N	6				112
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	47	2	13	9		N	12				124

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	580 1	4414 2	N		344	358 1		81
						378 9							
09	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	580 1	4222 2	N		355	178 1		258
						391 9							
10	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	565 1	4634 2	N		506	538 1		226
						557 9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		146	181 1		191
12	982 X	982	-0-	-0-	-0-	881 2	101 9	N		92			283
01	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1442 2	240 9	N		218	186 1		315
COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892													
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	245 2	55 9	N		50			226
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N		-0-			226
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	7 2	2 9	N		2			228
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	300 2	13 9	N		12			240
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	212 2	22 9	N		20			260
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	385 2	3 9	N		3			263
OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977													
08	9145 X	8900	-0-	-245	-0-	470 1	8005 2	Y		386	247 1		276
						425 9							
09	10350 X	7133	-0-	-3217	-0-	560 1	6257 2	Y		287	271 1		292
						316 9							
10	10695 X	8944	-0-	-1751	-0-	447 1	8003 2	Y		449	518 1		223
						494 9							
11	10350 X	7849	-0-	-2501	-0-	517 1	6979 2	Y		321	191 1		353
						353 9							
12	9021 X	7538	-0-	-1483	-0-	504 1	6751 2	Y		257	408 1		202
						283 9							
01	8959 X	3300	-0-	-5659	-0-	174 1	2988 2	Y		125	242 1		85
						138 9							
OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454													
08	2697 X	246	-0-	-2451	-0-	13 1	218 2	Y		14	51 1		10
						15 9							
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			Y		-0-	10 1		-0-
10	1860 X	1807	-0-	-53	-0-	86 1	1533 2	Y		171	86 1		85
						188 9							
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			Y		-0-	73 1		12
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y		-0-	12 1		-0-
01	1798 X	413	-0-	-1385	-0-	20 1	347 2	Y		42	14 1		28
						46 9							
HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558													
08	1736 X	341	-0-	-1395	-0-	341 2		N		-0-			160
09	480 X	63	-0-	-417	-0-	57 2	6 9	N		5			165
10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	943 2	2 9	N		2			167
11	582 X	582	-0-	-0-	-0-	581 2	1 9	N		1			168
12	341 X	118	-0-	-223	-0-	116 2	2 9	N		2			170
01	930 X	876	-0-	-54	-0-	870 2	6 9	N		5			175

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2790 X	1510	-0-	-1280	-0-	77	1	1308	2	Y	114	64	1	81
						125	9							
09	2700 X	3	-0-	-2697	-0-	3	2			Y	-0-	79	1	2
10	2790 X	1921	-0-	-869	-0-	87	1	1562	2	Y	247	126	1	123
						272	9							
11	2610 X	697	-0-	-1913	-0-	43	1	574	2	Y	73	105	1	91
						80	9							
12	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	116	1	1551	2	Y	193	132	1	152
						212	9							
01	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	426	1	7335	2	Y	437	294	1	295
						481	9							
DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129														
08	10168 X	8739	-0-	-1429	-0-	700	1	7839	2	N	182	183	1	147
						200	9							
09	9870 X	9310	-0-	-560	-0-	700	1	8437	2	N	157			304
						173	9							
10	10199 X	9249	-0-	-950	-0-	840	1	8229	2	N	164	183	1	285
						180	9							
11	9870 X	8326	-0-	-1544	-0-	784	1	7349	2	N	175	185	1	275
						193	9							
12	9610 X	8121	-0-	-1489	-0-	854	1	7131	2	N	124	186	1	213
						136	9							
01	9610 X	8029	-0-	-1581	-0-	835	1	7023	2	N	155	165	1	203
						171	9							
FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416														
08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	422	2	130	9	N	118	182	1	229
09	636 X	636	-0-	-0-	-0-	508	2	128	9	N	116			345
10	559 X	559	-0-	-0-	-0-	463	2	96	9	N	87			432
11	109 X	109	-0-	-0-	-0-	102	2	7	9	N	6			438
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			438
01	323 X	323	-0-	-0-	-0-	264	2	59	9	N	54	367	1	125
ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508														
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	N	2			76
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			76
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	86	2	9	9	N	8			84
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			84
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	244	2	12	9	N	11			95
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	40	2	7	9	N	6			101
HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269														
08	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	840	1	2658	2	N	154	183	1	562
						169	9							
09	3270 X	3169	-0-	-101	-0-	784	1	2199	2	N	142			704
						30	4	156	9					
10	3379 X	3299	-0-	-80	-0-	868	1	2259	2	N	156	184	1	676
						172	9							
11	3270 X	2881	-0-	-389	-0-	812	1	1827	2	N	145	350	1	471
						82	4	160	9					
12	3379 X	3152	-0-	-227	-0-	868	1	2105	2	N	163	186	1	448
						179	9							
01	3379 X	3084	-0-	-295	-0-	849	1	2046	2	N	172	184	1	436
						189	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		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	-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-
-----													
KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836													
08	21443 X	21443	-0-	-0-	-0-	21265	2	178	9	N	162	180	106
09	20777 X	20777	-0-	-0-	-0-	20220	2	557	9	N	506	178	434
10	20801 X	20801	-0-	-0-	-0-	20557	2	244	9	N	222	368	288
11	18706 X	18706	-0-	-0-	-0-	18460	2	246	9	N	224	369	143
12	19875 X	19875	-0-	-0-	-0-	19611	2	264	9	N	240	184	199
01	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	18687	2	286	9	N	260	181	278
-----													
EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243													
08	31 X	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	N	1		97
09	30 X	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-		97
10	31 X	13	-0-	-18	-0-	9	2	4	9	N	4		101
11	30 X	13	-0-	-17	-0-	10	2	3	9	N	3		104
12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	33	2	6	9	N	5		109
01	31 X	28	-0-	-3	-0-	20	2	8	9	N	7		116
-----													
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-
-----													
WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368													
08	12369 X	10868	-0-	-1501	-0-	700	1	9652	2	N	394	391	268
						83	4	433	9				
09	11670 X	10402	-0-	-1268	-0-	784	1	9257	2	N	328	415	181
						361	9						
10	11811 X	10508	-0-	-1303	-0-	868	1	9245	2	N	359	346	194
						395	9						
11	10530 X	9878	-0-	-652	-0-	782	1	8730	2	N	333	366	161
						366	9						
12	10881 X	10876	-0-	-5	-0-	861	1	9635	2	N	345	367	139
						380	9						
01	10881 X	10193	-0-	-688	-0-	863	1	8947	2	N	348	258	229
						383	9						





PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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	* * 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		9920 X	9815	-0-	-105	-0-	758 1	8050 2	N	915	794 0		386
							1007 9						
09		10050 X	9283	-0-	-767	-0-	758 1	7614 2	N	828	906 0		308
							911 9						
10		10385 X	9924	-0-	-461	-0-	842 1	8127 2	N	868	834 0		342
							955 9						
11		10050 X	9363	-0-	-687	-0-	752 1	7649 2	N	829	841 0		330
							50 4	912 9					
12		10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	870 1	8621 2	N	902	885 0		347
							992 9						
01		9920 X	8613	-0-	-1307	-0-	870 1	6806 2	N	852	869 0		330
							937 9						
-----													
BIG HOUSE C		WELL #:		3H	RRCID ->	284026	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	9747	PERF.10088	-	14238
08		25823 X	24031	-0-	-1792	-0-	313 1	22966 2	N	684	598 0		382
							752 9						
09		24000 X	22758	-0-	-1242	-0-	292 1	21787 2	N	617	687 0		312
							679 9						
10		25699 X	19678	-0-	-6021	-0-	250 1	18821 2	N	552	563 0		301
							607 9						
11		24870 X	12978	-0-	-11892	-0-	289 1	12259 2	N	391	327 0		365
							430 9						
12		29096 X	29096	-0-	-0-	-0-	322 1	27824 2	N	864	814 0		415
							950 9						
01		24025 X	17534	-0-	-6491	-0-	290 1	16528 2	N	651	782 0		284
							716 9						
-----													
CALIFORNIA CHROME UNIT		WELL #:		5003HR	RRCID ->	284036	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	10871	PERF.11042	-	20040
08		22754 X	21515	-0-	-1239	-0-	896 1	18340 2	N	2072	2089 0		254
							2279 9						
09		22020 X	20874	-0-	-1146	-0-	892 1	17547 2	N	2214	1940 0	196 8	332
							2435 9						
10		22289 X	20851	-0-	-1438	-0-	986 1	17592 2	N	2066	2149 0		249
							2273 9						
11		21390 X	19472	-0-	-1918	-0-	921 1	16348 2	N	2003	1934 0		318
							2203 9						
12		21979 X	20481	-0-	-1498	-0-	991 1	17200 2	N	2082	2111 0	13 8	276
							2290 9						
01		21576 X	20675	-0-	-901	-0-	980 1	17408 2	N	2079	1998 0	56 8	301
							2287 9						
-----													
EADY A 4 59-60		WELL #:		1H	RRCID ->	284041	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	10376	PERF.10574	-	17617
08		23808 X	22495	-0-	-1313	-0-	728 1	20628 2	N	1035	1032 0		307
							1139 9						
09		22920 X	21435	-0-	-1485	-0-	732 1	19556 2	N	1011	1084 0		234
							35 4	1112 9					
10		26359 X	26359	-0-	-0-	-0-	840 1	24338 2	N	1074	1007 0		301
							1181 9						
11		24585 X	24585	-0-	-0-	-0-	756 1	22682 2	N	1043	1007 0		337
							1147 9						
12		24775 X	24775	-0-	-0-	-0-	854 1	22777 2	N	1040	970 0		407
							1144 9						
01		26599 X	26599	-0-	-0-	-0-	868 1	24642 2	N	990	1107 0		290
							1089 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //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 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	16554 X	16473	-0-	-81	-0-	728	1	14885	2	N	782	935	0	346
						860	9							
09	16894 X	16894	-0-	-0-	-0-	756	1	14791	2	N	704	651	0	399
						573	4	774	9					
10	19048 X	19048	-0-	-0-	-0-	837	1	17115	2	N	996	1147	0	248
						1096	9							
11	17740 X	17740	-0-	-0-	-0-	753	1	16012	2	N	886	735	0	399
						975	9							
12	18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	868	1	16390	2	N	839	898	0	340
						923	9							
01	19034 X	14486	-0-	-4548	-0-	868	1	12723	2	N	814	858	0	296
						895	9							
-----														
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149														
08	28458 X	27065	-0-	-1393	-0-	786	1	24648	2	N	1483	1486	0	382
						1631	9							
09	27180 X	26125	-0-	-1055	-0-	758	1	23805	2	N	1420	1523	0	279
						1562	9							
10	27931 X	26380	-0-	-1551	-0-	842	1	23936	2	N	1456	1367	0	368
						1602	9							
11	26790 X	25080	-0-	-1710	-0-	758	1	22783	2	N	1399	1469	0	298
						1539	9							
12	27466 X	24180	-0-	-3286	-0-	828	1	21885	2	N	1334	1423	0	209
						1467	9							
01	27063 X	21515	-0-	-5548	-0-	827	1	19188	2	N	1364	1333	0	240
						1500	9							
-----														
PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619														
08	14849 X	13501	-0-	-1348	-0-	12377	2	1124	9	N	1022	1052	0	259
09	13710 X	13279	-0-	-431	-0-	12082	2	1197	9	N	1088	1182	0	165
10	14167 X	13729	-0-	-438	-0-	12586	2	1143	9	N	1039	1005	0	199
11	13650 X	13022	-0-	-628	-0-	11976	2	1046	9	N	951	919	0	231
12	14105 X	13619	-0-	-486	-0-	12457	2	1162	9	N	1056	1022	0	265
01	13733 X	13699	-0-	-34	-0-	12596	2	1103	9	N	1003	969	0	299
-----														
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940														
08	27249 X	25967	-0-	-1282	-0-	786	1	23329	2	N	1684	1570	0	457
						1852	9							
09	26190 X	23955	-0-	-2235	-0-	748	1	21493	2	N	1558	1669	0	346
						1714	9							
10	27001 X	25255	-0-	-1746	-0-	838	1	22594	2	N	1657	1738	0	265
						1823	9							
11	25770 X	24082	-0-	-1688	-0-	758	1	21622	2	N	1547	1522	0	290
						1702	9							
12	26490 X	26490	-0-	-0-	-0-	870	1	23817	2	N	1639	1578	0	351
						1803	9							
01	27302 X	27302	-0-	-0-	-0-	852	1	24824	2	N	1478	1517	0	312
						1626	9							
-----														
SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502														
08	14012 X	12648	-0-	-1364	-0-	12150	2	498	9	N	453	411	0	421
09	15000 X	12502	-0-	-2498	-0-	11967	2	535	9	N	486	478	0	429
10	15500 X	15268	-0-	-232	-0-	14736	2	532	9	N	484	637	0	276
11	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	15247	2	627	9	N	570	483	0	363
12	16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	15591	2	691	9	N	628	587	0	404
01	15283 X	13590	-0-	-1693	-0-	13043	2	547	9	N	497	597	0	304

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760														
M O	ALLOW 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	32736 X	31461	-0-	-1275	-0-	805	1	28695	2	N	1783	1749	0	508
						1961	9							
09	31710 X	30017	-0-	-1693	-0-	786	1	27328	2	N	1723	1774	0	457
						8	4	1895	9					
10	32767 X	30474	-0-	-2293	-0-	758	1	27784	2	N	1756	1767	0	446
						1932	9							
11	31710 X	29154	-0-	-2556	-0-	766	1	26624	2	N	1604	1646	0	404
						1764	9							
12	32209 X	28392	-0-	-3817	-0-	757	1	25971	2	N	1513	1440	0	477
						1664	9							
01	31465 X	30303	-0-	-1162	-0-	831	1	27613	2	N	1690	1746	0	421
						1859	9							
-----														
BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731														
08	14570 X	13107	-0-	-1463	-0-	811	1	10647	2	N	1499	1382	0	463
						1649	9							
09	13830 X	12117	-0-	-1713	-0-	756	1	9786	2	N	1432	1505	0	390
						1575	9							
10	13981 X	13029	-0-	-952	-0-	647	1	10730	2	N	1502	1493	0	399
						1652	9							
11	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	722	1	11834	2	N	1444	1327	0	516
						1588	9							
12	13113 X	10812	-0-	-2301	-0-	834	1	8462	2	N	1378	1571	0	323
						1516	9							
01	15149 X	15149	-0-	-0-	-0-	934	1	12685	2	N	1391	1416	0	298
						1530	9							
-----														
BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780														
08	16213 X	14891	-0-	-1322	-0-	963	1	12643	2	N	1168	1115	0	457
						1285	9							
09	15570 X	13703	-0-	-1867	-0-	898	1	11620	2	N	1077	1121	0	413
						1185	9							
10	15841 X	14637	-0-	-1204	-0-	769	1	12742	2	N	1024	999	0	438
						1126	9							
11	15970 X	15970	-0-	-0-	-0-	855	1	14009	2	N	1005	916	0	527
						1106	9							
12	14880 X	12259	-0-	-2621	-0-	993	1	10075	2	N	1083	1044	0	566
						1191	9							
01	15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	976	1	13245	2	N	1029	1104	0	491
						1132	9							
-----														
POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874														
08	41695 X	41268	-0-	-427	-0-	862	1	39431	2	N	886	803	0	402
						975	9							
09	40350 X	38757	-0-	-1593	-0-	873	1	36913	2	N	883	859	0	426
						971	9							
10	41695 X	41176	-0-	-519	-0-	983	1	39196	2	N	906	1013	0	319
						997	9							
11	39930 X	38933	-0-	-997	-0-	883	1	37186	2	N	785	614	0	490
						864	9							
12	41261 X	38966	-0-	-2295	-0-	951	1	37006	2	N	917	945	0	462
						1009	9							
01	41261 X	37653	-0-	-3608	-0-	703	1	36091	2	N	781	753	0	490
						859	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
08	15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	532 1	13502 2	N	1564	1617 0		375
						1720 9						
09	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	692 1	12938 2	N	1766	1710 0		431
						216 4	1943 9					
10	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	868 1	13435 2	N	1753	1837 0		347
						1928 9						
11	14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	770 1	11175 2	N	1594	1619 0		322
						622 4	1753 9					
12	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	860 1	12423 2	N	1742	1675 0		389
						1916 9						
01	13563 X	13563	-0-	-0-	-0-	865 1	10775 2	N	1748	1773 0		364
						1923 9						
-----												
TIN STAR B		WELL #: L 42H		RRCID ->	284620	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL DEPTH	10393	PERF.10560	- 19521	
08	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	700 1	7939 2	N	1007	965 0		399
						1108 9						
09	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	776 1	7630 2	N	1050	981 0		468
						1155 9						
10	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	868 1	7804 2	N	962	1120 0		310
						1058 9						
11	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	784 1	6637 2	N	954	904 0		360
						1049 9						
12	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	817 1	6823 2	N	960	960 0		360
						1056 9						
01	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	840 1	8177 2	N	1207	1174 0		393
						1328 9						
-----												
ADMIRAL 4-48 47		WELL #: 1H		RRCID ->	284860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10815	- 19478	
08	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	676 1	8213 2	N	1665	1561 0		473
						1832 9						
09	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	700 1	7695 2	N	1795	1902 0		366
						225 4	1975 9					
10	11191 X	9828	-0-	-1363	-0-	775 1	7351 2	N	1547	1531 0		382
						1702 9						
11	10830 X	10688	-0-	-142	-0-	700 1	7763 2	N	1877	1747 0		512
						160 4	2065 9					
12	11191 X	11183	-0-	-8	-0-	775 1	8411 2	N	1815	1923 0		404
						1997 9						
01	10943 X	10785	-0-	-158	-0-	775 1	8173 2	N	1670	1428 0		646
						1837 9						
-----												
NINJA 4-50 49		WELL #: 5H		RRCID ->	284875	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10599	- 20129	
08	27621 X	25854	-0-	-1767	-0-	659 1	23190 2	N	1823	1765 0		326
						2005 9						
09	26730 X	22361	-0-	-4369	-0-	758 1	19792 2	N	1646	1741 0		231
						1811 9						
10	27621 X	27266	-0-	-355	-0-	842 1	24531 2	N	1721	1634 0		318
						1893 9						
11	25770 X	18637	-0-	-7133	-0-	758 1	16087 2	N	1579	1504 0		393
						55 4	1737 9					
12	26629 X	22950	-0-	-3679	-0-	870 1	20312 2	N	1607	1665 0		335
						1768 9						
01	27280 X	21118	-0-	-6162	-0-	808 1	18503 2	N	1609	1634 0		310
						37 4	1770 9					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08	18414	X	18343	-0-	-71	-0-	1201	1	15169	2	N	1794	1688	0	379
							1973	9							
09	17897	X	17897	-0-	-0-	-0-	1198	1	14773	2	N	1751	1851	0	279
							1926	9							
10	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	1280	1	15453	2	N	1981	1914	0	346
							2179	9							
11	23587	X	23587	-0-	-0-	-0-	1111	1	20410	2	N	1878	1940	0	284
							2066	9							
12	23963	X	23963	-0-	-0-	-0-	1373	1	20611	2	N	1799	1737	0	346
							1979	9							
01	19573	X	19573	-0-	-0-	-0-	1284	1	16420	2	N	1669	1753	0	262
							33	4	1836	9					
-----															
NINJA 4-50 49		WELL #:		4H	RRCID -> 285119	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	11072	PERF.11204	- 20604				
08	16678	X	16214	-0-	-464	-0-	758	1	13551	2	N	1732	1643	0	318
							1905	9							
09	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	758	1	13730	2	N	1561	1550	0	329
							1717	9							
10	16678	X	11706	-0-	-4972	-0-	840	1	9028	2	N	1671	1710	0	290
							1838	9							
11	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	758	1	14168	2	N	1641	1674	0	257
							1805	9							
12	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	870	1	16923	2	N	1636	1578	0	315
							1800	9							
01	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	859	1	17736	2	N	1599	1671	0	243
							36	4	1759	9					
-----															
NINJA 4-50 49		WELL #:		2H	RRCID -> 285225	COMPL. DATE	02/11/2019	TOTAL DEPTH	10703	PERF.10751	- 20917				
08	12586	X	12396	-0-	-190	-0-	821	1	10367	2	N	1098	1034	0	396
							1208	9							
09	12180	X	12164	-0-	-16	-0-	823	1	10153	2	N	1080	1119	0	357
							1188	9							
10	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	879	1	10620	2	N	1064	1014	0	407
							1170	9							
11	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	764	1	14026	2	N	1060	1077	0	390
							398	4	1166	9					
12	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	939	1	14107	2	N	1163	1310	0	243
							1279	9							
01	12679	X	11914	-0-	-765	-0-	779	1	9959	2	N	1039	998	0	284
							33	4	1143	9					
-----															
BIG HOUSE E		WELL #:		B 03HR	RRCID -> 285381	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	10817	PERF.11075	- 18323				
08	11005	X	10011	-0-	-994	-0-	451	1	8162	2	N	1271	1271	0	337
							1398	9							
09	10650	X	10270	-0-	-380	-0-	453	1	8457	2	N	1236	1289	0	284
							1360	9							
10	11005	X	9608	-0-	-1397	-0-	465	1	7913	2	N	1118	1042	0	360
							1230	9							
11	10560	X	9400	-0-	-1160	-0-	441	1	7522	2	N	1259	1332	0	287
							52	4	1385	9					
12	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	518	1	8971	2	N	1413	1332	0	368
							1554	9							
01	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	561	1	9698	2	N	1309	1376	0	301
							1440	9							

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817														
M O	ALLOW 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	18135 X	16047	-0-	-2088	-0-	781	1	14124	2	N	1038	1058	0	301
						1142	9							
09	17550 X	16802	-0-	-748	-0-	786	1	14675	2	N	1219	1272	0	248
						1341	9							
10	18135 X	15558	-0-	-2577	-0-	806	1	13712	2	N	945	786	0	407
						1040	9							
11	17310 X	14802	-0-	-2508	-0-	762	1	12995	2	N	868	918	0	357
						90	4	955	9					
12	17746 X	17746	-0-	-0-	-0-	900	1	15567	2	N	1163	1180	0	340
						1279	9							
01	17360 X	16112	-0-	-1248	-0-	808	1	13984	2	N	1200	1278	0	262
						1320	9							
-----														
BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850														
08	17949 X	16219	-0-	-1730	-0-	780	1	14107	2	N	1211	1166	0	335
						1332	9							
09	17370 X	16756	-0-	-614	-0-	782	1	14601	2	N	1248	1307	0	276
						1373	9							
10	17949 X	15668	-0-	-2281	-0-	797	1	13548	2	N	1203	1203	0	276
						1323	9							
11	17100 X	14947	-0-	-2153	-0-	752	1	12822	2	N	1167	1100	0	343
						89	4	1284	9					
12	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	888	1	15359	2	N	1365	1496	0	212
						1502	9							
01	18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	943	1	16314	2	N	1232	1157	0	287
						1355	9							
-----														
LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220														
08	12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	11179	2	6	4	Y	1204	1210	0	21
						1324	9							
09	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	8058	2	1100	9	Y	1000	1007	0	13
						7074	2	3	4	Y	939	936	0	13
10	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	7074	2							
						1033	9							
11	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	5829	2	14	4	Y	813	817	0	8
						894	9							
12	6107 X	4184	-0-	-1923	-0-	3626	2	1	4	Y	506	509	0	5
						557	9							
01	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
-----														
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223														
08	T. A.	8092	-0-	8092	8092	6366	2	4	4	Y	1565	1580	0	27
						1722	9							
09	T. A.	7734	-0-	7734	15826	6080	2	1654	9	Y	1504	1510	0	20
						23626	2	2	4	Y	1436	1431	0	20
10	T. A.	7800	-0-	7800		6218	2							
						1580	9							
11	T. A.	7804	-0-	7804	31430	6056	2	14	4	Y	1576	1579	0	15
						1734	9							
12	T. A.	7946	-0-	7946	39376	6231	2	2	4	Y	1557	1557	0	15
						1713	9							
01	T. A.	7588	-0-	7588	46964	5939	2	1649	9	Y	1499	1489	0	25

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		EADY C 4 59-60		WELL #: U 16H		RRCID -> 286226	COMPL. DATE 02/14/2019	TOTAL DEPTH 10371	PERF.10623	- 17627			
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	17174 X	13887	-0-	-3287	-0-	764 1	12311 2	Y	738	673 0	238		
09	15960 X	14415	-0-	-1545	-0-	812 9	12783 2	Y	799	814 0	223		
10	16492 X	14137	-0-	-2355	-0-	753 1	12488 2	Y	757	730 0	250		
11	15960 X	14084	-0-	-1876	-0-	879 9	12339 2	Y	797	809 0	238		
12	15252 X	13868	-0-	-1384	-0-	816 1	12181 2	Y	713	758 0	193		
01	14911 X	13231	-0-	-1680	-0-	833 9	11673 2	Y	707	729 0	171		
						756 1	778 9						
						112 4							
						868 1							
						35 4							
						733 1							
						47 4							
-----													
EADY D 4 59-60		WELL #: U 09H		RRCID -> 286227	COMPL. DATE 04/08/2019	TOTAL DEPTH 10365	PERF.10585	- 17565					
08	19096 X	18380	-0-	-716	-0-	784 1	15929 2	Y	1515	1346 0	489		
09	17880 X	15290	-0-	-2590	-0-	1667 9	13144 2	Y	1292	1421 0	360		
10	18228 X	15548	-0-	-2680	-0-	725 1	13324 2	Y	1326	1248 0	438		
11	17790 X	15916	-0-	-1874	-0-	1421 9	13376 2	Y	1511	1498 0	451		
12	18383 X	17169	-0-	-1214	-0-	765 1	14518 2	Y	1585	1607 0	429		
01	18383 X	16960	-0-	-1423	-0-	1459 9	14462 2	Y	1446	1525 0	350		
						756 1	1591 9						
						122 4							
						865 1							
						42 4							
						848 1							
						59 4							
-----													
MOSES MIPA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286519	COMPL. DATE 07/11/2018	TOTAL DEPTH 10594	PERF.10843	- 19530					
08	18414 X	16813	-0-	-1601	-0-	11349 2	6 4	Y	4962	5000 0	85		
09	17820 X	16053	-0-	-1767	-0-	5458 9	5400 9	Y	4909	4841 0	5 8	63	
10	25899 X	25899	-0-	-0-	-0-	10653 2	8 4	Y	4996	4971 0	18 8	70	
11	24648 X	24648	-0-	-0-	-0-	20395 2	46 4	Y	4941	4956 0	7 8	48	
12	24416 X	24416	-0-	-0-	-0-	5496 9	6 4	Y	4958	4959 0		47	
01	27314 X	27314	-0-	-0-	-0-	19167 2	5517 9	Y	5015	4979 0		83	
						5435 9							
						18956 2							
						5454 9							
						21797 2							
-----													
GOLIATH MIPA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286521	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 10524	PERF.11302	- 23442					
08	25586 X	25586	-0-	-0-	-0-	1055 1	17959 2	Y	5761	5673 0	137		
09	24442 X	24442	-0-	-0-	-0-	235 4	18306 2	Y	4625	4685 0	2 8	75	
10	21790 X	21790	-0-	-0-	-0-	1040 1	5088 9	Y	4584	4553 0	4 8	102	
11	24078 X	24078	-0-	-0-	-0-	8 4	5042 9	Y	4568	4548 0	19 8	103	
12	25602 X	25602	-0-	-0-	-0-	901 1	19294 2	Y	4703	4696 0		110	
01	20894 X	19623	-0-	-1271	-0-	12 4	14480 2	Y	3817	3825 0		102	
						998 1							
						5025 9							
						1135 1							
						5173 9							
						944 1							
						4199 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
08		27745 X	23993	-0-	-3752	-0-		22345	2	1648	9	N	1498	1493	0	298
09		26850 X	22693	-0-	-4157	-0-		21179	2	1514	9	N	1376	1372	0	302
10		27745 X	22868	-0-	-4877	-0-		21435	2	1433	9	N	1303	1335	0	270
11		25800 X	22804	-0-	-2996	-0-		21288	2	27	4	N	1354	1390	0	234
								1489	9							
12		23994 X	23846	-0-	-148	-0-		22320	2	1526	9	N	1387	1359	0	262
01		23994 X	23865	-0-	-129	-0-		22334	2	1531	9	N	1392	1363	0	291
-----																
POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655																
08		51 X	51	-0-	-0-	-0-		51	2			N	-0-			76
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			76
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			76
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	76	0	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2024																
-----																
TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705																
08		28575 X	28575	-0-	-0-	-0-		697	1	25604	2	N	2067	1981	0	485
								2274	9							
09		27059 X	27059	-0-	-0-	-0-		784	1	24047	2	N	2025	2100	0	410
								2228	9							
10		27481 X	27481	-0-	-0-	-0-		856	1	24423	2	N	2002	2016	0	396
								2202	9							
11		25335 X	25335	-0-	-0-	-0-		784	1	22438	2	N	1921	2013	0	304
								2113	9							
12		26593 X	26593	-0-	-0-	-0-		863	1	23550	2	N	1982	1935	0	351
								2180	9							
01		26297 X	26297	-0-	-0-	-0-		868	1	23364	2	N	1877	1776	0	452
								2065	9							
-----																
BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976																
08		9796 X	9289	-0-	-507	-0-		930	1	6966	2	N	1266	1216	0	385
								1393	9							
09		9480 X	9049	-0-	-431	-0-		1011	1	6764	2	N	1158	1217	0	326
								1274	9							
10		9796 X	9389	-0-	-407	-0-		1161	1	6880	2	N	1225	1110	0	441
								1348	9							
11		9330 X	8776	-0-	-554	-0-		1048	1	6397	2	N	1210	1361	0	290
								1331	9							
12		9362 X	9190	-0-	-172	-0-		1158	1	6763	2	N	1154	1238	0	206
								1269	9							
01		9446 X	9446	-0-	-0-	-0-		1154	1	6958	2	N	1213	1171	0	248
								1334	9							
-----																
ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109																
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			792
09		9533 X	9533	-0-	-0-	-0-		9050	2	248	4	N	214	491	0	472
								235	9							
10		13344 X	13344	-0-	-0-	-0-		13067	2	2	4	N	250	187	0	522
								275	9							
11		13464 X	13464	-0-	-0-	-0-		750	1	12273	2	N	251	93	0	642
								165	4	276	9					
12		12696 X	12696	-0-	-0-	-0-		930	1	11380	2	N	351	230	0	725
								386	9							
01		13330 X	11624	-0-	-1706	-0-		930	1	10392	2	N	265	290	0	700
								10	4	292	9					





PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007														
M O	ALLOW 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	29636 X	27623	-0-	-2013	-0-	1011	1	23938	2	N	2431	2422	0	502
						2674	9							
09	28890 X	26319	-0-	-2571	-0-	1011	1	22715	2	N	2357	2288	0	571
						2593	9							
10	29853 X	27076	-0-	-2777	-0-	1123	1	23414	2	N	2308	2352	0	527
						2539	9							
11	28890 X	25531	-0-	-3359	-0-	1006	1	22006	2	N	2143	2258	0	412
						162	4	2357	9					
12	28303 X	25928	-0-	-2375	-0-	1161	1	22451	2	N	2105	2043	0	474
						2316	9							
01	27621 X	25561	-0-	-2060	-0-	1094	1	21728	2	N	2285	2363	0	396
						225	4	2514	9					
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403														
08	45136 X	39885	-0-	-5251	-0-	928	1	36176	2	N	2528	2435	0	236
						2781	9							
09	42570 X	32258	-0-	-10312	-0-	765	1	28960	2	N	2303	2264	0	275
						2533	9							
10	43524 X	39914	-0-	-3610	-0-	992	1	35899	2	N	2748	2775	0	248
						3023	9							
11	40560 X	35586	-0-	-4974	-0-	906	1	32019	2	N	2419	2472	0	195
						2661	9							
12	40703 X	33477	-0-	-7226	-0-	988	1	29545	2	N	2552	2466	0	281
						137	4	2807	9					
01	39928 X	29184	-0-	-10744	-0-	960	1	25523	2	N	2286	2186	0	381
						186	4	2515	9					
LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029														
08	26841 X	26841	-0-	-0-	-0-	132	1	26242	2	Y	368	363	0	29
						62	4	405	9					
09	21690 X	18388	-0-	-3302	-0-	92	1	18028	2	Y	232	234	0	25
						13	4	255	9					
10	22413 X	18273	-0-	-4140	-0-	104	1	17873	2	Y	269	273	0	21
						296	9							
11	25980 X	17788	-0-	-8192	-0-	103	1	17462	2	Y	132	136	0	17
						78	4	145	9					
12	26846 X	19476	-0-	-7370	-0-	121	1	19170	2	Y	168	166	0	19
						185	9							
01	26846 X	245	-0-	-26601	-0-	97	1	21	4	Y	115	111	0	23
						127	9							
ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571														
08	17918 X	15057	-0-	-2861	-0-	488	1	13472	2	N	997	951	0	255
						1097	9							
09	17340 X	15392	-0-	-1948	-0-	560	1	13686	2	N	1042	1085	0	212
						1146	9							
10	17918 X	16077	-0-	-1841	-0-	620	1	14312	2	N	1041	1061	0	192
						1145	9							
11	15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	560	1	14061	2	N	1068	1029	0	231
						1175	9							
12	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	620	1	14290	2	N	1059	1070	0	220
						1165	9							
01	16089 X	15109	-0-	-980	-0-	580	1	13412	2	N	1015	980	0	255
						1117	9							

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		11842 X	10797	-0-	-1045	-0-	691 1	8624 2	N		1347	1272 0		563
							1482 9							
09		11460 X	10866	-0-	-594	-0-	786 1	8475 2	N		1459	1620 0		402
							1605 9							
10		11842 X	10577	-0-	-1265	-0-	855 1	8272 2	N		1318	1299 0		421
							1450 9							
11		11010 X	10530	-0-	-480	-0-	783 1	8280 2	N		1334	1342 0		413
							1467 9							
12		11222 X	10833	-0-	-389	-0-	851 1	8434 2	N		1407	1552 0		268
							1548 9							
01		11222 X	10653	-0-	-569	-0-	847 1	8392 2	N		1285	1185 0		368
							1414 9							
-----														
WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269														
08		17515 X	15045	-0-	-2470	-0-	14032 2	79 4	Y		849	801 0	45 1	366
							934 9							
09		16950 X	12768	-0-	-4182	-0-	11962 2	73 4	Y		666	671 0		361
							733 9							
10		17515 X	13627	-0-	-3888	-0-	12691 2	17 4	Y		835	813 0		383
							919 9							
11		15060 X	13071	-0-	-1989	-0-	11982 2	562 4	Y		479	501 0		361
							527 9							
12		15562 X	13894	-0-	-1668	-0-	13112 2	275 4	Y		461	461 0		361
							507 9							
01		19385 X	19385	-0-	-0-	-0-	18546 2	168 4	Y		610	606 0		365
							671 9							
-----														
WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700														
08		16275 X	10917	-0-	-5358	-0-	540 1	9377 2	Y		861	813 0	46 1	282
							53 4	947 9						
09		15750 X	12012	-0-	-3738	-0-	540 1	10688 2	Y		654	659 0		277
							65 4	719 9						
10		16275 X	12232	-0-	-4043	-0-	11371 2	15 4	Y		769	750 0		296
							846 9							
11		13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	11808 2	554 4	Y		768	784 0		280
							845 9							
12		13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	12934 2	271 4	Y		685	685 0		280
							754 9							
01		12400 X	10356	-0-	-2044	-0-	9547 2	87 4	Y		656	655 0		281
							722 9							
-----														
HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295														
08		37510 X	3125	-0-	-34385	-0-	24 1	2662 2	N		7	7 8		270
							431 4	8 9						
09		36300 X	15032	-0-	-21268	-0-	324 1	12116 2	N		864	422 0	87 8	625
							1642 4	950 9						
10		36859 X	24811	-0-	-12048	-0-	372 1	22259 2	N		1797	1988 0	71 8	363
							203 4	1977 9						
11		21660 X	19184	-0-	-2476	-0-	324 1	17107 2	N		1532	906 0	127 8	862
							68 4	1685 9						
12		25143 X	25143	-0-	-0-	-0-	372 1	22724 2	N		1681	2153 0	12 8	378
							198 4	1849 9						
01		25914 X	25914	-0-	-0-	-0-	372 1	23485 2	N		1870	1769 0	32 8	447
							2057 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: B 32H		RRCID -> 287315		COMPL. DATE 01/19/2018		TOTAL DEPTH 10666		PERF.10823 - 20416				
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	18042 X	15913	-0-	-2129	-0-	248 1	14188 2	N	1343	1432 0	340			
09	17460 X	13771	-0-	-3689	-0-	1477 9	241 1	12274 2	N	1142	1221 0	261		
10	18042 X	16642	-0-	-1400	-0-	1256 9	295 1	14804 2	N	1403	1359 0	305		
11	17220 X	15820	-0-	-1400	-0-	1543 9	264 1	14128 2	N	1298	1351 0	252		
12	17608 X	15619	-0-	-1989	-0-	1428 9	284 1	13839 2	N	1360	1271 0	341		
01	16647 X	15240	-0-	-1407	-0-	1496 9	287 1	13325 2	N	1480	1539 0	282		
						1628 9								
POWDER KEG A		WELL #: U 05H		RRCID -> 287316		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 10164		PERF.10294 - 17938				
08	20553 X	19973	-0-	-580	-0-	691 1	18194 2	N	989	1134 0	332			
09	19890 X	19240	-0-	-650	-0-	1088 9	778 1	17480 2	N	893	938 0	287		
10	20553 X	19860	-0-	-693	-0-	982 9	856 1	17849 2	N	1050	946 0	391		
11	19830 X	19097	-0-	-733	-0-	1155 9	779 1	17195 2	N	1021	1008 0	404		
12	20274 X	19827	-0-	-447	-0-	1123 9	868 1	17908 2	N	955	1045 0	314		
01	19964 X	19026	-0-	-938	-0-	1051 9	868 1	17165 2	N	903	941 0	276		
						993 9								
MERIDITH 183 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287385		COMPL. DATE 02/08/2019		TOTAL DEPTH 10774		PERF.11171 - 15645				
08	14539 X	13984	-0-	-555	-0-	889 1	11538 2	Y	1415	1405 0	13	4 8		
09	14070 X	13981	-0-	-89	-0-	1557 9	1348 1	11123 2	Y	1373	1374 0	12		
10	13516 X	12084	-0-	-1432	-0-	1510 9	1415 1	9379 2	Y	1173	1168 0	6	11 8	
11	13530 X	11918	-0-	-1612	-0-	1290 9	1047 1	9490 2	Y	1244	1243 0	7		
12	14446 X	11063	-0-	-3383	-0-	13 4	933 1	1368 9	Y	1104	1104 0	7		
01	14446 X	14027	-0-	-419	-0-	1214 9	1225 1	8916 2	Y	1345	1343 0	9		
						165 4		1480 9						
POP D 4-59 60		WELL #: U 31H		RRCID -> 287403		COMPL. DATE 01/19/2018		TOTAL DEPTH 10387		PERF.10568 - 20039				
08	31186 X	30969	-0-	-217	-0-	508 1	29110 2	N	1228	1167 0	304			
09	30030 X	26357	-0-	-3673	-0-	1351 9	484 1	24615 2	N	1144	1150 0	298		
10	31000 X	29154	-0-	-1846	-0-	1258 9	545 1	27293 2	N	1196	1268 0	226		
11	29970 X	27668	-0-	-2302	-0-	1316 9	486 1	25974 2	N	1098	1001 0	323		
12	30969 X	27428	-0-	-3541	-0-	1208 9	526 1	25653 2	N	1135	1137 0	321		
01	30969 X	28811	-0-	-2158	-0-	1249 9	580 1	26899 2	N	1211	1295 0	237		
						1332 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
STINGRAY WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE			M		AMT CODE	
08		5766 X	21	-0-	-5745	-0-	21	2			N	-0-		374
09		1110 X	33	-0-	-1077	-0-	33	2			N	-0-		374
10		713 X	11	-0-	-702	-0-	11	2			N	-0-		374
11		120 X	18	-0-	-102	-0-	8	2	10	4	N	-0-		374
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		374
01		31 X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-		374
-----														
STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192														
08		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	814	1	4233	2	N	524	533	201
							576	9						
09		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	723	1	2434	2	N	448	362	285
							493	9						
10		4588 X	3686	-0-	-902	-0-	845	1	2321	2	N	473	510	248
							520	9						
11		5430 X	3655	-0-	-1775	-0-	606	1	2636	2	N	375	174	449
							413	9						
12		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	870	1	4534	2	N	418	738	129
							460	9						
01		5611 X	4761	-0-	-850	-0-	861	1	3487	2	N	375	186	318
							413	9						
-----														
STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666														
08		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	4409	2	801	9	N	728	513	368
09		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	5551	2	799	9	N	726	676	418
10		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6012	2	840	9	N	764	847	335
11		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	5297	2	818	9	N	744	689	390
12		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	3931	2	751	9	N	683	658	415
01		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	3835	2	835	9	N	759	792	382
-----														
BLANTONS 20-23E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618														
08		46655 X	46655	-0-	-0-	-0-	1705	1	42586	2	N	1987	1935	181
							178	4	2186	9				
09		44994 X	44994	-0-	-0-	-0-	1650	1	41047	2	N	1964	1987	141
							137	4	2160	9				
10		49820 X	49820	-0-	-0-	-0-	1705	1	45552	2	N	2193	2184	150
							151	4	2412	9				
11		19319 X	19319	-0-	-0-	-0-	715	1	17432	2	N	860	937	72
							226	4	946	9				
12		16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	1161	1	13872	2	N	977	956	93
							1075	9						
01		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	2259	1	145	4	N	1194	1184	98
							1313	9						
-----														
HIGH NOON A WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504														
08		39153 X	28080	-0-	-11073	-0-	600	1	25230	2	N	1900	1998	256
							160	4	2090	9				
09		37890 X	25903	-0-	-11987	-0-	540	1	23409	2	N	1776	1792	240
							1954	9						
10		33883 X	26621	-0-	-7262	-0-	606	1	23209	2	N	1688	1674	254
							949	4	1857	9				
11		29760 X	24386	-0-	-5374	-0-	550	1	21991	2	N	1677	1660	271
							1845	9						
12		29450 X	25228	-0-	-4222	-0-	615	1	22362	2	N	1885	1933	223
							177	4	2074	9				
01		28086 X	24578	-0-	-3508	-0-	620	1	22048	2	N	1736	1542	417
							1910	9						

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
DANIELLE 183 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525															
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		37479 X	29187	-0-	-8292	-0-	1069	1	25564	2	Y	2322	2310	0	31
							2554	9							
09		31080 X	27171	-0-	-3909	-0-	1077	1	23700	2	Y	2176	2179	0	28
							2394	9							
10		32750 X	32750	-0-	-0-	-0-	1155	1	29025	2	Y	2336	2328	0	21
							2570	9					15	8	
11		32004 X	32004	-0-	-0-	-0-	1037	1	28603	2	Y	2149	2151	0	19
							2364	9							
12		29698 X	28209	-0-	-1489	-0-	955	1	24781	2	Y	2248	2244	0	22
							2473	9						1	8
01		32736 X	25774	-0-	-6962	-0-	750	1	23342	2	Y	1529	1534	0	13
							1682	9						4	8
-----															
WILLIAMS 4-53 WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655															
-----															
08		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	334	1	3269	2	N	190			545
							209	9							
09		10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	672	1	8667	2	N	817	718	0	644
							899	9							
10		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	779	1	8651	2	N	696	886	0	454
							766	9							
11		9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	777	1	8459	2	N	657	896	0	215
							723	9							
12		10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	832	1	8997	2	N	804	777	0	242
							884	9							
01		10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	851	1	8854	2	N	750	642	0	350
							825	9							
-----															
OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275															
-----															
08		868 X	162	-0-	-706	-0-	14	1	148	2	Y	-0-			-0-
							8	1	75	2	Y	-0-			-0-
09		840 X	83	-0-	-757	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
			18	-0-	-726	-0-					Y	-0-			-0-
10		744 X		-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
				-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
11		720 X		-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
				-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12		310 X		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
				-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01		155 X		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
-----															
RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905															
-----															
08		17743 X	17743	-0-	-0-	-0-	600	1	16028	2	N	1014	972	0	388
							1115	9							
09		16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	540	1	14779	2	N	874	1024	0	238
							961	9							
10		16149 X	16149	-0-	-0-	-0-	563	1	13161	2	N	1045	1082	0	201
							1275	4	1150	9					
11		15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	525	1	14303	2	N	895	816	0	280
							985	9							
12		16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	599	1	14640	2	N	931	953	0	258
							1024	9							
01		16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	613	1	14853	2	N	981	917	0	322
							1079	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000														
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	33015 X	28730	-0-	-4285	-0-	560 1 342 4	26566 2 1262 9	N	1147	994 0	351			
09	31410 X	27017	-0-	-4393	-0-	560 1 1095 9	25362 2	N	995	1120 0	226			
10	31589 X	27590	-0-	-3999	-0-	620 1 68 4	25721 2 1181 9	N	1074	1051 0	249			
11	29460 X	26025	-0-	-3435	-0-	560 1 1141 9	24324 2	N	1037	1009 0	277			
12	30365 X	30365	-0-	-0-	-0-	620 1 1238 9	28507 2	N	1125	1187 0	215			
01	28737 X	25593	-0-	-3144	-0-	620 1 34 4	23782 2 1157 9	N	1052	1002 0	265			
GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270														
08	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	839 1 354 9	1237 2	N	322	358 1	242			
09	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	758 1 230 9	1089 2	N	209	179 1	272			
10	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	847 1 198 9	985 2	N	180	180 1	272			
11	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	786 1 208 9	1681 2	N	189	359 1	102			
12	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	870 1 244 9	1220 2	N	222	185 1	139			
01	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	855 1 212 9	794 2	N	193	183 1	149			
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550														
08	20801 X	19304	-0-	-1497	-0-	1436 1 1893 9	15975 2	N	1721	1714 0	287	50 8		
09	20130 X	16286	-0-	-3844	-0-	1388 1 1581 9	13317 2	N	1437	1437 0	280	7 8		
10	20801 X	19200	-0-	-1601	-0-	1550 1 133 4	15643 2 1874 9	N	1704	1742 0	232	10 8		
11	18690 X	17718	-0-	-972	-0-	1398 1 1573 9	14747 2	N	1430	1413 0	243	6 8		
12	19313 X	18795	-0-	-518	-0-	1550 1 1808 9	15437 2	N	1644	1467 0	415	5 8		
01	19313 X	14894	-0-	-4419	-0-	1548 1 1517 9	11829 2	N	1379	1342 0	448	4 8		
WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132														
08	31124 X	30903	-0-	-221	-0-	480 1 2707 9	27716 2	N	2461	2479 0	277	12 8		
09	30120 X	28867	-0-	-1253	-0-	560 1 1 4	25504 2 2802 9	N	2547	2397 0	347	80 8		
10	31124 X	29545	-0-	-1579	-0-	620 1 2688 9	26237 2	N	2444	2473 0	253	65 8		
11	30120 X	27901	-0-	-2219	-0-	560 1 2873 9	24468 2	N	2612	2407 0	342	116 8		
12	31124 X	26667	-0-	-4457	-0-	620 1 847 4	22623 2 2577 9	N	2343	2381 0	292	12 8		
01	30907 X	26809	-0-	-4098	-0-	620 1 265 4	23395 2 2529 9	N	2299	2073 0	487	31 8		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124														
M O	ALLOW 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	19103 X	19103	-0-	-0-	-0-	559	1	16381	2	N	1803	1701	0	290
						180	4	1983	9					
09	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	560	1	13111	2	N	1780	1664	0	365
						1958	9					41	8	
10	14863 X	14863	-0-	-0-	-0-	620	1	12205	2	N	1672	1819	0	218
						199	4	1839	9					
11	12826 X	12826	-0-	-0-	-0-	446	1	10941	2	N	1297	1341	0	170
						12	4	1427	9			4	8	
12	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	620	1	12691	2	N	1342	1292	0	220
						1476	9							
01	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	555	1	9431	2	N	1180	1192	0	208
						1298	9							
OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981														
08	24602 X	24602	-0-	-0-	-0-	2011	1	21465	2	Y	1024	1029	0	204
						1126	9							
09	23953 X	23953	-0-	-0-	-0-	2089	1	20766	2	Y	998	947	0	255
						1098	9							
10	23806 X	23806	-0-	-0-	-0-	2319	1	20403	2	Y	985	950	0	290
						1084	9							
11	24369 X	24369	-0-	-0-	-0-	2059	1	20774	2	Y	1396	1440	0	246
						1536	9							
12	21669 X	17293	-0-	-4376	-0-	636	1	15374	2	Y	669	671	0	244
						547	4	736	9					
01	24678 X	24678	-0-	-0-	-0-	23190	2	1488	9	Y	1353	1369	0	228
STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893														
08	27249 X	25177	-0-	-2072	-0-	600	1	22697	2	N	1509	1495	0	399
						220	4	1660	9					
09	25800 X	23953	-0-	-1847	-0-	530	1	21785	2	N	1489	1503	0	385
						1638	9							
10	26226 X	24464	-0-	-1762	-0-	605	1	22188	2	N	1519	1436	0	468
						1671	9							
11	24510 X	22882	-0-	-1628	-0-	458	1	21017	2	N	1279	1315	0	432
						1407	9							
12	25327 X	23551	-0-	-1776	-0-	598	1	21511	2	N	1311	1500	0	243
						1442	9							
01	25172 X	23511	-0-	-1661	-0-	610	1	20838	2	N	1543	1460	0	326
						366	4	1697	9					
DANIELLE 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288605 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222														
08	19592 X	17893	-0-	-1699	-0-	1057	1	14392	2	Y	2222	2211	0	30
						2444	9					3	8	
09	17490 X	15191	-0-	-2299	-0-	1027	1	11967	2	Y	1997	2001	0	26
						2197	9							
10	17949 X	17487	-0-	-462	-0-	1146	1	13844	2	Y	2270	2260	0	21
						2497	9					15	8	
11	17370 X	16650	-0-	-720	-0-	954	1	13450	2	Y	2042	2045	0	18
						2246	9							
12	17887 X	15878	-0-	-2009	-0-	992	1	12682	2	Y	2004	2002	0	19
						2204	9					1	8	
01	17887 X	14674	-0-	-3213	-0-	632	1	12040	2	Y	1820	1819	0	16
						2002	9					4	8	



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
08		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-				91
09		21304 X	21304	-0-	-0-	-0-	753	1	19244	2		N	1188	886	0		393
							1307	9									
10		20067 X	20067	-0-	-0-	-0-	863	1	17901	2		N	1012	1163	0		242
							190	4									
11		15809 X	15809	-0-	-0-	-0-	571	1	14180	2		N	930	882	0		290
							35	4									
12		22010 X	20106	-0-	-1904	-0-	837	1	18198	2		N	974	902	0		362
							1071	9									
01		22010 X	18983	-0-	-3027	-0-	868	1	17045	2		N	973	952	0		383
							1070	9									
-----																	
OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170																	
08		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1177	2	160	9		N	145	182	1		207
09		728 X	728	-0-	-0-	-0-	545	2	183	9		N	166				373
10		91 X	91	-0-	-0-	-0-	83	2	8	9		N	7	186	1		194
11		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1734	2	272	9		N	247	184	1		257
12		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1561	2	354	9		N	322	187	1		392
01		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1317	2	197	9		N	179	186	1		385
-----																	
WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747																	
08		45539 X	45455	-0-	-84	-0-	934	1	41394	2		Y	2843	2818	0	9 8	27
							3127	9									
09		44185 X	44185	-0-	-0-	-0-	1246	1	39847	2		Y	2811	2814	0		24
							3092	9									
10		43276 X	37610	-0-	-5666	-0-	1111	1	33686	2		Y	2557	2543	0	24 8	14
							2813	9									
11		43980 X	40211	-0-	-3769	-0-	1023	1	36350	2		Y	2534	2534	0		14
							51	4									
12		45663 X	35202	-0-	-10461	-0-	966	1	31949	2		Y	2079	2079	0		14
							2287	9									
01		45663 X	43343	-0-	-2320	-0-	1295	1	38822	2		Y	2410	2407	0		17
							575	4									
-----																	
RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367																	
08		30163 X	12499	-0-	-17664	-0-	10710	2	6	4		Y	1621	1677	0		28
							1783	9									
09		34839 X	34839	-0-	-0-	-0-	29447	2	5392	9		Y	4902	4866	0		64
10		30163 X	26573	-0-	-3590	-0-	23015	2	8	4		Y	3227	3246	0		45
							3550	9									
11		29190 X	24821	-0-	-4369	-0-	21043	2	50	4		Y	3389	3401	0		33
							3728	9									
12		30163 X	22508	-0-	-7655	-0-	19207	2	6	4		Y	2995	3000	0		28
							3295	9									
*01		30163 X	7946	-0-	-22217	-0-	6647	2	1299	9		Y	1181	1190	0		19

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322														
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	47988 X	43980	-0-	-4008	-0-	1086 1	40441 2	Y	2230	2219 0	3 8	30		
09	39877 X	39877	-0-	-0-	-0-	2453 9	36407 2	Y	2158	2160 0		28		
10	42229 X	42229	-0-	-0-	-0-	1096 1	38693 2	Y	2156	2150 0	14 8	20		
11	42570 X	40519	-0-	-2051	-0-	2374 9	37234 2	Y	1966	1969 0		17		
12	43989 X	38883	-0-	-5106	-0-	1164 1	35888 2	Y	1776	1775 0	1 8	17		
01	43989 X	36639	-0-	-7350	-0-	2372 9	34009 2	Y	1567	1566 0	4 8	14		
-----														
ALYSE 51 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750														
08	37098 X	37098	-0-	-0-	-0-	1122 1	34061 2	N	2076	2076 0		27		
09	37245 X	37245	-0-	-0-	-0-	2163 9	33705 2	N	2478	2465 0	3 8	37		
10	35457 X	35457	-0-	-0-	-0-	814 1	31818 2	N	2536	2535 0		38		
11	35064 X	35064	-0-	-0-	-0-	2726 9	31647 2	N	2438	2438 0		38		
12	35452 X	35452	-0-	-0-	-0-	849 1	31760 2	N	2575	2557 0	6 8	50		
01	35428 X	35428	-0-	-0-	-0-	2790 9	31778 2	N	2576	2544 0	31 8	51		
-----														
JAKE 201-200 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289218 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457														
08	26483 X	26483	-0-	-0-	-0-	753 1	23054 2	Y	2694	2638 0	6 8	257		
09	23626 X	23626	-0-	-0-	-0-	2284 9	21504 2	Y	1590	1639 0		208		
10	27336 X	27336	-0-	-0-	-0-	373 1	2035 9	Y	1850	1828 0		230		
11	25551 X	25551	-0-	-0-	-0-	1749 9	1961 9	Y	1783	1772 0		241		
12	24307 X	24307	-0-	-0-	-0-	25301 2	1986 9	Y	1805	1769 0	6 8	271		
01	23232 X	23232	-0-	-0-	-0-	23321 2	1971 9	Y	1792	1764 0	31 8	268		
-----														
DAVIS 201-200-199 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289219 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601														
08	41075 X	30564	-0-	-10511	-0-	466 1	27636 2	Y	2173	2059 0	7 8	298		
09	36090 X	14671	-0-	-21419	-0-	2390 9	12718 2	Y	1123	1231 0	5 8	185		
10	36456 X	28	-0-	-36428	-0-	397 1	1235 9	Y	9	46 0		148		
11	29580 X	278	-0-	-29302	-0-	321 4	28 2	Y	34	34 0		148		
12	30566 X	119	-0-	-30447	-0-	17 2	37 9	Y	5	5 8		148		
01	30566 X	-0-	-0-	-30566	-0-	10 9	6 9	Y	-0-			148		



-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661																
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		27198 X	27198	-0-	-0-	-0-	416	1	24531	2	Y	2046	1957	0	6 8	196
							2251	9								
09		24541 X	24541	-0-	-0-	-0-	423	1	21911	2	Y	2006	1992	0		210
							2207	9								
10		27161 X	27161	-0-	-0-	-0-	24631	2	2530	9	Y	2300	2319	0		191
11		23670 X	23556	-0-	-114	-0-	21271	2	2285	9	Y	2077	2085	0		183
12		24459 X	20972	-0-	-3487	-0-	18951	2	2021	9	Y	1837	1883	0	5 8	132
01		24459 X	20676	-0-	-3783	-0-	18474	2	2202	9	Y	2002	1941	0	27 8	166
-----																
ABIGAIL 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289518 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11251 - 18780																
08		25513 X	23155	-0-	-2358	-0-	1608	1	18771	2	N	1817	1767	0		400
							777	4								
09		24690 X	19296	-0-	-5394	-0-	1517	1	13204	2	N	1676	1732	0		344
							2731	4								
10		24521 X	19547	-0-	-4974	-0-	1767	1	14198	2	N	1621	1687	0		278
							1799	4								
11		23250 X	18360	-0-	-4890	-0-	1539	1	14985	2	N	1648	1647	0	4 8	275
							23	4								
12		23529 X	18954	-0-	-4575	-0-	1767	1	12550	2	N	1702	1745	0	21 8	211
							2765	4								
01		23157 X	18258	-0-	-4899	-0-	1763	1	13064	2	N	1693	1677	0	8 8	219
							1569	4								
-----																
DALLAS 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289527 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11415 - 20101																
08		39835 X	38612	-0-	-1223	-0-	1434	1	34666	2	N	2284	2249	0		261
							2512	9								
09		38970 X	36356	-0-	-2614	-0-	1390	1	32469	2	N	2270	2258	0		273
							2497	9								
10		40269 X	37514	-0-	-2755	-0-	1550	1	33480	2	N	2258	2155	0		376
							2484	9								
11		38970 X	36645	-0-	-2325	-0-	1444	1	32756	2	N	2223	2335	0		264
							2445	9								
12		39122 X	37718	-0-	-1404	-0-	1548	1	33681	2	N	2263	2286	0	7 8	234
							2489	9								
01		38626 X	37270	-0-	-1356	-0-	1544	1	33216	2	N	2282	2184	0	39 8	293
							2510	9								
-----																
MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289534 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11508 - 21714																
08		29388 X	25759	-0-	-3629	-0-	762	1	22793	2	Y	2004	1920	0	6 8	192
							2204	9								
09		27330 X	23609	-0-	-3721	-0-	767	1	20721	2	Y	1928	1918	0		202
							2121	9								
10		28241 X	24879	-0-	-3362	-0-	22613	2	2266	9	Y	2060	2091	0		171
11		27060 X	23762	-0-	-3298	-0-	21573	2	2189	9	Y	1990	1985	0		176
12		26970 X	22626	-0-	-4344	-0-	20416	2	2210	9	Y	2009	2035	0	5 8	145
01		25761 X	20230	-0-	-5531	-0-	18195	2	2035	9	Y	1850	1817	0	25 8	153

-----														
PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
AVA 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289537 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11459 - 20140														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
08	44395	X	44395	-0-	-0-	-0-	640 1	41423 2	Y	2120	2159	0		158
							2332 9							
09	42321	X	42321	-0-	-0-	-0-	793 1	39140 2	Y	2171	2224	0		105
							2388 9							
10	43727	X	43727	-0-	-0-	-0-	971 1	40296 2	Y	2236	2174	0	4 8	163
							2460 9							
11	42960	X	35620	-0-	-7340	-0-	858 1	32541 2	Y	2019	2054	0		128
							2221 9							
12	44392	X	40620	-0-	-3772	-0-	948 1	37232 2	Y	2218	2214	0	5 8	127
							2440 9							
01	44392	X	37699	-0-	-6693	-0-	650 1	35015 2	Y	1849	1822	0	25 8	129
							2034 9							
-----														
EMMA 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506														
08	44888	X	32724	-0-	-12164	-0-	1456 1	28387 2	N	2227	2230	0		493
							431 4	2450 9						
09	41970	X	29588	-0-	-12382	-0-	1538 1	24947 2	N	2821	2915	0		399
							3103 9							
10	43369	X	35665	-0-	-7704	-0-	1739 1	28975 2	N	2870	2767	0		502
							1794 4	3157 9						
11	40920	X	36161	-0-	-4759	-0-	1653 1	31510 2	N	2725	2912	0	5 8	310
							2998 9							
12	41540	X	37416	-0-	-4124	-0-	1767 1	28005 2	N	2887	2832	0	41 8	324
							4468 4	3176 9						
01	36701	X	36701	-0-	-0-	-0-	1666 1	29498 2	N	2848	2814	0	14 8	344
							2404 4	3133 9						
-----														
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608														
08	41292	X	10774	-0-	-30518	-0-	49 1	10005 2	Y	633	663	0	1 8	66
							24 4	696 9						
09	39960	X	31293	-0-	-8667	-0-	129 1	29928 2	Y	1104	1056	0	10 8	104
							22 4	1214 9						
10	41292	X	38819	-0-	-2473	-0-	175 1	37171 2	Y	1339	1357	0		86
							1473 9							
11	38250	X	33020	-0-	-5230	-0-	152 1	31329 2	Y	1272	1239	0	1 8	118
							140 4	1399 9						
12	33325	X	26232	-0-	-7093	-0-	134 1	25060 2	Y	944	972	0		90
							1038 9							
01	38812	X	1048	-0-	-37764	-0-	110 1	27 4	Y	828	779	0	3 8	136
							911 9							
-----														
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733														
08	13454	X	5460	-0-	-7994	-0-	1354 1	4096 2	N	9	1	8		250
							10 9							
09	13020	X	8818	-0-	-4202	-0-	647 1	7678 2	N	448	350	0	16 8	332
							493 9							
10	36461	X	36461	-0-	-0-	-0-	360 1	32042 2	N	3690	3480	0	29 8	513
							4059 9							
11	34991	X	34991	-0-	-0-	-0-	312 1	30250 2	N	3153	3191	0	45 8	430
							961 4	3468 9						
12	34911	X	34911	-0-	-0-	-0-	372 1	30254 2	N	3895	3919	0	4 8	402
							4285 9							
01	36456	X	28866	-0-	-7590	-0-	372 1	27051 2	N	1312	1310	0	9 8	395
							1443 9							



PHANTOM (WOLF CAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513														
M O	ALLOW 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	10912 X	9127	-0-	-1785	-0-	359	1	8699	2	Y	63	64	0	21
09	10560 X	9167	-0-	-1393	-0-	454	1	8676	2	Y	34	43	0	12
10	10075 X	9361	-0-	-714	-0-	499	1	8643	2	Y	199	159	0	52
11	9750 X	9366	-0-	-384	-0-	566	1	8739	2	Y	55	87	0	20
12	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	841	1	9104	2	Y	167	98	0	89
01	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	921	1	9367	2	Y	116	139	0	66
						128	9							
JOSH 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500														
08	48236 X	30105	-0-	-18131	-0-	1262	1	26177	2	Y	2424	2361	0	115
09	40680 X	3107	-0-	-37573	-0-	554	1	2277	2	Y	198	302	0	11
10	42036 X	1016	-0-	-41020	-0-	58	4	218	9	Y	48	54	0	5
11	29130 X	12860	-0-	-16270	-0-	22	1	895	2	Y	1307	1240	0	72
12	30101 X	12429	-0-	-17672	-0-	46	4	53	9	Y	1453	1362	0	47
01	30101 X	23462	-0-	-6639	-0-	1453	1	9327	2	Y	1339	1362	0	28
						176	4	1473	9					8
						1607	1	19436	2	Y	2199	1988	0	28
						2419	9							8
														230
JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11723 - 21445														
08	46396 X	46396	-0-	-0-	-0-	626	1	41107	2	Y	4239	4130	0	200
09	46071 X	46071	-0-	-0-	-0-	4663	9	38974	2	Y	4387	4340	0	247
10	46345 X	46012	-0-	-333	-0-	1287	1	4826	9	Y	4520	4262	0	505
11	44850 X	41097	-0-	-3753	-0-	984	4	37146	2	Y	4259	4531	0	233
12	46345 X	44054	-0-	-2291	-0-	1974	1	4972	9	Y	4425	4495	0	155
01	46345 X	43261	-0-	-3084	-0-	425	1	28295	2	Y	3977	3665	0	416
						7692	4	4685	9					8
						422	1	38045	2	Y	4425	4495	0	8
						719	4	4868	9					8
						396	1	38490	2	Y	3977	3665	0	51
						4375	9							8
														416
WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314														
08	12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	477	1	9856	2	N	1507	1220	0	620
09	14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	10	4	1658	9	N	1646	1943	0	323
10	16904 X	16904	-0-	-0-	-0-	560	1	11733	2	N	1620	1375	0	568
11	15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	90	4	1811	9	N	1506	1646	0	406
12	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	620	1	14446	2	N	1460	1277	0	589
01	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-	56	4	1782	9	N	1420	1410	0	599
						495	1	12955	2	N				22
						475	4	1657	9					8
						620	1	13683	2	N				
						211	4	1606	9					
						620	1	14618	2	N				
						1562	9							

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	16926 X	16022	-0-	-904	-0-	558	1	13201	2	Y	2047	1993	0	43 8	167
						11	4	2252	9						
09	15450 X	15176	-0-	-274	-0-	520	1	12392	2	Y	1962	1946	0	13 8	170
						106	4	2158	9						
10	16368 X	15141	-0-	-1227	-0-	613	1	12396	2	Y	1938	1974	0		134
						2132	9								
11	15840 X	14452	-0-	-1388	-0-	540	1	11880	2	Y	1840	1847	0		127
						8	4	2024	9						
12	16368 X	14294	-0-	-2074	-0-	615	1	11586	2	Y	1903	1882	0		148
						2093	9								
01	16027 X	11197	-0-	-4830	-0-	439	1	9210	2	Y	1366	1377	0		137
						45	4	1503	9						
-----															
BARBADOS 2-3 B WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031															
08	27460 X	27460	-0-	-0-	-0-	1806	1	22221	2	Y	3104	3021	0	66 8	254
						19	4	3414	9						
09	26460 X	25897	-0-	-563	-0-	1820	1	20703	2	Y	2906	2888	0	19 8	253
						177	4	3197	9						
10	28118 X	28118	-0-	-0-	-0-	2010	1	22774	2	Y	3031	3075	0		209
						3334	9								
11	26811 X	26811	-0-	-0-	-0-	1709	1	21995	2	Y	2812	2827	0		194
						14	4	3093	9						
12	27466 X	26873	-0-	-593	-0-	1942	1	21753	2	Y	2889	2858	0		225
						3178	9								
01	28117 X	25593	-0-	-2524	-0-	1760	1	20802	2	Y	2662	2620	0		267
						103	4	2928	9						
-----															
BARBADOS 2-3 A WELL #: 215H RRCID -> 290149 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374															
08	21608 X	21608	-0-	-0-	-0-	18066	2	15	4	Y	3206	3112	0	68 8	262
						3527	9								
09	20370 X	19985	-0-	-385	-0-	16552	2	142	4	Y	2992	2974	0	20 8	260
						3291	9								
10	21057 X	21057	-0-	-0-	-0-	17735	2	3322	9	Y	3020	3072	0		208
11	22332 X	22332	-0-	-0-	-0-	19035	2	12	4	Y	2986	2988	0		206
						3285	9								
12	23126 X	23126	-0-	-0-	-0-	19599	2	3527	9	Y	3206	3162	0		250
01	21049 X	20668	-0-	-381	-0-	17590	2	87	4	Y	2719	2696	0		273
						2991	9								
-----															
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525															
08	T. A.	14593	-0-	14593	14593	13	2	9804	3	Y	4340	3660	0		842
						2	4	4774	9						
09	T. A.	12035	-0-	12035	26628	11	2	7345	3	Y	4254	4799	0		297
						4679	9								
10	T. A.	12921	-0-	12921	39549	7906	3	5015	9	Y	4559	4510	0		346
11	T. A.	10451	-0-	10451	50000	7418	2	3033	9	Y	2757	2880	0	58 7	159
						6	8								
12	T. A.	5186	-0-	5186	55186	3324	2	1862	9	Y	1693	1680	0		172
*01	T. A.	1363	-0-	1363	56549	9	2	1354	9	Y	1231	1210	0	6 8	187



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290247 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10679 - 20741															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	45463 X	45463	-0-	-0-	-0-	38393	2	7070	9	N	6427	6490	0		152
*03	52305 X	52305	-0-	-0-	-0-	44383	2	7922	9	N	7202	7194	0		160
*04	53633 X	53633	-0-	-0-	-0-	46839	2	6794	9	N	6176	6176	0		160
*05	52959 X	52959	-0-	-0-	-0-	46356	2	6603	9	Y	6003	6029	0		134
*06	43709 X	43709	-0-	-0-	-0-	1650	1	34206	2	Y	7018	7070	0		82
						133	4	7720	9						
*07	20975 X	20975	-0-	-0-	-0-	1296	1	15578	2	Y	3728	3694	0	4 5	99
						4101	9					13	8		
*08	57342 X	57342	-0-	-0-	-0-	1203	1	47761	2	Y	7593	7562	0		130
						26	4	8352	9						
*09	48435 X	48435	-0-	-0-	-0-	1288	1	39876	2	Y	6610	6647	0	6 8	87
						7271	9								
*10	47307 X	47307	-0-	-0-	-0-	1317	1	38835	2	Y	6492	6465	0	23 8	91
						14	4	7141	9						
*11	43942 X	43942	-0-	-0-	-0-	1254	1	35888	2	Y	6104	6128	0	8 8	59
						86	4	6714	9						
*12	51480 X	51480	-0-	-0-	-0-	1358	1	43343	2	Y	6151	6152	0		58
						13	4	6766	9						
01	58565 X	58565	-0-	-0-	-0-	1455	1	50552	2	Y	5962	5922	0		98
						6558	9								
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-
BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856															
08	T. A.	13217	-0-	13217	13217	12	2	9322	3	Y	3528	2984	0		684
						2	4	3881	9						
09	T. A.	11127	-0-	11127	24344	10	2	6860	3	Y	3870	4283	0		271
						4257	9								
10	T. A.	10607	-0-	10607	34951	6479	3	4128	9	Y	3753	3739	0		285
11	T. A.	8771	-0-	8771	43722	6228	2	2543	9	Y	2312	2363	0	96 7	133
												5	8		
12	T. A.	4357	-0-	4357	48079	2791	2	1566	9	Y	1424	1409	0	4 8	144
*01	T. A.	1151	-0-	1151	49230	7	2	1144	9	Y	1040	1015	0	12 8	157
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290257 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291															
08	37355 X	23197	-0-	-14158	-0-	145	1	21303	2	Y	1536	1692	0	1 8	189
						59	4	1690	9						
09	36150 X	31946	-0-	-4204	-0-	180	1	28298	2	Y	2778	2669	0	122 8	176
						412	4	3056	9						
10	37355 X	36162	-0-	-1193	-0-	196	1	32741	2	Y	2886	2731	0	26 8	305
						50	4	3175	9						
11	36150 X	36024	-0-	-126	-0-	208	1	32678	2	Y	2680	2791	0	38 8	156
						190	4	2948	9						
12	39711 X	39711	-0-	-0-	-0-	290	1	36113	2	Y	2699	2564	0	2 8	289
						339	4	2969	9						
01	36177 X	22845	-0-	-13332	-0-	175	1	20389	2	Y	1914	2053	0	4 8	146
						176	4	2105	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852													
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290258	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL DEPTH	9915	PERF.10260	- 19737			
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-

MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290259	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	10487	PERF.10840	- 19472	
08	26985 X	26985	-0-	-0-	-0-	162 1	23835 2	Y	2657	2329 0	2 8	326	
						65 4	2923 9						
09	28001 X	28001	-0-	-0-	-0-	159 1	24928 2	Y	2319	2396 0	102 8	147	
						363 4	2551 9						
10	27459 X	27459	-0-	-0-	-0-	150 1	25002 2	Y	2063	1974 0	18 8	218	
						38 4	2269 9						
11	26070 X	23370	-0-	-2700	-0-	136 1	21337 2	Y	1612	1713 0	23 8	94	
						124 4	1773 9						
12	26939 X	15549	-0-	-11390	-0-	106 1	13230 2	Y	1899	1788 0	2 8	203	
						124 4	2089 9						
01	26939 X	23130	-0-	-3809	-0-	173 1	20242 2	Y	2309	2331 0	5 8	176	
						175 4	2540 9						

BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	290266	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	10700	PERF.11167	- 20740	
08	T. A.	10623	-0-	10623	10623	10 2	7724 3	Y	2625	2215 0		509	
						1 4	2888 9						
09	T. A.	8756	-0-	8756	19379	8 2	5744 3	Y	2731	3049 0		191	
						3004 9							
10	T. A.	9258	-0-	9258	28637	6133 3	3125 9	Y	2841	2816 0		216	
11	T. A.	7699	-0-	7699	36336	5842 2	1857 9	Y	1688	1751 0	53 7	97	
										3 8			
12	T. A.	4164	-0-	4164	40500	2898 2	1266 9	Y	1151	1129 0	3 8	116	
*01	T. A.	843	-0-	843	41343	7 2	836 9	Y	760	753 0	9 8	114	

QUANTUM 67 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290322	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10987	- 18937	
08	18662 X	17656	-0-	-1006	-0-	520 1	14107 2	Y	2746	2756 0		47	
						8 4	3021 9						
09	16560 X	15927	-0-	-633	-0-	560 1	12409 2	Y	2689	2698 0	3 8	35	
						2958 9							
10	18259 X	15899	-0-	-2360	-0-	606 1	12369 2	Y	2654	2643 0	9 8	37	
						5 4	2919 9						
11	17670 X	17654	-0-	-16	-0-	580 1	14187 2	Y	2594	2603 0	3 8	25	
						34 4	2853 9						
12	18259 X	17451	-0-	-808	-0-	595 1	14131 2	Y	2474	2476 0		23	
						4 4	2721 9						
01	17670 X	17197	-0-	-473	-0-	593 1	13784 2	Y	2564	2545 0		42	
						2820 9							





PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852  
 VINTAGE B WELL #: T 13H RRCID -> 290819 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	45632 X	38987	-0-	-6645	-0-	36217	2	2770	9	Y	2518	2407	0	56
09	44160 X	37234	-0-	-6926	-0-	34577	2	2657	9	Y	2415	2417	0	54
10	42935 X	38283	-0-	-4652	-0-	35624	2	2659	9	Y	2417	2411	0	60
11	39510 X	39499	-0-	-11	-0-	36912	2	2587	9	Y	2352	2343	0	69
12	40767 X	40767	-0-	-0-	-0-	38033	2	2734	9	Y	2485	2491	0	63
01	38998 X	35979	-0-	-3019	-0-	33417	2	32	4	Y	2300	2320	0	43
						2530	9							

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535

08	37510 X	25583	-0-	-11927	-0-	1203	1	21172	2	Y	2905	2915	0	50
						12	4	3196	9					
09	36300 X	23810	-0-	-12490	-0-	1289	1	19424	2	Y	2815	2825	0	37
						3097	9					3	8	
10	37510 X	21703	-0-	-15807	-0-	1332	1	17502	2	Y	2603	2595	0	36
						6	4	2863	9					
11	36270 X	17561	-0-	-18709	-0-	1272	1	13623	2	Y	2394	2404	0	23
						33	4	2633	9				3	8
12	25854 X	19244	-0-	-6610	-0-	1366	1	14917	2	Y	2688	2686	0	25
						4	4	2957	9					
01	25575 X	15857	-0-	-9718	-0-	1452	1	11775	2	Y	2391	2377	0	39
						2630	9							

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609

08	27892 X	27892	-0-	-0-	-0-	726	1	24095	2	Y	2780	2770	0	48
						13	4	3058	9					
09	22972 X	22972	-0-	-0-	-0-	797	1	19498	2	Y	2434	2448	0	32
						2677	9						2	8
10	20429 X	19478	-0-	-951	-0-	859	1	15813	2	Y	2545	2532	0	36
						6	4	2800	9					
11	21570 X	20091	-0-	-1479	-0-	702	1	16948	2	Y	2183	2195	0	21
						40	4	2401	9				3	8
12	24887 X	24887	-0-	-0-	-0-	900	1	21206	2	Y	2523	2520	0	24
						6	4	2775	9					
01	26548 X	26548	-0-	-0-	-0-	967	1	22812	2	Y	2517	2500	0	41
						2769	9							

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482

08	30154 X	30154	-0-	-0-	-0-	27519	2	15	4	Y	2382	2395	0	41
						2620	9							
09	29891 X	29891	-0-	-0-	-0-	27940	2	1951	9	Y	1774	1790	0	23
10	30564 X	30564	-0-	-0-	-0-	29508	2	11	4	Y	950	957	0	13
						1045	9						3	8
11	32341 X	32341	-0-	-0-	-0-	31509	2	75	4	Y	688	693	0	7
						757	9						1	8
12	30862 X	30862	-0-	-0-	-0-	30069	2	9	4	Y	713	713	0	7
						784	9							
01	28876 X	28876	-0-	-0-	-0-	28113	2	763	9	Y	694	690	0	11

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750													
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	T. A.	9881	-0-	9881	9881	10 2	7251 3	Y	2381	2013 0			462
09	T. A.	7803	-0-	7803	17684	1 4	2619 9	Y	2484	2772 0			174
10	T. A.	6741	-0-	6741	24425	7 2	5064 3	Y	2518	2501 0			191
11	T. A.	5395	-0-	5395	29820	2732 9	3971 3	Y	1488	1524 0	66 7		86
12	T. A.	2689	-0-	2689	32509	3758 2	1637 9	Y	914	907 0			93
*01	T. A.	734	-0-	734	33243	1684 2	1005 9	Y	664	653 0	3 8		101
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664													
08	67019 X	67019	-0-	-0-	-0-	2612 1	60583 2	Y	3446	3469 0			59
09	63996 X	63996	-0-	-0-	-0-	33 4	3791 9	Y	3136	3151 0	3 8		41
10	64232 X	64232	-0-	-0-	-0-	2825 1	57721 2	Y	3488	3468 0	12 8		49
*11	63672 X	63672	-0-	-0-	-0-	3450 9	57360 2	Y	3611	3620 0	5 8		35
*12	63553 X	63553	-0-	-0-	-0-	21 4	3837 9	Y	3424	3427 0			32
01	63329 X	63329	-0-	-0-	-0-	2939 1	56626 2	Y	3617	3589 0			60
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086													
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-
CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288													
08	19293 X	19293	-0-	-0-	-0-	1375 1	15033 2	Y	2623	2662 0			195
09	19473 X	19473	-0-	-0-	-0-	2885 9	14934 2	Y	2771	2832 0			134
10	19592 X	19592	-0-	-0-	-0-	1491 1	15057 2	Y	2798	2722 0	6 8		204
11	18660 X	16659	-0-	-2001	-0-	3048 9	12551 2	Y	2523	2567 0			160
12	20119 X	19210	-0-	-909	-0-	1457 1	14640 2	Y	2733	2730 0	7 8		156
01	20119 X	16843	-0-	-3276	-0-	3078 9	13116 2	Y	2281	2247 0	30 8		160
						1333 1							
						2775 9							
						1564 1							
						3006 9							
						1218 1							
						2509 9							







PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
CABRITO LONG STATE B WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		16864 X	15949	-0-	-915	-0-	13726	2	2223	9	Y	2021	1988	0	149
09		16890 X	16345	-0-	-545	-0-	14682	2	1663	9	Y	1512	1605	0	56
10		18502 X	18502	-0-	-0-	-0-	15778	2	2724	9	Y	2476	2357	0	154
11		17790 X	7096	-0-	-10694	-0-	6176	2	920	9	Y	836	889	0	88
12		18383 X	7636	-0-	-10747	-0-	6544	2	1092	9	Y	993	957	0	96
01		19635 X	19635	-0-	-0-	-0-	17083	2	2552	9	Y	2320	2041	0	243
-----															
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C WELL #: 233H RRCID -> 292616 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11187 - 21662															
08		32395 X	30284	-0-	-2111	-0-	26123	2	138	4	Y	3657	3695	0	13
							4023	9							
09		31350 X	24920	-0-	-6430	-0-	22521	2	2399	9	Y	2181	2171	0	4
10		32395 X	23559	-0-	-8836	-0-	20312	2	3247	9	Y	2952	2913	0	13
11		31350 X	25211	-0-	-6139	-0-	23081	2	9	4	Y	1928	1921	0	12
							2121	9							
12		32395 X	22071	-0-	-10324	-0-	19572	2	2499	9	Y	2272	2253	0	19
01		30287 X	21100	-0-	-9187	-0-	18223	2	126	4	Y	2501	2467	0	25
							2751	9							
-----															
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B WELL #: 221H RRCID -> 292637 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 21640															
08		26319 X	182	-0-	-26137	-0-	90	2	92	9	Y	84	119	0	-0-
09		25470 X	9527	-0-	-15943	-0-	8738	2	789	9	Y	717	710	0	1
10		26319 X	13708	-0-	-12611	-0-	12071	2	1637	9	Y	1488	1467	0	7
11		25470 X	15630	-0-	-9840	-0-	13349	2	5	4	Y	2069	2054	0	13
							2276	9							
12		16864 X	15862	-0-	-1002	-0-	14381	2	1481	9	Y	1346	1341	0	11
01		14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	13385	2	93	4	Y	1095	1083	0	11
							1205	9							
-----															
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437															
08		68107 X	60770	-0-	-7337	-0-	1272	1	57395	2	Y	1912	1908	0	28
							2103	9							
09		64500 X	58557	-0-	-5943	-0-	1705	1	54782	2	Y	1882	1895	0	15
							2070	9							
10		66650 X	61465	-0-	-5185	-0-	1896	1	56437	2	Y	2847	2817	0	45
							3132	9							
11		62100 X	58725	-0-	-3375	-0-	1611	1	54099	2	Y	2741	2745	0	41
							3015	9							
12		62403 X	58665	-0-	-3738	-0-	1862	1	53822	2	Y	2710	2705	0	40
							2981	9							
01		61473 X	50104	-0-	-11369	-0-	880	1	46772	2	Y	2223	2156	0	79
							7	4	2445	9					
-----															
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.11194 - 21724															
08		43358 X	43358	-0-	-0-	-0-	35347	2	187	4	Y	7113	7177	0	26
							7824	9							
09		42243 X	42243	-0-	-0-	-0-	34675	2	7568	9	Y	6880	6836	0	11
10		42659 X	42659	-0-	-0-	-0-	34898	2	7761	9	Y	7055	6962	0	32
11		39210 X	38871	-0-	-339	-0-	31571	2	12	4	Y	6625	6587	0	42
							7288	9							
12		40517 X	40031	-0-	-486	-0-	32553	2	7478	9	Y	6798	6749	0	56
01		40517 X	36939	-0-	-3578	-0-	29305	2	203	4	Y	6755	6668	0	67
							7431	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852  
 LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11361 - 20784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	40771 X	40771	-0-	-0-	-0-	34900	2	185	4	Y	5169	5216	0			19
						5686	9									
09	39280 X	39280	-0-	-0-	-0-	34422	2	4858	9	Y	4416	4390	0	38	8	7
10	40303 X	40303	-0-	-0-	-0-	35063	2	5240	9	Y	4764	4700	0	49	8	22
11	38310 X	38127	-0-	-183	-0-	33061	2	13	4	Y	4594	4567	0	20	8	29
						5053	9									
12	39587 X	38397	-0-	-1190	-0-	33259	2	5138	9	Y	4671	4638	0	24	8	38
01	39587 X	36280	-0-	-3307	-0-	30947	2	215	4	Y	4653	4593	0	52	8	46
						5118	9									

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292745 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 21070

08	32457 X	28878	-0-	-3579	-0-	560	1	26213	2	Y	1787	1798	0			6
						139	4	1966	9							
09	30990 X	28441	-0-	-2549	-0-	560	1	25889	2	Y	1811	1798	0	16	8	3
						1992	9									
10	31155 X	29579	-0-	-1576	-0-	620	1	25986	2	Y	2703	2666	0	28	8	12
						2973	9									
11	30150 X	23677	-0-	-6473	-0-	560	1	20454	2	Y	2414	2401	0	10	8	15
						8	4	2655	9							
12	29388 X	28841	-0-	-547	-0-	756	1	25202	2	Y	2621	2602	0	13	8	21
						2883	9									
01	36557 X	36557	-0-	-0-	-0-	3957	1	29663	2	Y	2483	2451	0	28	8	25
						206	4	2731	9							

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 292747 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11981 - 21556

08	24273 X	23080	-0-	-1193	-0-	560	1	19726	2	Y	2445	2464	0			9
						104	4	2690	9							
09	23700 X	23422	-0-	-278	-0-	560	1	20086	2	Y	2524	2507	0	22	8	4
						2776	9									
10	26407 X	26407	-0-	-0-	-0-	620	1	22689	2	Y	2816	2778	0	29	8	13
						3098	9									
11	23700 X	21750	-0-	-1950	-0-	560	1	18078	2	Y	2823	2806	0	12	8	18
						7	4	3105	9							
12	24211 X	20971	-0-	-3240	-0-	747	1	17090	2	Y	2849	2830	0	14	8	23
						3134	9									
01	25389 X	22011	-0-	-3378	-0-	3793	1	16684	2	Y	1289	1284	0	15	8	13
						116	4	1418	9							

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292748 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 21026

08	45176 X	45176	-0-	-0-	-0-	1870	1	39764	2	Y	3220	3209	0			47
						3542	9									
09	42980 X	42980	-0-	-0-	-0-	1614	1	37713	2	Y	3321	3341	0			27
						3653	9									
10	44206 X	42606	-0-	-1600	-0-	1829	1	37261	2	Y	3196	3172	0			51
						3516	9									
11	42780 X	41229	-0-	-1551	-0-	1490	1	36641	2	Y	2816	2825	0			42
						3098	9									
12	44206 X	42094	-0-	-2112	-0-	1856	1	37036	2	Y	2911	2903	0	7	8	43
						3202	9									
01	44206 X	41632	-0-	-2574	-0-	1450	1	37227	2	Y	2681	2595	0	33	8	96
						6	4	2949	9							



OIL AND GAS DIVISION

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293050 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11430 - 21442															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	61721 X	57897	-0-	-3824	-0-	1870	1	50898	2	Y	4663	4646	0		68
						5129	9								
09	58380 X	52761	-0-	-5619	-0-	1618	1	46006	2	Y	4670	4700	0		38
						5137	9								
10	60326 X	56668	-0-	-3658	-0-	1765	1	49920	2	Y	4530	4496	0		72
						4983	9								
11	57630 X	49111	-0-	-8519	-0-	1517	1	43166	2	Y	4025	4037	0		60
						4428	9								
12	59551 X	51267	-0-	-8284	-0-	1847	1	44919	2	Y	4092	4083	0	9 8	60
						4501	9								
01	57908 X	50219	-0-	-7689	-0-	1404	1	44573	2	Y	3850	3725	0	48 8	137
						7	4	4235	9						
-----															
PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23 WELL #: 1H RRCID -> 293081 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10099 - 20650															
08	90454 X	90454	-0-	-0-	-0-	85532	2	357	4	N	4150	4078	0	8 8	378
						4565	9								
09	84521 X	84521	-0-	-0-	-0-	79755	2	267	4	N	4090	4140	0	35 8	293
						4499	9								
10	89263 X	89263	-0-	-0-	-0-	83927	2	279	4	N	4597	4576	0		314
						5057	9								
11	81612 X	81612	-0-	-0-	-0-	75861	2	984	4	N	4334	4281	0	4 8	363
						4767	9								
12	89312 X	89312	-0-	-0-	-0-	84626	2	4686	9	N	4260	4216	0		407
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	345	4	5074	9	N	4613	4620	0	21 8	379
-----															
ICEMAN C WELL #: U 31H RRCID -> 293106 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10302 - 16871															
08	34316 X	34316	-0-	-0-	-0-	880	1	31401	2	Y	1814	1934	0		264
						40	4	1995	9						
09	32610 X	31618	-0-	-992	-0-	880	1	28757	2	Y	1801	1836	0		229
						1981	9								
10	33697 X	32396	-0-	-1301	-0-	975	1	29416	2	Y	1799	1796	0		232
						26	4	1979	9						
11	32610 X	29765	-0-	-2845	-0-	880	1	26876	2	Y	1762	1785	0		209
						71	4	1938	9						
12	33697 X	29723	-0-	-3974	-0-	975	1	26756	2	Y	1811	1732	0		288
						1992	9								
01	33697 X	28473	-0-	-5224	-0-	975	1	25317	2	Y	1625	1591	0		322
						393	4	1788	9						
-----															
ICEMAN A WELL #: T 22H RRCID -> 293107 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10204 - 15909															
08	30628 X	28237	-0-	-2391	-0-	880	1	25627	2	Y	1544	1608	0		225
						32	4	1698	9						
09	29640 X	27848	-0-	-1792	-0-	880	1	25436	2	Y	1393	1441	0		177
						1532	9								
10	30132 X	28267	-0-	-1865	-0-	969	1	25751	2	Y	1386	1384	0		179
						22	4	1525	9						
11	27750 X	27263	-0-	-487	-0-	880	1	24809	2	Y	1372	1388	0		163
						65	4	1509	9						
12	29114 X	29114	-0-	-0-	-0-	975	1	26658	2	Y	1346	1295	0		214
						1481	9								
01	28768 X	26468	-0-	-2300	-0-	975	1	23825	2	Y	1181	1161	0		234
						369	4	1299	9						



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		POWDERED DONUT STATE E		WELL #: T 35H		RRCID ->	293416	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL DEPTH	10180	PERF.10248	- 19915		
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		77128 X	52628	-0-	-24500	-0-	48664	2	749	4	Y	2923	2951	0	114
							3215	9							
09		58710 X	49628	-0-	-9082	-0-	46135	2	3493	9	Y	3175	3168	0	121
10		60140 X	49883	-0-	-10257	-0-	46284	2	27	4	Y	3247	3287	0	81
							3572	9							
11		56070 X	50358	-0-	-5712	-0-	46710	2	3648	9	Y	3316	3273	0	124
12		54529 X	53684	-0-	-845	-0-	50047	2	3637	9	Y	3306	3332	0	98
01		52638 X	45304	-0-	-7334	-0-	41727	2	3577	9	Y	3252	3247	0	103
POWDERED DONUT STATE H		WELL #: C 41H		RRCID ->		COMPL. DATE 03/07/2022				TOTAL DEPTH 10732 PERF.10997 - 20845					
08		51832 X	48078	-0-	-3754	-0-	44924	2	691	4	Y	2239	2261	0	87
							2463	9							
09		49650 X	46335	-0-	-3315	-0-	43686	2	2649	9	Y	2408	2403	0	92
10		51305 X	47043	-0-	-4262	-0-	44403	2	26	4	Y	2376	2409	0	59
							2614	9							
11		49650 X	42868	-0-	-6782	-0-	40088	2	2780	9	Y	2527	2492	0	94
12		49197 X	42109	-0-	-7088	-0-	39512	2	2597	9	Y	2361	2385	0	70
01		48081 X	42083	-0-	-5998	-0-	39269	2	2814	9	Y	2558	2547	0	81
LAYDEN		WELL #: 2H		RRCID ->		COMPL. DATE 08/31/2016				TOTAL DEPTH 10616 PERF.10854 - 16081					
08		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	2635	2	1454	9	Y	1322	916	0	716
09		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	3467	2	1543	9	Y	1403	1581	0	538
10		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	3897	2	1549	9	Y	1408	1458	0	480
11		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	3853	2	1341	9	Y	1219	1030	0	663
12		2976 X	634	-0-	-2342	-0-	355	2	279	9	Y	254	622	0	294
01		2976 X	1004	-0-	-1972	-0-	585	2	419	9	Y	381	247	0	425
IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #: 223H		RRCID ->		COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 9987 PERF.11013 - 17588					
08		29419 X	23740	-0-	-5679	-0-	21069	2	126	4	Y	2314	2226	0	187
							2545	9							
09		27120 X	23103	-0-	-4017	-0-	20134	2	163	4	Y	2551	2455	0	228
							2806	9							
10		28024 X	24850	-0-	-3174	-0-	21336	2	19	4	Y	3177	3199	0	206
							3495	9							
11		27120 X	21386	-0-	-5734	-0-	16821	2	471	4	Y	3722	3669	0	218
							4094	9							
12		25947 X	20919	-0-	-5028	-0-	17974	2	1	4	Y	2676	2754	0	135
							2944	9							
01		24862 X	20365	-0-	-4497	-0-	17691	2	160	4	Y	2285	2306	0	114
							2514	9							
ALYSE 51 UNIT		WELL #: 222H		RRCID ->		COMPL. DATE 04/17/2022				TOTAL DEPTH 10749 PERF.11120 - 20545					
08		44747 X	44747	-0-	-0-	-0-	1932	1	38899	2	Y	3560	3560	0	46
							3916	9							
09		43027 X	43027	-0-	-0-	-0-	2034	1	36337	2	Y	4233	4210	0	64
							4656	9							
10		42471 X	42471	-0-	-0-	-0-	2020	1	35894	2	Y	4143	4145	0	62
							4557	9							
11		43492 X	43492	-0-	-0-	-0-	1706	1	37151	2	Y	4214	4210	0	66
							4635	9							
12		43971 X	43971	-0-	-0-	-0-	1813	1	37389	2	Y	4335	4307	0	84
							4769	9							
01		44282 X	44282	-0-	-0-	-0-	1616	1	37835	2	Y	4392	4337	0	87
							4831	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 231H		RRCID -> 294758		COMPL. DATE 04/17/2022				TOTAL DEPTH 10852 PERF.11076 - 19601				
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	49228 X	49228	-0-	-0-	-0-	1958 4095	1 9	43175	2	Y	3723	3726	0	48
09	46448 X	46448	-0-	-0-	-0-	2058 4730	1 9	39660	2	Y	4300	4278	0	5 8 65
10	51437 X	51437	-0-	-0-	-0-	2080 5016	1 9	44341	2	Y	4560	4557	0	68
11	45210 X	44940	-0-	-270	-0-	1727 4593	1 9	38620	2	Y	4175	4177	0	66
12	46717 X	46107	-0-	-610	-0-	1855 4775	1 9	39477	2	Y	4341	4312	0	10 8 85
01	46717 X	44425	-0-	-2292	-0-	1653 4645	1 9	38127	2	Y	4223	4174	0	50 8 84
-----														
ALYSE 51 UNIT		WELL #: 331H		RRCID -> 294759		COMPL. DATE 04/17/2022				TOTAL DEPTH 11301 PERF.11597 - 19819				
08	75051 X	66486	-0-	-8565	-0-	966 2835	1 9	62685	2	Y	2577	2578	0	33
09	70950 X	24291	-0-	-46659	-0-	550 1267	1 9	22474	2	Y	1152	1167	0	1 8 17
10	70029 X	65961	-0-	-4068	-0-	1318 3487	1 9	61156	2	Y	3170	3140	0	47
11	65250 X	64880	-0-	-370	-0-	1468 3211	1 9	60201	2	Y	2919	2920	0	46
12	66495 X	65449	-0-	-1046	-0-	1746 3472	1 9	60231	2	Y	3156	3134	0	7 8 61
01	66495 X	65614	-0-	-881	-0-	1742 3467	1 9	60405	2	Y	3152	3113	0	38 8 62
-----														
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #: 322H		RRCID -> 294789		COMPL. DATE 09/09/2021				TOTAL DEPTH 10509 PERF.10811 - 20536				
08	36580 X	29559	-0-	-7021	-0-	181 73	1 4	26654	2	Y	2410	2480	0	1 8 296
09	35550 X	27720	-0-	-7830	-0-	155 355	1 4	24383	2	Y	2570	2590	0	113 8 163
10	38495 X	38495	-0-	-0-	-0-	207 53	1 4	34495	2	Y	3400	3174	0	30 8 359
11	35550 X	25449	-0-	-10101	-0-	144 131	1 4	22624	2	Y	2318	2509	0	33 8 135
12	32271 X	31282	-0-	-989	-0-	224 263	1 4	27954	2	Y	2583	2439	0	2 8 277
01	36735 X	31863	-0-	-4872	-0-	247 249	1 4	28860	2	Y	2279	2377	0	5 8 174
-----														
ARUBA STATE 15-14 UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 294796		COMPL. DATE 01/18/2022				TOTAL DEPTH 10522 PERF.10812 - 20525				
08	25931 X	25931	-0-	-0-	-0-	56 5155	1 9	20720	2	Y	4686	4513	0	144 8 132
09	24200 X	24200	-0-	-0-	-0-	56 7	1 4	19837	2	Y	3909	3846	0	36 8 159
10	24322 X	24322	-0-	-0-	-0-	59 3488	1 9	20775	2	Y	3171	3245	0	85
11	23499 X	23499	-0-	-0-	-0-	54 8	1 4	19466	2	Y	3610	3584	0	1 8 110
12	25028 X	25028	-0-	-0-	-0-	61 4659	1 9	20308	2	Y	4235	4269	0	76
01	22953 X	22953	-0-	-0-	-0-	53 3	1 4	18395	2	Y	4093	4015	0	15 8 139

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #:		221HR	RRCID ->	294865	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	9897	PERF.10808	- 15583		
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	19220 X	17605	-0-	-1615	-0-	431 1	14860 2	Y	2104	1896 0	151 8	222		
09	15994 X	15994	-0-	-0-	-0-	2314 9	13535 2	Y	1827	1801 0	40 8	208		
10	21335 X	21335	-0-	-0-	-0-	449 1	18682 2	Y	1844	1854 0		198		
11	19270 X	19270	-0-	-0-	-0-	2010 9	16847 2	Y	1722	1757 0		163		
12	17608 X	12272	-0-	-5336	-0-	625 1	10248 2	Y	1309	1292 0		180		
01	19220 X	8287	-0-	-10933	-0-	2028 9	6787 2	Y	1070	1063 0		187		
						529 1								
						1894 9								
						584 1								
						1440 9								
						323 1								
						1177 9								
-----														
IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #:		222H	RRCID ->	294926	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10502	- 16399		
08	13330 X	10773	-0-	-2557	-0-	258 1	8892 2	Y	1475	1360 0	106 8	156		
09	12510 X	10446	-0-	-2064	-0-	1623 9	8757 2	Y	1272	1255 0	28 8	145		
10	12927 X	11029	-0-	-1898	-0-	290 1	9053 2	Y	1521	1503 0		163		
11	12270 X	8582	-0-	-3688	-0-	1399 9	7029 2	Y	1211	1259 0		115		
12	12183 X	7579	-0-	-4604	-0-	303 1	6081 2	Y	1047	1018 0		144		
01	11036 X	2568	-0-	-8468	-0-	1673 9	2050 2	Y	383	460 0		67		
						221 1								
						1332 9								
						346 1								
						1152 9								
						97 1								
						421 9								
-----														
IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #:		321H	RRCID ->	294930	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11665	- 18540		
08	33945 X	24467	-0-	-9478	-0-	1577 1	20658 2	Y	1916	1796 0	29 8	155		
09	31230 X	20202	-0-	-11028	-0-	124 4	16127 2	Y	1398	1398 0	30 8	125		
10	26900 X	26900	-0-	-0-	-0-	2406 1	1538 9		1757	1768 0		114		
11	24769 X	24769	-0-	-0-	-0-	131 4	632 4	Y	1415	1431 0	15 8	83		
12	26987 X	26987	-0-	-0-	-0-	24944 2	2 4	Y	1794	1783 0	4 8	90		
01	29251 X	29251	-0-	-0-	-0-	1933 9	244 4	Y	1816	1815 0		91		
						22580 2								
						1557 9								
						25012 2								
						1973 9								
						27009 2								
						1998 9								
-----														
PALMER 52 UNIT		WELL #:		222H	RRCID ->	294936	COMPL. DATE	04/16/2022	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10979	- 19404		
08	46872 X	44087	-0-	-2785	-0-	1930 1	38514 2	Y	3312	3313 0		43		
09	44070 X	41807	-0-	-2263	-0-	3643 9	35513 2	Y	3877	3857 0	4 8	59		
10	44950 X	41795	-0-	-3155	-0-	2029 1	35518 2	Y	3871	3872 0		58		
11	44412 X	44412	-0-	-0-	-0-	4265 9	38633 2	Y	3708	3708 0		58		
12	44999 X	44999	-0-	-0-	-0-	2019 1	38906 2	Y	3851	3825 0	9 8	75		
01	44114 X	44114	-0-	-0-	-0-	4258 9	38091 2	Y	3864	3816 0	46 8	77		
						1700 1								
						4079 9								
						1857 1								
						4236 9								
						1773 1								
						4250 9								



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
BROOKE 184-185 UNIT		WELL #: 221H		RRCID -> 295189	COMPL. DATE 02/05/2023	TOTAL DEPTH 10937	PERF.11062	-		20938			
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	64139 X	57287	-0-	-6852	-0-	947 1	50653 2	Y	5170	5146 0	6 8	69	
09	62070 X	51356	-0-	-10714	-0-	5687 9	44890 2	Y	5012	5016 0		65	
10	64139 X	55275	-0-	-8864	-0-	953 1	48782 2	Y	4995	4981 0	33 8	46	
11	62070 X	52927	-0-	-9143	-0-	5513 9	47050 2	Y	4486	4493 0		39	
12	60140 X	55470	-0-	-4670	-0-	998 1	49586 2	Y	4594	4587 0	2 8	44	
01	57288 X	52693	-0-	-4595	-0-	5495 9	46942 2	Y	4552	4545 0	11 8	40	
						942 1							
						4935 9							
						831 1							
						5053 9							
						744 1							
						5007 9							
BROOKE 184-185 UNIT		WELL #: 232H		RRCID -> 295210	COMPL. DATE 02/08/2023	TOTAL DEPTH 11014	PERF.11195	-		21026			
08	54374 X	52759	-0-	-1615	-0-	948 1	47644 2	Y	3788	3770 0	5 8	51	
09	61440 X	61440	-0-	-0-	-0-	4167 9	56529 2	Y	3711	3714 0		48	
10	54374 X	46758	-0-	-7616	-0-	829 1	41797 2	Y	3628	3619 0	24 8	33	
11	52620 X	41773	-0-	-10847	-0-	4082 9	37143 2	Y	3283	3287 0		29	
12	54374 X	40683	-0-	-13691	-0-	970 1	36005 2	Y	3334	3329 0	2 8	32	
01	54374 X	36448	-0-	-17926	-0-	3991 9	31873 2	Y	3274	3269 0	8 8	29	
						1019 1							
						3611 9							
						1011 1							
						3667 9							
						974 1							
						3601 9							
BROOKE 184-185 UNIT		WELL #: 233H		RRCID -> 295228	COMPL. DATE 02/08/2023	TOTAL DEPTH 11029	PERF.11201	-		21139			
08	49631 X	38699	-0-	-10932	-0-	930 1	34614 2	Y	2868	2855 0	4 8	39	
09	40950 X	34600	-0-	-6350	-0-	3155 9	30566 2	Y	2818	2821 0		36	
10	42315 X	38710	-0-	-3605	-0-	934 1	34510 2	Y	2917	2907 0	19 8	27	
11	40200 X	37105	-0-	-3095	-0-	3100 9	33342 2	Y	2695	2698 0		24	
12	40207 X	37021	-0-	-3186	-0-	991 1	33342 2	Y	2661	2659 0	1 8	25	
01	38719 X	34969	-0-	-3750	-0-	3209 9	31496 2	Y	2612	2608 0	6 8	23	
						798 1							
						2965 9							
						752 1							
						2927 9							
						600 1							
						2873 9							
DOC GARDNER C		WELL #: C 19H		RRCID -> 295297	COMPL. DATE 11/08/2022	TOTAL DEPTH 10769	PERF.11057	-		18260			
08	23935 X	23935	-0-	-0-	-0-	20318 2	430 4	Y	2897	2850 0		70	
09	27224 X	27224	-0-	-0-	-0-	3187 9	537 4	Y	3015	2941 0	104 1	40	
10	28635 X	28635	-0-	-0-	-0-	23370 2	721 4	Y	3105	3122 0		23	
11	21750 X	14444	-0-	-7306	-0-	3317 9	229 4	Y	1456	1458 0		21	
12	22475 X	7	-0-	-22468	-0-	24498 2	4 9	Y	4	25 0		-0-	
01	22475 X	10404	-0-	-12071	-0-	3416 9	48 4	Y	2308	2272 0		36	
						12613 2							
						1602 9							
						7817 2							
						2539 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852  
 IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 295300 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10832 - 18157

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	41912 X	34556	-0-	-7356	-0-	2538 1	29420 2	Y	2201	2109 0	34 8 178
						177 4	2421 9				
09	40560 X	26140	-0-	-14420	-0-	3209 1	21040 2	Y	1564	1568 0	34 8 140
						171 4	1720 9				
10	41912 X	27494	-0-	-14418	-0-	25614 2	23 4	Y	1688	1718 0	110
						1857 9					
11	34470 X	30105	-0-	-4365	-0-	27674 2	774 4	Y	1506	1512 0	16 8 88
						1657 9					
12	35340 X	31911	-0-	-3429	-0-	29725 2	2 4	Y	1985	1969 0	4 8 100
						2184 9					
01	34565 X	33339	-0-	-1226	-0-	30873 2	279 4	Y	1988	1989 0	99
						2187 9					

LAYDEN WELL #: 3H RRCID -> 295378 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10812 - 16269

08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	210 2	176 9	Y	160	319 0	87
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	188 2	249 9	Y	226	226 0	87
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	285 2	287 9	Y	261	257 0	2 8 89
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	238 2	204 9	Y	185	172 0	1 8 101
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	171 2	186 9	Y	169	94 0	176
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	133 2	175 9	Y	159	147 0	1 8 187

PRICE 45 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295605 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10782 - 20807

08	48205 X	43296	-0-	-4909	-0-	1342 1	37722 2	Y	3847	3855 0	32
						4232 9					
09	47580 X	34496	-0-	-13084	-0-	1409 1	29437 2	Y	3318	3310 0	40
						3650 9					
10	50654 X	38880	-0-	-11774	-0-	1581 1	31721 2	Y	3882	3871 0	51
						1308 4	4270 9				
11	49020 X	37013	-0-	-12007	-0-	1335 1	31772 2	Y	3551	3526 0	76
						3906 9					
12	50654 X	48120	-0-	-2534	-0-	1589 1	42569 2	Y	3303	3344 0	3 8 32
						329 4	3633 9				
01	43307 X	37831	-0-	-5476	-0-	1336 1	32378 2	Y	3577	3544 0	26 8 39
						182 4	3935 9				

PRICE 45 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295606 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10756 PERF.11301 - 21164

08	48267 X	45809	-0-	-2458	-0-	892 1	39125 2	Y	5265	5266 0	43
						5792 9					
09	46710 X	43405	-0-	-3305	-0-	926 1	36827 2	Y	5138	5119 0	62
						5652 9					
10	48267 X	42577	-0-	-5690	-0-	1024 1	35023 2	Y	4623	4624 0	61
						1445 4	5085 9				
11	46200 X	39112	-0-	-7088	-0-	820 1	33537 2	Y	4323	4291 0	93
						4755 9					
12	50946 X	50946	-0-	-0-	-0-	985 1	44960 2	Y	4231	4280 0	4 8 40
						347 4	4654 9				
01	45818 X	35507	-0-	-10311	-0-	925 1	29898 2	Y	4105	4072 0	29 8 44
						168 4	4516 9				

-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295664 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10818 - 20536																
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	47585	X	47182	-0-	-403	-0-	937	1	41921	2	Y	3931	3912	0	5 8	53
							4324	9								
09	46050	X	15395	-0-	-30655	-0-	364	1	13491	2	Y	1400	1435	0		18
							1540	9								
10	51942	X	51942	-0-	-0-	-0-	966	1	46256	2	Y	4291	4242	0	28 8	39
							4720	9								
11	46050	X	44047	-0-	-2003	-0-	983	1	39298	2	Y	3424	3433	0		30
							3766	9								
12	47585	X	44676	-0-	-2909	-0-	897	1	39873	2	Y	3551	3545	0	2 8	34
							3906	9								
01	47585	X	43304	-0-	-4281	-0-	775	1	38837	2	Y	3356	3353	0	8 8	29
							3692	9								
-----																
WILSON 184-185 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295690 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10909 - 21105																
08	52204	X	42546	-0-	-9658	-0-	789	1	37337	2	Y	4018	3990	0	12 8	38
							4420	9								
09	50520	X	44146	-0-	-6374	-0-	595	1	39239	2	Y	3920	3925	0		33
							4312	9								
10	52204	X	48378	-0-	-3826	-0-	292	1	43887	2	Y	3817	3793	0	36 8	21
							4199	9								
11	49500	X	47130	-0-	-2370	-0-	832	1	42178	2	Y	3691	3691	0		21
							60	4	4060	9						
12	49010	X	49010	-0-	-0-	-0-	838	1	44010	2	Y	3784	3780	0		25
							4162	9								
01	48391	X	48119	-0-	-272	-0-	1050	1	42384	2	Y	3688	3687	0		26
							628	4	4057	9						
-----																
WILSON 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295705 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10953 - 21086																
08	43400	X	38146	-0-	-5254	-0-	783	1	33240	2	Y	3748	3722	0	11 8	35
							4123	9								
09	42000	X	13568	-0-	-28432	-0-	457	1	11557	2	Y	1413	1436	0		12
							1554	9								
10	43400	X	42317	-0-	-1083	-0-	357	1	37816	2	Y	3767	3722	0	36 8	21
							4144	9								
11	39360	X	34484	-0-	-4876	-0-	391	1	30399	2	Y	3319	3321	0		19
							43	4	3651	9						
12	38161	X	33664	-0-	-4497	-0-	678	1	29305	2	Y	3346	3343	0		22
							3681	9								
01	42315	X	31204	-0-	-11111	-0-	907	1	26348	2	Y	3235	3234	0		23
							390	4	3559	9						
-----																
WILSON 184-185 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295706 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11278 - 21486																
08	53134	X	52497	-0-	-637	-0-	849	1	47880	2	Y	3425	3402	0	10 8	32
							3768	9								
09	51420	X	46662	-0-	-4758	-0-	1032	1	42140	2	Y	3173	3178	0		27
							3490	9								
10	52173	X	48087	-0-	-4086	-0-	999	1	43462	2	Y	3296	3274	0	31 8	18
							3626	9								
11	50790	X	44436	-0-	-6354	-0-	965	1	40006	2	Y	3099	3099	0		18
							56	4	3409	9						
12	52483	X	46090	-0-	-6393	-0-	927	1	41669	2	Y	3176	3173	0		21
							3494	9								
01	52483	X	45618	-0-	-6865	-0-	1149	1	40557	2	Y	3010	3010	0		21
							601	4	3311	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WILSON 184-185 UNIT		WELL #: 332H		RRCID -> 295707		COMPL. DATE 02/05/2023		TOTAL DEPTH 11341		PERF.11557 - 21798	
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	70767 X	70767	-0-	-0-	-0-	102 1	64565 2	Y	5545	5513 0	17 8	52	
						6100 9							
09	58950 X	28011	-0-	-30939	-0-	54 1	25351 2	Y	2369	2401 0		20	
						2606 9							
10	82674 X	82674	-0-	-0-	-0-	116 1	75760 2	Y	6180	6108 0	58 8	34	
						6798 9							
11	71103 X	71103	-0-	-0-	-0-	104 1	64701 2	Y	5643	5645 0		32	
						91 4	6207 9						
12	69838 X	69838	-0-	-0-	-0-	108 1	63876 2	Y	5322	5319 0		35	
						5854 9							
01	60915 X	53620	-0-	-7295	-0-	87 1	48353 2	Y	4058	4064 0		29	
						716 4	4464 9						
-----													
DOC GARDNER D		WELL #: C 06H		RRCID -> 295770		COMPL. DATE 11/08/2022				TOTAL DEPTH 10759 PERF.11070 - 17241			
08	27358 X	27358	-0-	-0-	-0-	23788 2	503 4	Y	2788	2759 0		67	
						3067 9							
09	24154 X	24154	-0-	-0-	-0-	21458 2	493 4	Y	2003	1974 0	70 1	26	
						2203 9							
10	24769 X	23948	-0-	-821	-0-	21349 2	629 4	Y	1791	1804 0		13	
						1970 9							
11	26490 X	23854	-0-	-2636	-0-	21601 2	392 4	Y	1692	1681 0		24	
						1861 9							
12	27373 X	24260	-0-	-3113	-0-	21123 2	79 4	Y	2780	2763 0		41	
						3058 9							
01	27373 X	24052	-0-	-3321	-0-	21130 2	131 4	Y	2537	2539 0		39	
						2791 9							
-----													
PRICE 45 UNIT		WELL #: 331H		RRCID -> 295774		COMPL. DATE 09/20/2022				TOTAL DEPTH 10962 PERF.11611 - 21173			
08	67549 X	47628	-0-	-19921	-0-	727 1	41965 2	Y	4487	4487 0		37	
						4936 9							
09	65310 X	46200	-0-	-19110	-0-	769 1	40593 2	Y	4398	4382 0		53	
						4838 9							
10	52359 X	45964	-0-	-6395	-0-	1008 1	38372 2	Y	4546	4539 0		60	
						1583 4	5001 9						
11	47280 X	30055	-0-	-17225	-0-	901 1	26082 2	Y	2793	2793 0		60	
						3072 9							
12	59221 X	59221	-0-	-0-	-0-	1077 1	52931 2	Y	4367	4381 0	4 8	42	
						409 4	4804 9						
01	47740 X	26372	-0-	-21368	-0-	945 1	22566 2	Y	2485	2482 0	18 8	27	
						127 4	2734 9						
-----													
PRICE 46 UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 295779		COMPL. DATE 08/31/2022				TOTAL DEPTH 10675 PERF.11054 - 21679			
08	T. A.	47228	-0-	47228	47228	1097 1	41068 2	Y	4603	4603 0		38	
						5063 9							
09	T. A.	44518	-0-	44518	91746	1162 1	38498 2	Y	4416	4400 0		54	
						4858 9							
10	T. A.	47254	-0-	47254	139000	1376 1	39047 2	Y	4746	4738 0		62	
						1610 4	5221 9						
11	T. A.	44807	-0-	44807	183807	1135 1	38869 2	Y	4366	4334 0		94	
						4803 9							
12	T. A.	58858	-0-	58858	242665	1377 1	52174 2	Y	4458	4505 0	4 8	43	
						403 4	4904 9						
01	T. A.	43046	-0-	43046	285711	1159 1	36920 2	Y	4326	4291 0	31 8	47	
						208 4	4759 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
PRICE 46 UNIT		WELL #:		131H	RRCID ->	295780	COMPL. DATE	09/03/2022	TOTAL	DEPTH	10342	PERF.	10934 - 20796
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	47058 X	39505	-0-	-7553	-0-	35500 2	4005 9	Y	3641	3625 0			30
09	45540 X	34825	-0-	-10715	-0-	31173 2	3652 9	Y	3320	3310 0			40
10	40641 X	33465	-0-	-7176	-0-	28689 2	1183 4	Y	3266	3263 0			43
11	38220 X	31797	-0-	-6423	-0-	3593 9	3314 9	Y	3013	2991 0			65
12	43850 X	43850	-0-	-0-	-0-	28483 2	310 4	Y	3113	3145 0	3 8		30
01	39494 X	31142	-0-	-8352	-0-	40116 2	156 4	Y	2999	2976 0	21 8		32
						3424 9							
						27687 2							
						3299 9							
-----													
PRICE 46 UNIT		WELL #:		332H	RRCID ->	295781	COMPL. DATE	08/29/2022	TOTAL	DEPTH	11194	PERF.	11665 - 21566
08	T. A.	49474	-0-	49474	49474	949 1	45831 2	Y	2449	2452 0			20
09	T. A.	46965	-0-	46965	96439	2694 9	43795 2	Y	2026	2021 0			25
10	T. A.	44952	-0-	44952	141391	941 1	40240 2	Y	1781	1783 0			23
11	T. A.	42877	-0-	42877	184268	2229 9	1959 9	Y	1936	1917 0			42
12	T. A.	60797	-0-	60797	245065	1093 1	39872 2	Y	2134	2154 0	2 8		20
01	T. A.	40775	-0-	40775	285840	1660 4	1980 9	Y	1800	1788 0	13 8		19
						875 1							
						2130 9							
						1024 1							
						440 4							
						990 1							
						212 4							
-----													
COLLIE B UNIT		WELL #:		131H	RRCID ->	295783	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL	DEPTH	10368	PERF.	10502 - 20353
08	24087 X	22628	-0-	-1459	-0-	17580 3	5048 9	Y	4589	4570 0	8 8		120
09	23310 X	20988	-0-	-2322	-0-	16819 3	4169 9	Y	3790	3610 0	97 1		202
10	24087 X	21356	-0-	-2731	-0-	17008 3	4348 9	Y	3953	4012 0	48 8		95
11	23310 X	20819	-0-	-2491	-0-	16213 3	4606 9	Y	4187	4141 0	15 8		126
12	24056 X	19379	-0-	-4677	-0-	14888 3	250 4	Y	3855	3858 0	39 8		84
01	22630 X	14933	-0-	-7697	-0-	4241 9	801 4	Y	3770	3791 0	39 8		24
						9985 3							
						4147 9							
-----													
PALMER 52 UNIT		WELL #:		332H	RRCID ->	295794	COMPL. DATE	04/16/2022	TOTAL	DEPTH	11290	PERF.	11470 - 19932
08	52886 X	39764	-0-	-13122	-0-	1335 1	36185 2	Y	2040	2041 0			26
09	59602 X	59602	-0-	-0-	-0-	2244 9	54863 2	Y	3023	3000 0	3 8		46
10	54232 X	54232	-0-	-0-	-0-	1414 1	49622 2	Y	2805	2809 0			42
11	49417 X	49417	-0-	-0-	-0-	3325 9	45424 2	Y	2562	2564 0			40
12	52886 X	43437	-0-	-9449	-0-	1524 1	39345 2	Y	2538	2523 0	6 8		49
01	52886 X	43028	-0-	-9858	-0-	3086 9	39001 2	Y	2414	2386 0	29 8		48
						1175 1							
						2818 9							
						1300 1							
						2792 9							
						1372 1							
						2655 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 331H		RRCID -> 295800		COMPL. DATE 11/14/2022				TOTAL DEPTH 12447 PERF.11467 - 21493						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	41821 X	41821	-0-	-0-	-0-	33688	3	8133	9	Y	7394	7330	0	23	8	193
09	41879 X	41879	-0-	-0-	-0-	34808	3	7071	9	Y	6428	6110	0	164	1	342
10	47968 X	47968	-0-	-0-	-0-	39699	3	8269	9	Y	7517	7524	0	156	8	179
11	44666 X	44666	-0-	-0-	-0-	35991	3	8675	9	Y	7886	7777	0	51	8	237
12	46229 X	46229	-0-	-0-	-0-	36818	3	619	4	Y	7993	7911	0	146	8	173
01	40300 X	33085	-0-	-7215	-0-	8792 23224 7998	9 3 9	1863	4	Y	7271	7255	0	143	8	46
COLLIE B UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 295844		COMPL. DATE 11/13/2022				TOTAL DEPTH 10546 PERF.11171 - 20747						
08	16957 X	13196	-0-	-3761	-0-	1788 3572	1 9	7836	3	Y	3247	3233	0	3	8	85
09	16350 X	13587	-0-	-2763	-0-	1560 3126	1 9	8901	3	Y	2842	2703	0	72	1	151
10	15004 X	12261	-0-	-2743	-0-	2170 2620	1 9	7471	3	Y	2382	2454	0	22	8	57
11	14520 X	13105	-0-	-1415	-0-	1867 2395	1 9	8843	3	Y	2177	2161	0	7	8	66
12	14043 X	10535	-0-	-3508	-0-	2030 100	1 4	5934	3	Y	2246	2251	0	12	8	49
01	14043 X	10860	-0-	-3183	-0-	1251 468	1 4	5840 3301	3 9	Y	3001	3010	0	21	8	19
BROOKE 184-185 UNIT		WELL #: 331H		RRCID -> 295935		COMPL. DATE 02/05/2023				TOTAL DEPTH 11340 PERF.11431 - 21332						
08	70990 X	57658	-0-	-13332	-0-	58 4432	1 9	53168	2	Y	4029	4006	0	5	8	54
09	68370 X	17883	-0-	-50487	-0-	22 1366	1 9	16495	2	Y	1242	1280	0			16
10	61883 X	61883	-0-	-0-	-0-	57233	2	4650	9	Y	4227	4176	0	28	8	39
11	58710 X	56863	-0-	-1847	-0-	52208	2	4655	9	Y	4232	4234	0			37
12	58063 X	56766	-0-	-1297	-0-	52626	2	4140	9	Y	3764	3763	0	2	8	36
01	61876 X	51392	-0-	-10484	-0-	48056	2	3336	9	Y	3033	3036	0	7	8	26
PRICE 46 UNIT		WELL #: 231H		RRCID -> 296007		COMPL. DATE 09/20/2022				TOTAL DEPTH 10842 PERF.11086 - 20761						
08	46438 X	32323	-0-	-14115	-0-	29954	2	2369	9	Y	2154	2157	0			18
09	44940 X	29957	-0-	-14983	-0-	27479	2	2478	9	Y	2253	2244	0			27
10	46438 X	29039	-0-	-17399	-0-	25561 2424	2 9	1054	4	Y	2204	2202	0			29
11	38730 X	27146	-0-	-11584	-0-	24806	2	2340	9	Y	2127	2110	0			46
12	36122 X	36122	-0-	-0-	-0-	33599 2264	2 9	259	4	Y	2058	2082	0	2	8	20
01	32333 X	25546	-0-	-6787	-0-	23291 2124	2 9	131	4	Y	1931	1916	0	14	8	21
GOLIATH MIPA UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 296043		COMPL. DATE 10/13/2022				TOTAL DEPTH 10330 PERF.10915 - 22591						
08	38362 X	38362	-0-	-0-	-0-	859 389	1 4	29647	2	Y	6788	6767	0			161
09	36295 X	36295	-0-	-0-	-0-	969 13	1 4	28297	2	Y	6378	6433	0	3	8	103
10	36407 X	36407	-0-	-0-	-0-	984 22	1 4	28452	2	Y	6317	6273	0	6	8	141
11	34003 X	34003	-0-	-0-	-0-	912 6403	1 9	26688	2	Y	5821	5807	0	24	8	131
12	34378 X	34378	-0-	-0-	-0-	923 6375	1 9	27080	2	Y	5795	5790	0			136
01	33149 X	33149	-0-	-0-	-0-	960 6014	1 9	26175	2	Y	5467	5457	0			146

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
COLLIE B UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296066 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11683 - 21077															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	37355 X	23724	-0-	-13631	-0-	19293	3	4431	9	Y	4028	4049	0	16 8	105
09	40020 X	30630	-0-	-9390	-0-	25012	3	5618	9	Y	5107	4807	0	129 1	272
10	41354 X	37845	-0-	-3509	-0-	31290	3	6555	9	Y	5959	5952	0	138 8	141
11	40020 X	37553	-0-	-2467	-0-	31018	3	6535	9	Y	5941	5859	0	45 8	178
12	39711 X	38240	-0-	-1471	-0-	31040	3	522	4	Y	6071	5988	0	130 8	131
01	37851 X	28290	-0-	-9561	-0-	20176	3	1618	4	Y	5905	5867	0	131 8	38
						6496	9								
-----															
GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296084 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11517 - 23068															
08	76418 X	76418	-0-	-0-	-0-	63186	2	828	4	Y	11276	11212	0		268
09	76874 X	76874	-0-	-0-	-0-	12404	9								
10	81821 X	81821	-0-	-0-	-0-	64873	2	29	4	Y	10884	10970	0	6 8	176
11	71555 X	71555	-0-	-0-	-0-	11972	9								
12	76876 X	76876	-0-	-0-	-0-	69735	2	53	4	Y	10939	10861	0	11 8	243
01	75501 X	75501	-0-	-0-	-0-	12033	9								
						61061	2	10494	9	Y	9540	9529	0	39 8	215
						65920	2	10956	9	Y	9960	9942	0		233
						65179	2	10322	9	Y	9384	9367	0		250
-----															
PRICE 46 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296093 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11682 - 22247															
08	60047 X	53675	-0-	-6372	-0-	680	1	47466	2	Y	5026	5029	0		41
09	56760 X	49166	-0-	-7594	-0-	5529	9								
10	57753 X	49966	-0-	-7787	-0-	725	1	43154	2	Y	4806	4789	0		58
11	54060 X	49345	-0-	-4715	-0-	5287	9								
12	68687 X	68687	-0-	-0-	-0-	987	1	41801	2	Y	4958	4951	0		65
01	53661 X	43805	-0-	-9856	-0-	1724	4	5454	9						
						820	1	43014	2	Y	5010	4967	0		108
						5511	9								
						1017	1	61617	2	Y	5070	5125	0	5 8	48
						476	4	5577	9						
						864	1	37966	2	Y	4328	4298	0	31 8	47
						214	4	4761	9						
-----															
JERSEY LILLY 17-7 A1 WELL #: 131H RRCID -> 296129 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10530 - 18513															
08	23374 X	5397	-0-	-17977	-0-	205	1	2345	2	Y	1896	1897	0	4 1	5
09	22620 X	20060	-0-	-2560	-0-	761	4	2086	9						
10	23374 X	14141	-0-	-9233	-0-	218	1	12534	2	Y	5676	5524	0	54 8	103
11	22620 X	12188	-0-	-10432	-0-	1064	4	6244	9						
12	20739 X	17666	-0-	-3073	-0-	9	1	9167	2	Y	4230	4286	0	7 1	26
01	20739 X	18602	-0-	-2137	-0-	312	4	4653	9						
						9	1	7985	2	Y	3408	3401	0	13 8	20
						445	4	3749	9						
						15	1	11713	2	Y	4484	4483	0	6 8	15
						1006	4	4932	9						
						17	1	12615	2	Y	4632	4637	0	4 8	6
						875	4	5095	9						

-----													
PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296188 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10513 - 20307													
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	22320 X	20397	-0-	-1923	-0-	46 1 3044 9	17307 2	Y	2767	2663 0	85 8	78	
09	21480 X	19127	-0-	-2353	-0-	46 1 6 4	16490 2	Y	2350	2311 0	22 8	95	
10	24528 X	24528	-0-	-0-	-0-	58 1 4334 9	20136 2	Y	3940	3930 0		105	
11	21792 X	21792	-0-	-0-	-0-	50 1 7 4	17981 2	Y	3413	3413 0	1 8	104	
12	21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	56 1 2189 9	18799 2	Y	1990	2058 0		36	
01	22320 X	20345	-0-	-1975	-0-	46 1 2 4	16183 2	Y	3740	3635 0	14 8	127	
-----													
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296197 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10589 - 19976													
08	39050 X	39050	-0-	-0-	-0-	29578 2 9449 9	23 4	Y	8590	8445 0	225 8	53	
09	37500 X	35096	-0-	-2404	-0-	26771 2 8319 9	6 4	Y	7563	7519 0	24 8	73	
10	38750 X	35962	-0-	-2788	-0-	27291 2 8576 9	95 4	Y	7796	7802 0		67	
11	37500 X	33396	-0-	-4104	-0-	25192 2 7692 9	512 4	Y	6993	6990 0		70	
12	38750 X	33201	-0-	-5549	-0-	25383 2 7810 9	8 4	Y	7100	7058 0		112	
01	38750 X	31638	-0-	-7112	-0-	23813 2 7816 9	9 4	Y	7105	7134 0		83	
-----													
KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296211 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10744 - 21400													
08	34347 X	34347	-0-	-0-	-0-	356 1 348 4	26560 2	Y	6439	6410 0		153	
09	34655 X	34655	-0-	-0-	-0-	699 1 12 4	27072 2	Y	6247	6296 0	3 8	101	
10	36623 X	36623	-0-	-0-	-0-	877 1 22 4	28760 2	Y	6331	6285 0	6 8	141	
11	35528 X	35528	-0-	-0-	-0-	912 1 6421 9	28195 2	Y	5837	5822 0	24 8	132	
12	35778 X	35778	-0-	-0-	-0-	923 1 6250 9	28605 2	Y	5682	5681 0		133	
01	37880 X	37880	-0-	-0-	-0-	936 1 5827 9	31117 2	Y	5297	5289 0		141	
-----													
KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296233 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10700 - 20544													
08	33480 X	33480	-0-	-0-	-0-	915 1 350 4	26674 2	Y	5037	5042 0		120	
09	31377 X	31377	-0-	-0-	-0-	968 1 11 4	24587 2	Y	5283	5315 0	3 8	85	
10	31543 X	31543	-0-	-0-	-0-	987 1 19 4	24635 2	Y	5365	5326 0	5 8	119	
11	29419 X	29419	-0-	-0-	-0-	912 1 5586 9	22921 2	Y	5078	5061 0	21 8	115	
12	30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	923 1 5630 9	23448 2	Y	5118	5113 0		120	
01	29977 X	28208	-0-	-1769	-0-	965 1 5160 9	22083 2	Y	4691	4686 0		125	



PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296235 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10825 - 21681														
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	38807 X	38807	-0-	-0-	-0-	915 1	30485 2	400 4	Y	6370	6352 0		151	
09	35352 X	35352	-0-	-0-	-0-	968 1	27889 2	12 4	Y	5894	5947 0	3 8	95	
10	36146 X	35397	-0-	-749	-0-	987 1	27981 2	21 4	Y	5825	5784 0	6 8	130	
11	34980 X	33131	-0-	-1849	-0-	912 1	26228 2	5991 9	Y	5446	5431 0	22 8	123	
12	36146 X	34085	-0-	-2061	-0-	923 1	27065 2	6097 9	Y	5543	5536 0		130	
01	36146 X	33143	-0-	-3003	-0-	980 1	26338 2	5825 9	Y	5295	5284 0		141	
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 296253 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10053 - 20780														
08	92938 X	76579	-0-	-16359	-0-	720 1	72339 2	170 4	Y	3045	3054 0	6 8	256	
09	89940 X	80888	-0-	-9052	-0-	721 1	76693 2	56 4	Y	3107	3036 0	28 8	299	
10	89342 X	77390	-0-	-11952	-0-	774 1	73441 2	3175 9	Y	2886	2966 0		219	
11	86190 X	71507	-0-	-14683	-0-	723 1	67328 2	301 4	Y	2868	2786 0	2 8	299	
12	87203 X	70947	-0-	-16256	-0-	782 1	67032 2	3133 9	Y	2848	2861 0		286	
01	83576 X	3907	-0-	-79669	-0-	942 1	109 4	2856 9	Y	2596	2436 0	10 8	436	
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 224H RRCID -> 296260 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9852 - 20037														
08	86955 X	79123	-0-	-7832	-0-	741 1	74381 2	175 4	Y	3478	3457 0	7 8	308	
09	84150 X	75395	-0-	-8755	-0-	664 1	70559 2	52 4	Y	3745	3650 0	34 8	369	
10	85281 X	72770	-0-	-12511	-0-	719 1	68184 2	3867 9	Y	3515	3609 0		275	
11	82530 X	67234	-0-	-15296	-0-	673 1	62702 2	280 4	Y	3254	3174 0	3 8	352	
12	82460 X	65845	-0-	-16615	-0-	717 1	61440 2	3688 9	Y	3353	3359 0		346	
01	79112 X	3580	-0-	-75532	-0-	619 1	71 4	2890 9	Y	2627	2497 0	11 8	465	
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 296276 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10731 - 17672														
08	30844 X	30844	-0-	-0-	-0-	24639 2	19 4	6186 9	Y	5624	5530 0	147 8	35	
09	28639 X	28639	-0-	-0-	-0-	23038 2	5 4	5596 9	Y	5087	5057 0	16 8	49	
10	28004 X	28004	-0-	-0-	-0-	22406 2	78 4	5520 9	Y	5018	5024 0		43	
11	26850 X	25174	-0-	-1676	-0-	19742 2	401 4	5031 9	Y	4574	4571 0		46	
12	27745 X	25891	-0-	-1854	-0-	20994 2	7 4	4890 9	Y	4445	4421 0		70	
01	27745 X	25117	-0-	-2628	-0-	20268 2	8 4	4841 9	Y	4401	4420 0		51	





-----														
PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
JACKIE STATE A WELL #: 221H RRCID -> 296515 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11091 - 22825														
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		49383 X	47990	-0-	-1393	-0-	40189 2	67 4	Y	7031	7018	0		42
							7734 9							
09		47790 X	43043	-0-	-4747	-0-	35697 2	243 4	Y	6457	6429	0	16 8	54
							7103 9							
10		49383 X	43734	-0-	-5649	-0-	36483 2	194 4	Y	6415	6401	0	41 8	27
							7057 9							
11		47790 X	38053	-0-	-9737	-0-	31814 2	104 4	Y	5577	5557	0	21 8	26
							6135 9							
12		49383 X	39147	-0-	-10236	-0-	32517 2	149 4	Y	5892	5875	0	18 8	25
							6481 9							
01		47988 X	35738	-0-	-12250	-0-	29811 2	340 4	Y	5079	5054	0	22 8	28
							5587 9							
-----														
JACKIE STATE UNIT WELL #: 232H RRCID -> 296591 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10845 - 18827														
08		24335 X	4702	-0-	-19633	-0-	821 2	1 4	Y	3527	3521	0		21
							3880 9							
09		18990 X	10636	-0-	-8354	-0-	6710 2	45 4	Y	3528	3511	0	9 8	29
							3881 9							
10		18042 X	5456	-0-	-12586	-0-	1938 2	10 4	Y	3189	3183	0	21 8	14
							3508 9							
11		15810 X	4387	-0-	-11423	-0-	1307 2	4 4	Y	2796	2787	0	10 8	13
							3076 9							
12		11005 X	4920	-0-	-6085	-0-	1765 2	8 4	Y	2861	2853	0	9 8	12
							3147 9							
01		11005 X	9923	-0-	-1082	-0-	6800 2	77 4	Y	2769	2754	0	12 8	15
							3046 9							
-----														
JESSE JAMES 5-4 EAST A UNIT WELL #: 133H RRCID -> 296610 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10805 - 21158														
08		81437 X	79524	-0-	-1913	-0-	103 1	61023 2	Y	15345	15324	0	16 8	74
							1518 4	16880 9						
09		80370 X	73188	-0-	-7182	-0-	167 1	56546 2	Y	14186	14176	0	26 8	58
							870 4	15605 9						
10		83049 X	68210	-0-	-14839	-0-	196 1	52245 2	Y	13473	13454	0		77
							949 4	14820 9						
11		80370 X	66896	-0-	-13474	-0-	181 1	51809 2	Y	12703	12695	0		85
							933 4	13973 9						
12		88724 X	88724	-0-	-0-	-0-	180 1	74341 2	Y	12912	12926	0		71
							14203 9							
01		79515 X	67141	-0-	-12374	-0-	174 1	49833 2	Y	12709	12684	0	19 8	77
							3154 4	13980 9						
-----														
SHELL 41 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 296614 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11141 - 20623														
08		54529 X	44619	-0-	-9910	-0-	39683 2	66 4	Y	4427	4418	0		27
							4870 9							
09		52770 X	41611	-0-	-11159	-0-	36870 2	252 4	Y	4081	4064	0	10 8	34
							4489 9							
10		53165 X	44330	-0-	-8835	-0-	39410 2	210 4	Y	4282	4270	0	28 8	18
							4710 9							
11		45060 X	37940	-0-	-7120	-0-	33454 2	109 4	Y	3979	3963	0	15 8	19
							4377 9							
12		44609 X	27429	-0-	-17180	-0-	22921 2	105 4	Y	4003	3993	0	12 8	17
							4403 9							
01		59176 X	59176	-0-	-0-	-0-	54352 2	622 4	Y	3820	3800	0	16 8	21
							4202 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
SHELL 41 UNIT		WELL #:		331H	RRCID ->	296615	COMPL. DATE	07/14/2023	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.11439	- 21569	
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	77872 X	69074	-0-	-8798	-0-	62509	2	104	4	Y	5874	5863	0	35
						6461	9							
09	73440 X	66979	-0-	-6461	-0-	60021	2	410	4	Y	5953	5924	0	49
						6548	9					15	8	
10	73439 X	60554	-0-	-12885	-0-	54294	2	289	4	Y	5428	5419	0	23
						5971	9					35	8	
11	69270 X	57313	-0-	-11957	-0-	51645	2	169	4	Y	4999	4980	0	23
						5499	9					19	8	
12	70618 X	52577	-0-	-18041	-0-	47684	2	219	4	Y	4249	4241	0	18
						4674	9					13	8	
01	69223 X	45594	-0-	-23629	-0-	39700	2	453	4	Y	4946	4915	0	28
						5441	9					21	8	
-----														
SHELL 41 UNIT		WELL #:		332H	RRCID ->	296616	COMPL. DATE	07/18/2023	TOTAL	DEPTH	11138	PERF.11384	- 21014	
08	78616 X	69881	-0-	-8735	-0-	63745	2	106	4	Y	5482	5471	0	33
						6030	9							
09	70890 X	68616	-0-	-2274	-0-	62264	2	426	4	Y	5387	5361	0	45
						5926	9					14	8	
10	69440 X	65607	-0-	-3833	-0-	59925	2	319	4	Y	4875	4868	0	21
						5363	9					31	8	
11	67620 X	64135	-0-	-3485	-0-	58858	2	193	4	Y	4622	4604	0	22
						5084	9					17	8	
12	70897 X	69715	-0-	-1182	-0-	64499	2	296	4	Y	4473	4462	0	19
						4920	9					14	8	
01	70897 X	62697	-0-	-8200	-0-	57428	2	657	4	Y	4193	4171	0	23
						4612	9					18	8	
-----														
VINTAGE C		WELL #:		C 03H	RRCID ->	296685	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL	DEPTH	10847	PERF.11271	- 23708	
08	124651 X	97856	-0-	-26795	-0-	88668	2	9188	9	Y	8353	7994	0	187
						83679	2	8627	9	Y	7843	7856	0	174
09	112740 X	92306	-0-	-20434	-0-	84056	2	8592	9	Y	7811	7791	0	194
						79527	2	7811	9	Y	7101	7086	0	209
10	110794 X	92648	-0-	-18146	-0-	79316	2	7994	9	Y	7267	7292	0	184
						80241	2	77	4	Y	7198	7248	0	134
						7918	9							
-----														
VINTAGE E		WELL #:		C 04H	RRCID ->	296686	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL	DEPTH	10815	PERF.11039	- 22474	
08	108252 X	88055	-0-	-20197	-0-	76617	2	11438	9	Y	10398	9939	0	233
						70165	2	10616	9	Y	9651	9669	0	215
09	100620 X	80781	-0-	-19839	-0-	70186	2	10635	9	Y	9668	9643	0	240
						62795	2	9688	9	Y	8807	8787	0	260
10	96317 X	80821	-0-	-15496	-0-	61983	2	9965	9	Y	9059	9090	0	229
						67104	2	64	4	Y	8866	8930	0	165
						9753	9							
-----														
ZACCHAEUS 3 UNIT		WELL #:		332H	RRCID ->	296714	COMPL. DATE	05/30/2023	TOTAL	DEPTH	11037	PERF.11336	- 18747	
08	40732 X	40732	-0-	-0-	-0-	34128	2	26	4	Y	5980	5871	0	37
						6578	9					156	8	
09	38340 X	34665	-0-	-3675	-0-	28973	2	6	4	Y	5169	5140	0	50
						5686	9					16	8	
10	39618 X	35540	-0-	-4078	-0-	29665	2	103	4	Y	5247	5252	0	45
						5772	9							
11	38340 X	31516	-0-	-6824	-0-	25929	2	527	4	Y	4600	4599	0	46
						5060	9							
12	39618 X	31911	-0-	-7707	-0-	27055	2	9	4	Y	4406	4382	0	70
						4847	9							
01	39618 X	30775	-0-	-8843	-0-	26076	2	10	4	Y	4263	4283	0	50
						4689	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		SHELL 41 UNIT		WELL #:	131H	RRCID ->	296823	COMPL. DATE	07/14/2023	TOTAL DEPTH	10449	PERF.10743	- 20638		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	54405 X	48913	-0-	-5492	-0-	39902	2	66	4	Y	8132	8115	0		49
09	52650 X	47185	-0-	-5465	-0-	8945	9	38551	2	Y	7610	7577	0	19 8	63
10	54405 X	50242	-0-	-4163	-0-	8371	9	41160	2	Y	8057	8034	0	52 8	34
11	48500 X	48500	-0-	-0-	-0-	8863	9	40396	2	Y	7247	7220	0	27 8	34
12	49409 X	49409	-0-	-0-	-0-	7972	9	41555	2	Y	6967	6950	0	21 8	30
01	50251 X	36503	-0-	-13748	-0-	7664	9	30102	2	Y	5507	5482	0	24 8	31
						6058	9								
SHELL 41 UNIT		WELL #:		221H	RRCID ->	296883	COMPL. DATE	09/15/2024	TOTAL DEPTH	10690	PERF.11019	- 21495			
08	66340 X	53622	-0-	-12718	-0-	46321	2	77	4	Y	6567	6555	0		39
09	59610 X	37976	-0-	-21634	-0-	7224	9	32631	2	Y	4656	4644	0	12 8	39
10	63046 X	63046	-0-	-0-	-0-	5122	9	55838	2	Y	6283	6254	0	41 8	27
11	54609 X	54609	-0-	-0-	-0-	6911	9	48227	2	Y	5658	5637	0	21 8	27
12	54653 X	53091	-0-	-1562	-0-	6224	9	46532	2	Y	5769	5753	0	18 8	25
01	63054 X	31799	-0-	-31255	-0-	6346	9	27116	2	Y	3976	3962	0	17 8	22
						4374	9								
FOLK STAR A		WELL #:		C 04H	RRCID ->	297941	COMPL. DATE	12/21/2023	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10773	- 23204			
08	154349 X	153092	-0-	-1257	-0-	152	1	140108	2	Y	11621	11636	0		142
09	149370 X	141272	-0-	-8098	-0-	49	4	12783	9	Y	10421	10442	0		121
10	154349 X	141602	-0-	-12747	-0-	204	1	126194	2	Y	9590	9598	0		113
11	149370 X	125206	-0-	-24164	-0-	3411	4	11463	9	Y	8697	8628	0		182
12	154349 X	127636	-0-	-26713	-0-	226	1	129157	2	Y	8529	8539	0		172
01	153078 X	121448	-0-	-31630	-0-	1670	4	10549	9	Y	7863	7891	0		144
						211	1	115002	2	Y					
						426	4	9567	9						
						240	1	117651	2	Y					
						363	4	9382	9						
						222	1	111597	2	Y					
						980	4	8649	9						
FOLK STAR D		WELL #:		T 43H	RRCID ->	297946	COMPL. DATE	12/21/2023	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10466	- 16133			
08	48205 X	41010	-0-	-7195	-0-	44	1	40391	2	Y	510	513	0		6
09	46650 X	39314	-0-	-7336	-0-	14	4	561	9	Y	587	586	0		7
10	48205 X	36351	-0-	-11854	-0-	61	1	37589	2	Y	512	513	0		6
11	46650 X	15842	-0-	-30808	-0-	1018	4	646	9	Y	228	229	0		5
12	47833 X	17225	-0-	-30608	-0-	62	1	35270	2	Y	302	301	0		6
01	42159 X	42159	-0-	-0-	-0-	456	4	563	9	Y	770	762	0		14
						29	1	15504	2	Y					
						58	4	251	9						
						34	1	16807	2	Y					
						52	4	332	9						
						82	1	40869	2	Y					
						361	4	847	9						

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
FOLK STAR C WELL #: C 26H RRCID -> 297961 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10720 - 23153															
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	152230	X	152230	-0-	-0-	-0-	150	1	138793	2	Y	12035	12051	0	147
							48	4	13239	9					
09	140400	X	136361	-0-	-4039	-0-	196	1	121067	2	Y	10751	10773	0	125
							3272	4	11826	9					
10	145080	X	139124	-0-	-5956	-0-	221	1	126154	2	Y	10107	10113	0	119
							1631	4	11118	9					
11	140400	X	126983	-0-	-13417	-0-	213	1	115908	2	Y	9484	9404	0	199
							430	4	10432	9					
12	145080	X	123508	-0-	-21572	-0-	231	1	113319	2	Y	8735	8758	0	176
							349	4	9609	9					
01	145080	X	120771	-0-	-24309	-0-	218	1	109977	2	Y	8737	8753	0	160
							965	4	9611	9					
-----															
FOLK STAR B WELL #: U 10H RRCID -> 298086 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10197 - 16931															
08	73551	X	73551	-0-	-0-	-0-	74	1	67928	2	Y	5023	5029	0	61
							24	4	5525	9					
09	67767	X	67767	-0-	-0-	-0-	99	1	60888	2	Y	4667	4674	0	54
							1646	4	5134	9					
10	69724	X	69724	-0-	-0-	-0-	111	1	63556	2	Y	4759	4757	0	56
							822	4	5235	9					
11	65970	X	63210	-0-	-2760	-0-	107	1	58264	2	Y	4203	4171	0	88
							216	4	4623	9					
12	68169	X	61175	-0-	-6994	-0-	115	1	56628	2	Y	3870	3880	0	78
							175	4	4257	9					
01	68169	X	54350	-0-	-13819	-0-	99	1	49629	2	Y	3805	3813	0	70
							436	4	4186	9					
-----															
WOLFMAN E WELL #: C 03H RRCID -> 298133 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10830 - 21199															
08	SHUT IN		118912	-0-	118912	545699	105570	2	597	4	Y	11586	10912	0	618 1 162
							12745	9							
09	SHUT IN		106113	-0-	106113	651812	95130	2	578	4	Y	9459	9518	0	103
							10405	9							
10	SHUT IN		102693	-0-	102693	754505	91505	2	121	4	Y	10061	9815	0	349
							11067	9							
11	SHUT IN		78320	-0-	78320	832825	61675	2	2894	4	Y	12501	12682	0	168
							13751	9							
12	SHUT IN		67309	-0-	67309	900134	53827	2	1127	4	Y	11232	11228	0	172
							12355	9							
01	SHUT IN		62076	-0-	62076	962210	50161	2	456	4	Y	10417	10404	0	185
							11459	9							
-----															
WOLFMAN C WELL #: U 15H RRCID -> 298134 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10633 - 20956															
08	SHUT IN		120015	-0-	120015	567038	104433	2	591	4	Y	13628	12835	0	727 1 191
							14991	9							
09	SHUT IN		101687	-0-	101687	668725	86180	2	524	4	Y	13621	13664	0	148
							14983	9							
10	SHUT IN		90250	-0-	90250	758975	76966	2	102	4	Y	11984	11717	0	415
							13182	9							
11	SHUT IN		83973	-0-	83973	842948	72491	2	3402	4	Y	7345	7662	0	98
							8080	9							
12	SHUT IN		83209	-0-	83209	926157	72300	2	1514	4	Y	8541	8508	0	131
							9395	9							
01	SHUT IN		59601	-0-	59601	985758	53877	2	489	4	Y	4759	4806	0	84
							5235	9							





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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				385
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				385
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				385
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				385
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				385
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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-	-0-				N	-0-				200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				200
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				391

OLIVER 13-24				WELL #:	1H	RRCID ->	286685	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9866	PERF.10201	- 20301		
08	50201 X	50201	-0-	-0-	-0-	-0-	47934	2	156	4	N	1919	869	1	1463
							2111	9							
09	48074 X	48074	-0-	-0-	-0-	-0-	44819	2	1176	4	N	1890	2453	1	895
							2079	9							
10	48828 X	48828	-0-	-0-	-0-	-0-	46774	2	2054	9	N	1867	2137	1	625
11	32760 X	6090	-0-	-26670	-0-	-0-	5927	2	163	9	N	148	179	1	594
12	33852 X	-0-	-0-	-33852	-0-	-0-					N	-0-			594
01	33852 X	-0-	-0-	-33852	-0-	-0-					N	-0-	546	5	-0-

CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	2H	RRCID ->	287495	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10585	- 15325		
08	12493 X	9044	-0-	-3449	-0-	-0-	1220	1	7171	2	Y	594	760	1	227
							653	9							
09	10290 X	9059	-0-	-1231	-0-	-0-	1288	1	7027	2	Y	676	672	1	231
							744	9							
10	10075 X	9269	-0-	-806	-0-	-0-	2042	1	6422	2	Y	732	757	1	206
							805	9							
11	9750 X	4057	-0-	-5693	-0-	-0-	1115	1	2740	2	Y	184	340	1	50
							202	9							
12	9114 X	4725	-0-	-4389	-0-	-0-	2216	1	2265	2	Y	222	201	1	71
							244	9							
01	9362 X	5067	-0-	-4295	-0-	-0-	2581	1	1462	2	Y	431	269	1	233
							550	4	474	9					

DIAMOND BACK 17				WELL #:	1 H	RRCID ->	287579	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10196	PERF.10220	- 14244		
08	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	-0-	564	1	4418	2	Y	124	192	1	237
							1	4	136	9					
09	5130 X	4093	-0-	-1037	-0-	-0-	405	1	3564	2	Y	113	187	1	163
							124	9							
10	5301 X	4032	-0-	-1269	-0-	-0-	514	1	3289	2	Y	207	167	1	181
							1	4	228	9					
11	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-	-0-					Y	-0-			181
12	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	-0-					Y	1	54	1	128
01	5115 X	3569	-0-	-1546	-0-	-0-	82	1	3410	4	Y	70	85	1	113
							77	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
VITAL ENERGY, INC.			//CONT.// 100951												
AMERICAN PHAROAH			WELL #:		1H	RRCID ->	287609	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10175	PERF.10372	- 17879		
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.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			217	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	53	178	1	92	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92	
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71	
-----															
ASSAULT 6			WELL #:		1H	RRCID ->	287610	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	9904	PERF.10078	- 16059		
08		26009 X	26009	-0-	-0-	-0-	24628	2	15	4	Y	1242	1061	0	337
							1366	9							
09		20340 X	18572	-0-	-1768	-0-	17650	2	922	9	Y	838	1067	0	108
10		20057 X	18487	-0-	-1570	-0-	17483	2	34	4	Y	882	964	0	26
							970	9							
11		22740 X	18245	-0-	-4495	-0-	17161	2	1084	9	Y	985	952	0	59
12		26009 X	20184	-0-	-5825	-0-	18427	2	660	4	Y	997	906	0	134
							1097	9							
01		26009 X	19702	-0-	-6307	-0-	18552	2	1150	9	Y	1045	904	0	275
-----															
SECRETARIAT 10			WELL #:		1HR	RRCID ->	287611	COMPL. DATE	02/18/2018	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9898	- 14603		
08		22072 X	19177	-0-	-2895	-0-	18207	2	15	4	N	868	743	1	388
							955	9							
09		22350 X	20096	-0-	-2254	-0-	19571	2	525	9	N	477	560	1	305
10		23095 X	20279	-0-	-2816	-0-	19664	2	19	4	N	542	563	1	284
							596	9							
11		22350 X	16925	-0-	-5425	-0-	16334	2	32	4	N	508	551	1	241
							559	9							
12		21297 X	18555	-0-	-2742	-0-	17740	2	410	4	N	368	193	1	404
							405	9					12	8	
01		22492 X	22492	-0-	-0-	-0-	21821	2	671	9	N	610	746	1	268
-----															
YUCCA			WELL #:		5H	RRCID ->	287613	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9682	PERF.10610	- 13822		
08		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	1494	1	1540	2	Y	54	196	1	445
							59	9							
09		4170 X	2858	-0-	-1312	-0-	1543	1	1117	2	Y	180	368	1	257
							198	9							
10		4309 X	2595	-0-	-1714	-0-	1649	1	751	2	Y	171	166	1	262
							7	4							
11		4170 X	2090	-0-	-2080	-0-	1833	1	93	4	Y	149			411
							164	9							
*12		3999 X	2214	-0-	-1785	-0-	2021	1	31	4	Y	147	187	1	371
							162	9							
01		3100 X	1854	-0-	-1246	-0-	1702	1	100	4	Y	47	189	1	229
							52	9							
-----															
CITATION 14			WELL #:		1H	RRCID ->	287614	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	9706	PERF.10012	- 14993		
08		13939 X	13939	-0-	-0-	-0-	793	1	12748	2	Y	361	190	1	507
							1	4							
09		13740 X	11730	-0-	-2010	-0-	775	1	9971	2	Y	413	371	1	549
							530	4							
10		14198 X	11154	-0-	-3044	-0-	653	1	10014	2	Y	442	568	1	423
							1	4							
11		13260 X	-0-	-0-	-13260	-0-					Y	-0-			423
12		16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	676	1	14944	2	Y	377	125	1	656
							294	4							
01		13950 X	11767	-0-	-2183	-0-	806	1	10588	2	Y	339	475	1	520
							373	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. EASTEX 6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* TOTAL PROD	* DEPTH	* PERF.	* WARD	EOM BALANCE
WELL #: 1H		RRCID -> 287622		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 9928		PERF.10153 - 17414							
08	23436 X	14909	-0-	-8527	-0-	13857	2	1052	9	Y	956	903	0		285
09	22680 X	12967	-0-	-9713	-0-	11970	2	997	9	Y	906	1034	0		157
10	22816 X	18044	-0-	-4772	-0-	16374	2	33	4	Y	1488	1599	0		46
11	22080 X	16965	-0-	-5115	-0-	15456	2	1509	9	Y	1372	1303	0		115
12	21886 X	18479	-0-	-3407	-0-	16190	2	632	4	Y	1506	1198	0	123 8	300
01	18995 X	18995	-0-	-0-	-0-	17616	2	1379	9	Y	1254	1091	0		463
WELL #: 2H		RRCID -> 287694		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9555 - 15522							
08	23684 X	14986	-0-	-8698	-0-	14551	2	153	4	Y	256	375	1		411
09	22290 X	11616	-0-	-10674	-0-	11459	2	157	9	Y	143	183	1		371
10	22661 X	20916	-0-	-1745	-0-	20635	2	281	9	Y	255	361	1		265
11	21930 X	18779	-0-	-3151	-0-	18467	2	312	9	Y	284	192	1		357
12	22258 X	19582	-0-	-2676	-0-	18631	2	579	4	Y	338	192	1	20 8	483
01	19657 X	19657	-0-	-0-	-0-	19343	2	314	9	Y	285	190	1		578
WELL #: 2H		RRCID -> 287696		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 9607		PERF. 9678 - 21045							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-				-0-
WELL #: 6H		RRCID -> 287704		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10501 - 17368							
08	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	716	1	5611	2	Y	242	240	0		233
09	13860 X	9362	-0-	-4498	-0-	266	9	199	1	Y	8863	239	0		267
10	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	300	9	1072	1	Y	15425	425	499	0	193
11	17850 X	7848	-0-	-10002	-0-	107	4	468	9	Y	6470	352	435	0	110
12	18445 X	7712	-0-	-10733	-0-	991	1	387	9	Y	6312	356	355	0	111
01	9672 X	3413	-0-	-6259	-0-	1008	1	392	9	Y	707	200	201	0	110
						220	9								
WELL #: 7H		RRCID -> 287706		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 10268		PERF.10349 - 15716							
08	12152 X	12080	-0-	-72	-0-	623	1	11108	2	Y	317	268	0		88
09	11310 X	9667	-0-	-1643	-0-	349	9	528	1	Y	8895	222	278	0	32
10	11687 X	9824	-0-	-1863	-0-	244	9	468	1	Y	9013	282	305	0	9
11	11310 X	8332	-0-	-2978	-0-	33	4	310	9	Y	7270	307	296	0	20
12	12090 X	8616	-0-	-3474	-0-	724	1	338	9	Y	6551	327	285	0	12 8
01	12090 X	565	-0-	-11525	-0-	708	1	997	4	Y	360	118	125	0	43
						435	1	130	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. AFFIRMED 6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		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
-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. AFFIRMED 6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 3HM		RRCID -> 287707	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 10145	PERF.10098 - 15432									
08	7812 X	4980	-0-	-2832	-0-	1098 325 9	1	3557	2	Y	295	260	0			88
09	7680 X	2522	-0-	-5158	-0-	743 155 9	1	1624	2	Y	141	198	0			31
10	7936 X	3245	-0-	-4691	-0-	1133 33 4	1	1901	2	Y	162	188	0			5
11	7680 X	1940	-0-	-5740	-0-	942 16 4	1	765	2	Y	197	182	0			20
12	6696 X	2064	-0-	-4632	-0-	1046 90 9	1	928	4	Y	82	45	0	23	8	34
01	4991 X	1168	-0-	-3823	-0-	1106	1	62	9	Y	56	45	0			45
-----																
PICKPOCKET 21		WELL #: 3H		RRCID -> 287709	COMPL. DATE 02/03/2019	TOTAL DEPTH 9913	PERF.10029 - 14484									
08	16397 X	16397	-0-	-0-	-0-	15478	2	919	9	Y	835	819	1			294
09	11280 X	7566	-0-	-3714	-0-	6955	2	611	9	Y	555	726	1			123
10	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	145	216	1			52
11	13560 X	8520	-0-	-5040	-0-	7926 593 9	2	1	4	Y	539	496	1			95
*12	16399 X	8414	-0-	-7985	-0-	7761 635 9	2	18	4	Y	577	539	1			133
01	16399 X	6616	-0-	-9783	-0-	5870 523 9	2	223	4	Y	475	406	1			202
-----																
SEATTLE SLEW		WELL #: 1H		RRCID -> 287735	COMPL. DATE 09/25/2015	TOTAL DEPTH 10166	PERF.10247 - 18019									
08	18786 X	12315	-0-	-6471	-0-	846 811 9	1	10658	2	Y	737	504	1			313
09	17610 X	9026	-0-	-8584	-0-	958 262 9	1	7806	2	Y	238	374	1			177
10	18197 X	14491	-0-	-3706	-0-	1107 87 4	1	12739	2	Y	507	560	1			124
11	17610 X	5742	-0-	-11868	-0-	860 224 9	1	4658	2	Y	204	182	1			146
12	13175 X	3486	-0-	-9689	-0-	751 123 9	1	2612	2	Y	112					258
01	12307 X	1431	-0-	-10876	-0-	188 17 9	1	1226	2	Y	15					273
-----																
COOPERS DREAM 23-2		WELL #: 2H		RRCID -> 287877	COMPL. DATE 02/24/2019	TOTAL DEPTH 9817	PERF.10029 - 17346									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
-----																
COOPERS DREAM 23-4		WELL #: 4H		RRCID -> 287879	COMPL. DATE 02/24/2019	TOTAL DEPTH 9872	PERF. 9964 - 15931									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-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-					4



PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. WAR ADMIRAL 24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 4H		RRCID -> 288113		COMPL. DATE 04/26/2019		TOTAL DEPTH 10549		PERF.10372		- 17239	
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	12772 X	4230	-0-	-8542	-0-	447	1	3505	2	Y	253	244 0	244
						278	9						
09	12360 X	6644	-0-	-5716	-0-	139	1	6190	2	Y	286	250 0	280
						315	9						
10	12772 X	9642	-0-	-3130	-0-	590	1	8481	2	Y	445	523 0	202
						81	4	490	9				
11	11760 X	4586	-0-	-7174	-0-	555	1	3626	2	Y	368	455 0	115
						405	9						
12	8959 X	4608	-0-	-4351	-0-	578	1	3624	2	Y	369	369 0	115
						406	9						
01	6851 X	2541	-0-	-4310	-0-	437	1	1874	4	Y	209	209 0	115
						230	9						
-----													
GALLANT FOX 9		WELL #: 1H		RRCID -> 288206		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10010		- 14582	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139 1	209
09	17520 X	16227	-0-	-1293	-0-	10055	2	5516	4	N	596	369 1	436
						656	9						
10	16058 X	8182	-0-	-7876	-0-	7849	2	333	9	N	303	562 1	177
11	13410 X	6847	-0-	-6563	-0-	6484	2	363	9	N	330	192 1	315
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-		315
01	16771 X	167	-0-	-16604	-0-	167	2			N	-0-		315
-----													
OMAHA 11-3		WELL #: 3H		RRCID -> 289063		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 10152		PERF.10458		- 16970	
08	13795 X	9399	-0-	-4396	-0-	241	1	8766	2	Y	356	311 0	46
						392	9						
09	13170 X	9700	-0-	-3470	-0-	778	1	8054	2	Y	789	805 0	30
						868	9						
10	13113 X	6094	-0-	-7019	-0-	759	1	4541	2	Y	722	716 0	36
						794	9						
11	12690 X	6083	-0-	-6607	-0-	450	1	4989	2	Y	585	583 0	38
						644	9						
12	9393 X	6987	-0-	-2406	-0-	749	1	5565	2	Y	612	622 0	28
						673	9						
01	10013 X	3521	-0-	-6492	-0-	828	1	2131	2	Y	511	507 0	32
						562	9						
-----													
COPPERHEAD 23		WELL #: 1H		RRCID -> 289064		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 10621		PERF.10601		- 17530	
08	6727 X	4973	-0-	-1754	-0-	1772	1	2583	2	Y	517	468 1	212
						49	4	569	9				
09	6180 X	4576	-0-	-1604	-0-	1463	1	2708	2	Y	301	284 1	229
						74	4	331	9				
10	6386 X	5226	-0-	-1160	-0-	1824	1	2985	2	Y	231	185 1	275
						163	4	254	9				
11	6180 X	5268	-0-	-912	-0-	2069	1	2844	2	Y	294	464 1	105
						32	4	323	9				
*12	5363 X	1902	-0-	-3461	-0-	1127	1	723	2	Y	47		152
						52	9						
01	4960 X	1224	-0-	-3736	-0-	304	1	898	4	Y	20		172
						22	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. DELIGHTFUL DASHER 11		//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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 289065	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10160	PERF.10349 - 16826						
08	11098 X	4233	-0-	-6865	-0-	215 1	3560 2	Y		416	371 0	48 1	51
09	11310 X	9655	-0-	-1655	-0-	458 9 869 1	7426 2	Y		1236	1240 0		47
10	11687 X	9961	-0-	-1726	-0-	1360 9 987 1	7592 2	Y		1256	1247 0		56
11	11310 X	8400	-0-	-2910	-0-	1382 9 1113 1	5973 2	Y		1116	1106 0		66
12	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	86 4 768 1	4375 2	Y		860	890 0		36
01	9982 X	543	-0-	-9439	-0-	946 9 277 1	266 9	Y		242	256 0		22
OMAHA 11-2		WELL #: 2HM		RRCID -> 289066	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10093	PERF.10336 - 17062						
08	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	169 1	6233 2	Y		317	294 0	38 1	41
09	12960 X	12522	-0-	-438	-0-	349 9 813 1	10616 2	Y		994	997 0		38
10	13392 X	11044	-0-	-2348	-0-	1093 9 950 1	8972 2	Y		1020	1009 0		49
11	12660 X	9845	-0-	-2815	-0-	1122 9 1044 1	7742 2	Y		935	926 0		58
12	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	30 4 1171 1	5487 2	Y		656	673 0		41
01	12927 X	8215	-0-	-4712	-0-	722 9 1171 1	6311 2	Y		666	657 0		50
AFFIRMED 6		WELL #: 2H		RRCID -> 289067	COMPL. DATE 10/15/2017	TOTAL DEPTH 9961	PERF.10055 - 16247						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		12	1 0		12
09	18750 X	-0-	-0-	-18750	-0-			Y		-0-			12
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			Y		-0-			12
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y		-0-			12
*12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-			12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
PICKPOCKET 21		WELL #: 1H		RRCID -> 289068	COMPL. DATE 03/13/2018	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9853 - 14425						
08	6758 X	5192	-0-	-1566	-0-	4643 2	549 9	Y		499	501 1		176
09	6540 X	4329	-0-	-2211	-0-	3864 2	12 4	Y		412	499 1		89
10	6758 X	3905	-0-	-2853	-0-	453 9 3368 2	32 4	Y		459	431 1		117
11	6330 X	3191	-0-	-3139	-0-	505 9 2638 2	553 9	Y		503	535 1		85
*12	5735 X	4120	-0-	-1615	-0-	3515 2	48 4	Y		506	476 1		115
01	5177 X	4023	-0-	-1154	-0-	557 9 3549 4	474 9	Y		431	363 1		183
JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290010	COMPL. DATE 03/08/2020	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10971 - 17811						
08	21452 X	12193	-0-	-9259	-0-	854 1	10139 2	N		1090	1504 1		774
09	20760 X	15168	-0-	-5592	-0-	1 4 716 1	12994 2	N		1325	1490 1		609
10	18879 X	17081	-0-	-1798	-0-	1458 9 868 1	14248 2	N		1474	1889 1		194
11	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	344 4 810 1	11368 2	N		1286	966 1		514
12	13082 X	12249	-0-	-833	-0-	1415 9 863 1	8492 2	N		1542	1308 1	39 8	709
01	15686 X	11582	-0-	-4104	-0-	1198 4 742 1	1696 9 7815 2	N		1271	1699 1		281
						1627 4	1398 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. PICKPOCKET 21		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 4H		RRCID -> 290166		COMPL. DATE 03/13/2019		TOTAL DEPTH 10229		PERF.10391 - 14699				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	3965	2	641	9	Y	583	585	1	206
09	4560 X	4369	-0-	-191	-0-	3829	2	12	4	Y	480	582	1	104
						528	9							
10	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5209	2	33	4	Y	536	503	1	137
						590	9							
11	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	4895	2	550	9	Y	500	549	1	88
*12	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	5513	2	53	4	Y	500	471	1	117
						550	9							
01	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	1767	2	5113	4	Y	464	383	1	198
						510	9							
BIG BROWN 15		WELL #: 1H		RRCID -> 290167		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10057 - 14587				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
AMERICAN PHAROAH		WELL #: 2H		RRCID -> 290169		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9864 - 17781				
08	24738 X	-0-	-0-	-24738	-0-					Y	-0-			217
09	23940 X	-0-	-0-	-23940	-0-					Y	53	178	1	92
10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-			92
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
WAR ADMIRAL 24		WELL #: 5H		RRCID -> 290170		COMPL. DATE 04/26/2019		TOTAL DEPTH 10363		PERF.10189 - 17056				
08	741 X	741	-0-	-0-	-0-	327	1	375	2	Y	35	16	0	34
						39	9							
09	5250 X	308	-0-	-4942	-0-	80	1	222	2	Y	5	33	0	6
						6	9							
10	5425 X	4501	-0-	-924	-0-	759	1	3549	2	Y	175	103	0	78
						193	9							
11	4200 X	2333	-0-	-1867	-0-	772	1	1537	2	Y	22	93	0	7
						24	9							
12	3286 X	2525	-0-	-761	-0-	818	1	1705	2	Y	2	8	0	1
						2	9							
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	596	1	2395	4	Y	5	3	0	3
						6	9							
SMARTY JONES 26		WELL #: 7H		RRCID -> 290196		COMPL. DATE 12/03/2018		TOTAL DEPTH 10108		PERF.10429 - 15002				
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			10
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			10
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			10
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			10
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10



PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CALIFORNIA CHROME 27		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		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
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 4H		RRCID -> 290206		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 10007			PERF.10092 - 14559			
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	941 42	1 9	83	2	Y	38	20	1			60
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1173	1	11	9	Y	10	10	1			60
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1957	1	114	2	Y	-0-	25	1			35
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1492	1	333	2	Y	45	46	1			34
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1670	1	209	2	Y	17	18	1			33
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	945	1	55	2	Y	-0-	2	1			29
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 5H		RRCID -> 290207		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9885			PERF.10006 - 14473			
08	837 X	223	-0-	-614	-0-	203 2	1 9	18	2	Y	2	1	1			71
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	1	1			70
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					70
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					70
*12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					70
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					47
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 6H		RRCID -> 290208		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9954			PERF.10084 - 14551			
08	2356 X	1350	-0-	-1006	-0-	561 6	1 9	783	2	Y	5	31	1			87
09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					87
10	4960 X	57	-0-	-4903	-0-	33	1	24	2	Y	-0-					87
11	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					87
*12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					87
01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					47
BLUTO 8		WELL #: 21H		RRCID -> 290382		COMPL. DATE 04/23/2021				TOTAL DEPTH 10361			PERF.12997 - 21970			
08	28303 X	23854	-0-	-4449	-0-	23084 761	2 9	9	4	N	692	739	0			324
09	27390 X	22654	-0-	-4736	-0-	21850 798	2 9	6	4	N	725	676	0			373
10	27776 X	22751	-0-	-5025	-0-	21978 771	2 9	2	4	N	701	802	0			272
11	23040 X	21705	-0-	-1335	-0-	20915	2	790	9	N	718	675	0			315
12	23839 X	21447	-0-	-2392	-0-	17951 756	2 9	2740	4	N	687	782	0			220
01	23839 X	20436	-0-	-3403	-0-	15671 732	2 9	4033	4	N	665	576	0			309
TASHA 17-20A		WELL #: 20H		RRCID -> 290616		COMPL. DATE 04/17/2021				TOTAL DEPTH 10484			PERF.11770 - 19915			
08	30610 X	30610	-0-	-0-	-0-	554 43	1 4	28201	2 9	Y	1647	1415	0			523
09	28276 X	28276	-0-	-0-	-0-	397 2388	1 4	24184	2 9	Y	1188	1189	0			522
10	32224 X	32224	-0-	-0-	-0-	584 2173	1 9	29467	2	Y	1975	2322	0			175
11	26760 X	24925	-0-	-1835	-0-	549 1591	1 9	22785	2	Y	1446	1448	0			173
12	30597 X	23841	-0-	-6756	-0-	586 2980	1 4	18654	2	Y	1474	1478	0			169
01	30597 X	3828	-0-	-26769	-0-	157 43	1 4	3295	2 9	Y	303	205	0			267

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951  
 CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 10H RRCID -> 290756 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396

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		1643 X	1128	-0-	-515	-0-	1127	1	1	9	Y	1			15
09		1590 X	980	-0-	-610	-0-	906	1	74	2	Y	-0-			15
10		1550 X	58	-0-	-1492	-0-	44	1	14	2	Y	-0-			15
11		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-			15
*12		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			15
01		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			4

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 12H RRCID -> 290759 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850

08		14849 X	10733	-0-	-4116	-0-	1308	1	9053	2	Y	338	388	1	137
							372	9							
09		16170 X	11319	-0-	-4851	-0-	1294	1	9567	2	Y	416	405	1	148
							458	9							
10		16709 X	12900	-0-	-3809	-0-	2074	1	10324	2	Y	456	474	1	130
							502	9							
11		16170 X	10646	-0-	-5524	-0-	1548	1	8841	2	Y	234	297	1	67
							257	9							
12		16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	3153	1	12683	2	Y	367	317	1	117
							404	9							
01		15440 X	15440	-0-	-0-	-0-	3764	1	10383	2	Y	397	295	1	219
							856	4	437	9					

TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 290846 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071

08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		180 X	-0-	-0-	-180	-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 CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 8HM RRCID -> 290912 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 9H RRCID -> 290913 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) VITAL ENERGY, INC. SIR BARTON 24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:	1H	RRCID ->	290965	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	10386	-	14365	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	491	1	465	2	Y	144	140	1	43
						158	9							
09	5400 X	119	-0-	-5281	-0-	88	1	31	9	Y	28	42	1	29
10	4557 X	2287	-0-	-2270	-0-	576	1	1413	2	Y	262	189	1	102
						10	4	288	9					
11	4410 X	2410	-0-	-2000	-0-	599	1	1420	2	Y	355	367	1	90
						391	9							
*12	2108 X	648	-0-	-1460	-0-	403	1	162	2	Y	75	118	1	47
						83	9							
01	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	353	1	2446	4	Y	81	98	1	30
						89	9							

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:			4H	RRCID ->	290967	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	9978	-	17295
08	2449 X	-0-	-0-	-2449	-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-	

RUNAWAY GHOST 23-2		WELL #:			2H	RRCID ->	290968	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	10065	PERF.	9974	-	18491
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
09	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-			6	
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			6	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:			5H	RRCID ->	290973	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	10792	-	18409
08	10199 X	1636	-0-	-8563	-0-	471	1	976	2	N	172	60	0	166	
						189	9								
09	9810 X	392	-0-	-9418	-0-	167	1	171	2	N	49	158	0	57	
						54	9								
10	10137 X	4102	-0-	-6035	-0-	881	1	2873	2	N	277	207	0	127	
						43	4	305	9						
11	7590 X	2914	-0-	-4676	-0-	834	1	1757	2	N	294	329	0	92	
						323	9								
*12	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	803	1	1692	2	N	242	259	0	75	
						266	9								
01	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	570	1	1720	4	N	120	129	0	66	
						132	9								

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:			6H	RRCID ->	290974	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	10391	-	17858
08	2511 X	1255	-0-	-1256	-0-	380	1	788	2	N	79	30	0	76	
						87	9								
09	4260 X	186	-0-	-4074	-0-	78	1	80	2	N	25	73	0	28	
						28	9								
10	4402 X	2559	-0-	-1843	-0-	557	1	1817	2	N	140	104	0	64	
						31	4	154	9						
11	4260 X	1908	-0-	-2352	-0-	562	1	1184	2	N	147	165	0	46	
						162	9								
*12	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	545	1	1149	2	N	121	129	0	38	
						133	9								
01	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	350	1	1267	4	N	60	65	0	33	
						66	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SPECIAL EFFORT 18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14 X	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

COPPERHEAD 23		WELL #: 2H		RRCID -> 290983	COMPL. DATE 02/25/2019				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9887 - 14504								
08	9362 X	4760	-0-	-4602	-0-	1556	1	2582	2	Y	523	470	1				214
						47	4	575	9								
09	7440 X	3607	-0-	-3833	-0-	1197	1	2117	2	Y	257	267	1				204
						10	4	283	9								
10	6665 X	4315	-0-	-2350	-0-	1748	1	2176	2	Y	207	159	1				252
						163	4	228	9								
11	5460 X	4245	-0-	-1215	-0-	2253	1	1637	2	Y	294	441	1				105
						32	4	323	9								
*12	5208 X	1711	-0-	-3497	-0-	1266	1	392	2	Y	48						153
						53	9										
01	4774 X	659	-0-	-4115	-0-	246	1	393	2	Y	18						171
						20	9										

ROCKET WRANGLER 11		WELL #: 1H		RRCID -> 290986	COMPL. DATE 10/01/2018				TOTAL DEPTH 10076 PERF. 10365 - 17475								
08	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	178	1	4069	2	Y	370	380	0	49	1		52
						407	9										
09	18630 X	17592	-0-	-1038	-0-	760	1	14885	2	Y	1770	1755	0				67
						1947	9										
10	29166 X	29166	-0-	-0-	-0-	842	1	26204	2	Y	1927	1901	0				93
						2120	9										
11	40691 X	40691	-0-	-0-	-0-	569	1	38265	2	Y	1661	1650	0				104
						30	4	1827	9								
*12	23544 X	23544	-0-	-0-	-0-	348	1	22298	2	Y	816	861	0				59
						898	9										
01	18166 X	1272	-0-	-16894	-0-	601	1	284	2	Y	352	359	0				52
						387	9										

RUNAWAY GHOST 23		WELL #: 1HM		RRCID -> 290987	COMPL. DATE 10/13/2018				TOTAL DEPTH 10101 PERF. 10138 - 18127								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8
09	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-						8
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-						8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6

COPPERHEAD 23		WELL #: 4H		RRCID -> 291002	COMPL. DATE 02/25/2019				TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-						-0-
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-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) VITAL ENERGY, INC. IMPERIAL EAGLE 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 (-)UNDERAGE	* * RRCID ->	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * COMPL. DATE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
IMPERIAL EAGLE 24			WELL #:	1H	RRCID -> 291053	COMPL. DATE 06/19/2018	TOTAL DEPTH 10099	PERF.10319	- 17681			
08	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	424 1 68 9	1337 2	Y	62	36 0		60
09	5700 X	820	-0-	-4880	-0-	78 1 13 9	729 2	Y	12	49 0		23
10	5859 X	2212	-0-	-3647	-0-	492 1 5 4	1700 2	Y	14	26 0		11
11	5040 X	1489	-0-	-3551	-0-	399 1 31 9	1059 2	Y	28	30 0		9
12	4154 X	532	-0-	-3622	-0-	396 1 6 9	130 2	Y	5	12 0		2
01	1829 X	985	-0-	-844	-0-	230 1 6 9	749 4	Y	5	4 0		3
IMPERIAL EAGLE 24			WELL #:	2HM	RRCID -> 291055	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH 10423	PERF.10537	- 18004			
08	6541 X	1789	-0-	-4752	-0-	397 1 140 9	1252 2	N	127	75 0		123
09	4830 X	1335	-0-	-3495	-0-	125 1 33 9	1177 2	N	30	101 0		52
10	4991 X	2244	-0-	-2747	-0-	494 1 10 4	1708 2	N	29	58 0		23
11	4500 X	1525	-0-	-2975	-0-	400 1 64 9	1061 2	N	58	63 0		18
*12	4371 X	533	-0-	-3838	-0-	393 1 11 9	129 2	N	10	25 0		3
01	1798 X	1786	-0-	-12	-0-	289 1 13 9	1484 4	N	12	9 0		6
SMARTY JONES 26			WELL #:	1H	RRCID -> 291062	COMPL. DATE 02/28/2018	TOTAL DEPTH 10143	PERF.10150	- 14870			
08	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	568 1 48 4	668 2	Y	17	2 1		15
09	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	642 1 798 1	987 2	Y	-0-	1 1		14
10	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	739 1 3 4	1593 2	Y	-0-			14
11	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	847 1 1 9	1095 2	Y	-0-			14
*12	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	874 1 46 4	1163 2	Y	1			15
01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1005 2	7 9	Y	6			21
SMARTY JONES 26			WELL #:	5H	RRCID -> 291063	COMPL. DATE 12/03/2018	TOTAL DEPTH 10179	PERF.10599	- 14915			
08	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	1108 1 16 4	3965 2	Y	770	735 1		236
09	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	1043 1 735 9	2635 2	Y	668	714 1		190
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	1038 1 1 4	2403 2	Y	699	738 1		151
11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	968 1 1 4	2637 2	Y	787	719 1		219
*12	5921 X	5564	-0-	-357	-0-	1063 1 713 9	3788 2	Y	648	664 1		203
01	5921 X	5445	-0-	-476	-0-	1139 1 46 4	3535 2	Y	659	599 1		263

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951  
 SMARTY JONES 26 WELL #: 6H RRCID -> 291064 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10272 - 14867

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	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	1110	1	6247	2	Y	1014	970	1	310	
						23	4	1115	9						
09	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	997	1	6160	2	Y	878	939	1	249	
						966	9								
10	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	943	1	7014	2	Y	919	970	1	198	
						3	4	1011	9						
11	6420 X	5459	-0-	-961	-0-	873	1	3923	2	Y	601	617	1	182	
						2	4	661	9						
*12	8494 X	5572	-0-	-2922	-0-	868	1	3683	2	Y	928	823	1	287	
						1021	9								
01	8494 X	3499	-0-	-4995	-0-	593	1	2318	2	Y	451	537	1	201	
						92	4	496	9						

REPENT 23 WELL #: 1HM RRCID -> 291071 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9928 - 18595

08	474 X	474	-0-	-0-	-0-	448	2	26	9	Y	24	362	1	126
09	14040 X	-0-	-0-	-14040	-0-					Y	-0-			126
10	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-					Y	-0-			126
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-			126
*12	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-			126
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			126

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 3H RRCID -> 291077 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10145 - 17462

08	24893 X	2604	-0-	-22289	-0-	2318	2	286	9	N	260	409	0	254
09	21540 X	1209	-0-	-20331	-0-	1181	2	28	9	N	25	150	0	129
10	15562 X	3653	-0-	-11909	-0-	3442	2	23	4	N	171	183	0	117
						188	9							
11	15060 X	1385	-0-	-13675	-0-	1209	2	176	9	N	160	227	0	50
*12	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-	50	0	-0-
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-

WHIRLAWAY 24 WELL #: 3H RRCID -> 291079 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908

08	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	676	1	1144	2	Y	326	376	1	96
						359	9							
09	5670 X	575	-0-	-5095	-0-	121	1	245	2	Y	190	178	1	108
						209	9							
10	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	910	1	2667	2	Y	942	691	1	359
						28	4	1036	9					
11	5670 X	3920	-0-	-1750	-0-	883	1	2164	2	Y	794	954	1	199
						873	9							
12	5859 X	4055	-0-	-1804	-0-	923	1	2297	2	Y	759	595	1	363
						835	9							
01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	706	1	2709	4	Y	486	697	1	152
						535	9							

WHIRLAWAY 24 WELL #: 4H RRCID -> 291080 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308

08	9734 X	2191	-0-	-7543	-0-	543	1	1241	2	Y	370	419	1	108
						407	9							
09	9420 X	324	-0-	-9096	-0-	174	1	150	9	Y	136	152	1	92
10	5363 X	2313	-0-	-3050	-0-	830	1	923	2	Y	508	390	1	210
						1	4	559	9					
11	5490 X	3439	-0-	-2051	-0-	883	1	1734	2	Y	747	762	1	195
						822	9							
*12	5673 X	3909	-0-	-1764	-0-	935	1	2136	2	Y	762	587	1	370
						838	9							
01	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	681	1	2668	4	Y	531	733	1	168
						584	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. CHANCE STATE 4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		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 #: 1H		RRCID -> 291851		COMPL. DATE 04/27/2022		TOTAL DEPTH 9959		PERF.10360 - 15002							
08	19065 X	14487	-0-	-4578	-0-	13447	2	1040	9	N	945	1067	1		234
09	18450 X	7167	-0-	-11283	-0-	7014	2	13	4	N	127				361
10	24517 X	24517	-0-	-0-	-0-	22919	2	1	4	N	1452	1190	1		623
11	23446 X	23446	-0-	-0-	-0-	21992	2	265	4	N	1081	1225	1		479
12	19856 X	19856	-0-	-0-	-0-	18843	2	147	4	N	787	694	1		572
01	14477 X	7691	-0-	-6786	-0-	7320	2	10	4	N	328	821	1		79
ROCKET WRANGLER 11-4		WELL #: 4H		RRCID -> 294207		COMPL. DATE 08/13/2022		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10738 - 18205					
08	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3081	2	235	9	Y	214	272	0	35 1	32
09	24150 X	15428	-0-	-8722	-0-	14287	2	1141	9	Y	1037	1030	0		39
10	23622 X	14317	-0-	-9305	-0-	13252	2	1065	9	Y	968	954	0		53
11	22860 X	11696	-0-	-11164	-0-	10669	2	30	4	Y	906	898	0		61
*12	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	9472	2	965	9	Y	877	864	0		74
01	15934 X	11656	-0-	-4278	-0-	10680	2	50	4	Y	842	830	0		86
COUNT FLEET 11-4		WELL #: 4H		RRCID -> 294674		COMPL. DATE 08/25/2022		TOTAL DEPTH 10542		PERF.11066 - 18416					
08	48797 X	48797	-0-	-0-	-0-	43819	2	156	4	Y	4384	4367	1		1077
09	50970 X	44100	-0-	-6870	-0-	40293	2	3	4	Y	3458	3916	1		619
10	52018 X	42938	-0-	-9080	-0-	38818	2	4120	9	Y	3745	3690	1		674
11	46290 X	36687	-0-	-9603	-0-	32402	2	4285	9	Y	3895	3661	1		908
*12	48794 X	33978	-0-	-14816	-0-	29927	2	4051	9	Y	3683	3945	1		646
01	48794 X	38523	-0-	-10271	-0-	34103	2	874	4	Y	3224	3033	1		837
OMAHA 11-5		WELL #: 5H		RRCID -> 294675		COMPL. DATE 08/16/2022		TOTAL DEPTH 10594		PERF.10384 - 17851					
08	34069 X	11367	-0-	-22702	-0-	10707	2	660	9	N	600	572	0	73 1	88
09	32624 X	32624	-0-	-0-	-0-	30046	2	2578	9	N	2344	2343	0		89
10	30318 X	30218	-0-	-100	-0-	27851	2	2367	9	N	2152	2127	0		114
11	29340 X	26224	-0-	-3116	-0-	23928	2	31	4	N	2059	2039	0		134
*12	11377 X	5845	-0-	-5532	-0-	5370	2	475	9	N	432	523	0		43
01	33697 X	28986	-0-	-4711	-0-	26803	2	170	4	N	1830	1763	0		110
A CLASSIC DASH 18-15		WELL #: 2H		RRCID -> 294721		COMPL. DATE 04/11/2021		TOTAL DEPTH 10117		PERF.10117 - 19334					
08	42786 X	42786	-0-	-0-	-0-	38321	2	4465	9	N	4059	4229	1	1 8	607
09	43350 X	35243	-0-	-8107	-0-	31601	2	3642	9	N	3311	3549	1		369
10	47365 X	47365	-0-	-0-	-0-	42279	2	576	4	N	4100	3343	1		1126
11	47850 X	31383	-0-	-16467	-0-	27563	2	3820	9	N	3473	3778	1		821
*12	49445 X	37067	-0-	-12378	-0-	32836	2	155	4	N	3705	3764	1		762
01	42780 X	34873	-0-	-7907	-0-	24376	2	7173	4	N	3022	2847	1		937





OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) NOTTING HILL ENERGY, LLC EFG STATE 57-T2-42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101230		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 -> 293368		COMPL. DATE 01/07/2022		TOTAL DEPTH 9904		PERF. 9940		- 14820							
08		42005 X	36777	-0-	-5228	-0-	4888 2289	1 9	29600	2	Y	2081	2043	1	21	8	224
09		46823 X	46823	-0-	-0-	-0-	43624	2	3199	9	Y	2908	2865	1	30	8	237
10		42005 X	40820	-0-	-1185	-0-	38349	2	2471	9	Y	2246	2152	1			331
11		40650 X	26949	-0-	-13701	-0-	3292	1	22503	2	Y	1049	1053	1	7	8	320
12		42005 X	29808	-0-	-12197	-0-	1154 9840	9 1	18549	2	Y	1290	1261	1	26	8	323
*01		42005 X	36463	-0-	-5542	-0-	1419 6178	9 1	28733	2	Y	1411	1354	1	47	8	333
							1552	9									
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #: 1H		RRCID -> 294858		COMPL. DATE 03/27/2023		TOTAL DEPTH 11568		PERF.11589		- 16375					
08		51739 X	37773	-0-	-13966	-0-	33564	2	4209	9	N	3826	3810	1			136
09		40288 X	40288	-0-	-0-	-0-	36006	2	4282	9	N	3893	3900	1			129
10		38254 X	37240	-0-	-1014	-0-	33612	2	3628	9	N	3298	3326	1			101
11		37032 X	37032	-0-	-0-	-0-	32926	2	4106	9	N	3733	3667	1	25	8	142
12		41633 X	34249	-0-	-7384	-0-	30734	2	3515	9	N	3195	3145	1	29	8	163
*01		41633 X	26114	-0-	-15519	-0-	23327	2	2787	9	N	2534	2449	1	64	8	184
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #: 2H		RRCID -> 294859		COMPL. DATE 03/27/2023		TOTAL DEPTH 11146		PERF.11070		- 15870					
08		53692 X	40698	-0-	-12994	-0-	35419	2	5279	9	N	4799	4779	1			170
09		42612 X	42612	-0-	-0-	-0-	37487	2	5125	9	N	4659	4675	1			154
10		43028 X	39543	-0-	-3485	-0-	34726	2	4817	9	N	4379	4399	1			134
11		41640 X	40495	-0-	-1145	-0-	35059	2	5436	9	N	4942	4869	1	19	8	188
12		44020 X	35252	-0-	-8768	-0-	30197	2	5055	9	N	4595	4527	1	21	8	235
*01		44020 X	22937	-0-	-21083	-0-	18963	2	3974	9	N	3613	3537	1	45	8	266
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #: 3H		RRCID -> 294860		COMPL. DATE 03/28/2023		TOTAL DEPTH 11641		PERF.11756		- 16635					
08		24800 X	19431	-0-	-5369	-0-	17077	2	2354	9	N	2140	2131	1			76
09		20226 X	20226	-0-	-0-	-0-	17804	2	2422	9	N	2202	2205	1			73
10		18662 X	17717	-0-	-945	-0-	15715	2	2002	9	N	1820	1837	1			56
11		18810 X	18371	-0-	-439	-0-	16110	2	2261	9	N	2055	2023	1	10	8	78
12		20894 X	17290	-0-	-3604	-0-	15180	2	2110	9	N	1918	1886	1	12	8	98
*01		20894 X	10969	-0-	-9925	-0-	9305	2	1664	9	N	1513	1474	1	26	8	111
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC GUTTERBALLS STATE 14-15		101577 WELL #: 41H		RRCID -> 298167		COMPL. DATE 02/11/2023		TOTAL DEPTH 11357		PERF.11731		- 21511					
08		13144 X	2582	-0-	-10562	-0-	1672 829	3 9	81	4	N	754	785	0	3	8	3
09		12720 X	2609	-0-	-10111	-0-	1652 936	3 9	21	4	N	851	846	0			8
10		13144 X	2412	-0-	-10732	-0-	1522 826	3 9	64	4	N	751	732	0			27
11		12720 X	2345	-0-	-10375	-0-	1171 909	3 9	265	4	N	826	827	0	3	8	23
12		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	2474 1404	3 9	140	4	N	1276	1284	0	3	8	12
01		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	208 254	1 4	3760 2297	3 9	N	2088	2076	0			24

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 101577													
GUTTERBALLS STATE 14-15		WELL #: 42H		RRCID -> 298168		COMPL. DATE 02/06/2023				TOTAL DEPTH 11360 PERF.11697 - 21477					
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	17267 X	13601	-0-	-3666	-0-	8520	3	415	4	N	4242	4391	0	11 8	14
						4666	9								
09	16710 X	12123	-0-	-4587	-0-	7338	3	92	4	N	4266	4240	0		40
						4693	9								
10	17267 X	12999	-0-	-4268	-0-	7862	3	330	4	N	4370	4253	0		157
						4807	9								
11	16710 X	8902	-0-	-7808	-0-	4521	3	1023	4	N	3053	3123	0		87
						3358	9								
12	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	6446	3	365	4	N	3809	3855	0	6 8	35
						4190	9								
01	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	492	1	8877	3	N	5512	5484	0		63
						599	4	6063	9						
EL DUDERINO UNIT 5-25		WELL #: 11H		RRCID -> 298177		COMPL. DATE 12/22/2022				TOTAL DEPTH 10301 PERF.10688 - 18689					
08	35123 X	13013	-0-	-22110	-0-	9084	3	37	4	N	3538	3585	0	3 8	50
						3892	9								
09	33990 X	12763	-0-	-21227	-0-	8947	3	3	4	N	3466	3430	0	11 8	75
						3813	9								
10	35123 X	13150	-0-	-21973	-0-	9290	3	3860	9	N	3509	3530	0		54
						7589	3	71	4	N	2919	2947	0		26
11	33990 X	10871	-0-	-23119	-0-	3211	9								
12	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	8182	3	3399	9	N	3090	3095	0		21
01	15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	708	1	10844	3	N	3727	3719	0		29
						3	4	4100	9						
EL DUDERINO UNIT 5-25		WELL #: 12H		RRCID -> 298179		COMPL. DATE 12/22/2022				TOTAL DEPTH 10321 PERF.10486 - 19087					
08	60295 X	17047	-0-	-43248	-0-	12148	3	50	4	N	4408	4471	0	4 8	62
						4849	9								
09	58350 X	16684	-0-	-41666	-0-	11965	3	4	4	N	4286	4241	0	15 8	92
						4715	9								
10	60295 X	18193	-0-	-42102	-0-	13045	3	5148	9	N	4680	4701	0		71
						12490	3	117	4	N	4510	4541	0		40
11	58350 X	17568	-0-	-40782	-0-	4961	9								
12	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	6401	3	2633	9	N	2394	2418	0		16
01	23557 X	23557	-0-	-0-	-0-	16945	3	5	4	N	6006	5975	0		47
						6607	9								
EL DUDERINO UNIT 5-25		WELL #: 13H		RRCID -> 298190		COMPL. DATE 12/23/2022				TOTAL DEPTH 10762 PERF.11071 - 19672					
08	56668 X	25032	-0-	-31636	-0-	20417	3	84	4	N	4119	4162	0	15 8	58
						4531	9								
09	54840 X	24511	-0-	-30329	-0-	20215	3	7	4	N	3899	3824	0	50 8	83
						4289	9								
10	56668 X	24768	-0-	-31900	-0-	20226	3	4542	9	N	4129	4149	0		63
						17430	3	163	4	N	3856	3885	0		34
11	54840 X	21835	-0-	-33005	-0-	4242	9								
12	25441 X	25441	-0-	-0-	-0-	21104	3	4337	9	N	3943	3951	0		26
01	25985 X	25985	-0-	-0-	-0-	1348	1	20636	3	N	3632	3630	0		28
						6	4	3995	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 101577															
EL DUDERINO UNIT 5-25		WELL #: 42H		RRCID -> 298191		COMPL. DATE 12/24/2022				TOTAL DEPTH 10730 PERF.11207 - 19608							
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		36704 X	19229	-0-	-17475	-0-	16930	3	70	4	N	2026	2046	0	8	8	29
							2229	9									
09		35520 X	17196	-0-	-18324	-0-	15202	3	5	4	N	1808	1772	0	27	8	38
							1989	9									
10		36704 X	17872	-0-	-18832	-0-	15864	3	2008	9	N	1825	1835	0			28
11		35520 X	17006	-0-	-18514	-0-	14983	3	140	4	N	1712	1725	0			15
							1883	9									
12		17278 X	17278	-0-	-0-	-0-	15405	3	1873	9	N	1703	1707	0			11
01		19220 X	17848	-0-	-1372	-0-	983	1	15053	3	N	1643	1641	0			13
							5	4	1807	9							
EL DUDERINO UNIT 5-25		WELL #: 43H		RRCID -> 298192		COMPL. DATE 12/25/2022				TOTAL DEPTH 10329 PERF.10461 - 19262							
08		57567 X	12209	-0-	-45358	-0-	7571	3	31	4	N	4188	4263	0	4	8	59
							4607	9									
09		55710 X	115	-0-	-55595	-0-	82	3	33	9	N	30	88	0			1
10		57567 X	8	-0-	-57559	-0-	2	3	6	9	N	5	6	0			-0-
11		55710 X	-0-	-0-	-55710	-0-					N	-0-					-0-
12		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	4949	3	3506	9	N	3187	3166	0			21
01		12214 X	8816	-0-	-3398	-0-	342	1	5230	3	N	2947	2945	0			23
							2	4	3242	9							
EL DUDERINO UNIT 5-25		WELL #: 41H		RRCID -> 298225		COMPL. DATE 12/21/2022				TOTAL DEPTH 10722 PERF.10945 - 19546							
08		43679 X	19919	-0-	-23760	-0-	16645	3	69	4	N	2914	2947	0	9	8	41
							3205	9									
09		42270 X	19656	-0-	-22614	-0-	16607	3	6	4	N	2766	2716	0	32	8	59
							3043	9									
10		43679 X	20832	-0-	-22847	-0-	17774	3	3058	9	N	2780	2797	0			42
11		42270 X	25599	-0-	-16671	-0-	22333	3	209	4	N	2779	2796	0			25
							3057	9									
12		43679 X	23199	-0-	-20480	-0-	20398	3	2801	9	N	2546	2554	0			17
01		20832 X	14902	-0-	-5930	-0-	803	1	12298	3	N	1634	1638	0			13
							4	4	1797	9							
EQV OPERATING LLC		101634		RRCID -> 287142		COMPL. DATE 11/16/2024				TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310							
EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #: 1H															
08		18657 X	18657	-0-	-0-	-0-	1076	1	15081	2	N	2232	2313	1	19	8	212
							45	4	2455	9							
09		12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	1013	1	9689	2	N	1859	1856	1	28	8	187
							15	4	2045	9							
10		9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	1057	1	6419	2	N	1946	1954	1	9	8	170
							23	4	2141	9							
11		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	824	1	3794	2	N	1206	1104	1	10	8	262
							39	4	1327	9							
12		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	929	1	5883	2	N	1626	1617	1	45	8	226
							102	4	1789	9							
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634		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
08		48388 X	48388	-0-	-0-	1009 1	43243 2	Y	3753	3686 1	43 8	160
09		43848 X	43848	-0-	-0-	1023 1	38873 2	Y	3592	3529 1	68 8	155
10		45203 X	45203	-0-	-0-	1112 1	39900 2	Y	3788	3744 1	22 8	177
11		44783 X	44783	-0-	-0-	1124 1	38850 2	Y	3820	3754 1	35 8	208
12		47098 X	47098	-0-	-0-	1149 1	40754 2	Y	4398	4263 1	112 8	231
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	357 4	4838 9	Y	NO RPT			231
-----												
BROWN STATE 44-2		WELL #:		1H	RRCID -> 287320	COMPL. DATE 10/06/2023		TOTAL DEPTH 11135	PERF.11631	- 20833		
08		60740 X	60740	-0-	-0-	660 1	57725 2	Y	2060	2005 1	30 8	363
09		62951 X	62951	-0-	-0-	720 1	59521 2	Y	2288	2310 1	59 8	282
10		63614 X	63614	-0-	-0-	193 4	2517 9					
11		60203 X	60203	-0-	-0-	741 1	60423 2	Y	2179	2054 1	25 8	382
12		62467 X	62467	-0-	-0-	53 4	2397 9					
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	707 1	57210 2	Y	2035	1987 1	23 8	407
						47 4	2239 9					
						737 1	59287 2	Y	2217	2123 1	85 8	416
						4 4	2439 9					
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			416
-----												
BROWN STATE 44-2		WELL #:		2H	RRCID -> 287606	COMPL. DATE 09/23/2023		TOTAL DEPTH 10687	PERF.11024	- 16031		
08		9365 X	9365	-0-	-0-	1116 1	6458 2	Y	1628	1638 1	7 8	452
09		9210 X	8488	-0-	-722	1791 9						
10		9517 X	7903	-0-	-1614	949 1	5840 2	Y	1543	1550 1	11 8	434
11		9210 X	7875	-0-	-1335	2 4	1697 9					
12		9517 X	8890	-0-	-627	1037 1	5290 2	Y	1425	1469 1	5 8	385
01		9362 X	NO RPT	-0-	-9362	8 4	1568 9					
						1078 1	5248 2	Y	1391	1376 1	4 8	396
						19 4	1530 9					
						1099 1	5822 2	Y	1759	1661 1	17 8	477
						34 4	1935 9					
01		9362 X	NO RPT	-0-	-9362			Y	NO RPT			477
-----												
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		1H	RRCID -> 287681	COMPL. DATE 09/27/2020		TOTAL DEPTH 9593	PERF. 9750	- 19674		
08		41447 X	26480	-0-	-14967	833 1	22497 2	Y	2832	2862 1	11 8	391
09		38610 X	27454	-0-	-11156	35 4	3115 9					
10		39897 X	21815	-0-	-18082	475 1	21327 2	Y	5000	5254 1	68 8	69
11		38610 X	12672	-0-	-25938	152 4	5500 9					
12		35836 X	6491	-0-	-29345	845 1	16871 2	Y	3515	3364 1	29 8	191
01		28365 X	NO RPT	-0-	-28365	232 4	3867 9					
						726 1	9632 2	Y	2092	2038 1	18 8	227
						13 4	2301 9					
						524 1	3935 2	Y	1847	1766 1	53 8	255
						2032 9						
01		28365 X	NO RPT	-0-	-28365			Y	NO RPT			255

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634		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 -> 287682		COMPL. DATE 09/16/2023		TOTAL DEPTH 9593		PERF. 9749 - 19592								
08	39525 X	13319	-0-	-26206	-0-	419 1	11277 2	11 4	1612 9	Y	1465	1484 1	13 8			203
09	75086 X	75086	-0-	-0-	-0-	1433 1	56219 2	452 4	16982 9	Y	15438	15389 1	48 8			204
10	39430 X	39430	-0-	-0-	-0-	1277 1	27554 2	332 4	10267 9	Y	9334	9005 1	21 8			512
11	34440 X	22106	-0-	-12334	-0-	1138 1	16201 2	17 4	4750 9	Y	4318	4330 1	18 8			482
12	50313 X	13495	-0-	-36818	-0-	1050 1	9733 2	7 4	2705 9	Y	2459	2525 1	52 8			364
01	50313 X	NO RPT	-0-	-50313	-0-					Y	NO RPT					364
BROWN STATE 44-2		WELL #: 3H		RRCID -> 287717		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 10687		PERF.10931 - 15970						
08	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	1068 1	5936 2	5 4	1748 9	Y	1589	1587 1	5 8			469
09	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	1032 1	5606 2	6 4	1804 9	Y	1640	1687 1	9 8			413
10	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	1095 1	5556 2	1621 9		Y	1474	1501 1	4 8			382
11	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	1039 1	4175 2	20 4	1459 9	Y	1326	1239 1	3 8			466
12	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	947 1	3975 2	136 4	1377 9	Y	1252	1234 1	10 8			474
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					474
EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #: 4H		RRCID -> 288295		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH 11295		PERF.11607 - 18432						
08	38564 X	32268	-0-	-6296	-0-	1102 1	27797 2	3369 9		N	3063	3005 1	30 8			315
09	36510 X	28969	-0-	-7541	-0-	933 1	25204 2	18 4	2814 9	N	2558	2587 1	43 8			243
10	33577 X	33577	-0-	-0-	-0-	1107 1	28940 2	4 4	3526 9	N	3205	3200 1	16 8			232
11	32897 X	32897	-0-	-0-	-0-	1028 1	28358 2	28 4	3483 9	N	3166	3116 1	23 8			259
12	32271 X	31205	-0-	-1066	-0-	996 1	26797 2	158 4	3254 9	N	2958	2910 1	70 8			237
01	33573 X	NO RPT	-0-	-33573	-0-					N	NO RPT					237
DARCY STATE 22		WELL #: 1H		RRCID -> 288304		COMPL. DATE 09/25/2023		TOTAL DEPTH 10556		PERF.10813 - 15873						
08	26133 X	19103	-0-	-7030	-0-	1077 1	15839 2	2187 9		N	1988	1974 1	8 8			427
09	25290 X	18496	-0-	-6794	-0-	1071 1	15179 2	2246 9		N	2042	2097 1	12 8			360
10	22661 X	17742	-0-	-4919	-0-	1051 1	14540 2	10 4	2141 9	N	1946	1985 1	6 8			315
11	19380 X	17390	-0-	-1990	-0-	932 1	14311 2	2147 9		N	1952	1866 1	5 8			396
12	19127 X	18071	-0-	-1056	-0-	952 1	14867 2	2252 9		N	2047	1959 1	21 8			463
01	19127 X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					N	NO RPT					463

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC DARCY STATE 22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634		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 #: 2H		RRCID -> 288314	COMPL. DATE 09/27/2023	TOTAL DEPTH 10537	PERF.10870	- 15868									
08	13671	X	12692	-0-	-979	-0-	1077 1763	1 9	9852	2	N	1603	1625	1	7	8	485
09	13230	X	12647	-0-	-583	-0-	1071 1670	1 9	9906	2	N	1518	1674	1	11	8	318
10	13671	X	12130	-0-	-1541	-0-	1048 24	1 4	9292	2	N	1605	1536	1	5	8	382
11	12720	X	12211	-0-	-509	-0-	933 1651	1 9	9627	2	N	1501	1441	1	4	8	438
12	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	10711 1615	2 9	952	4	N	1468	1418	1	14	8	474
01	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					474
EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #: 2H		RRCID -> 288641	COMPL. DATE 01/29/2023	TOTAL DEPTH 11640	PERF.12123	- 21384									
08	25152	X	25152	-0-	-0-	-0-	23587 1164	2 9	401	4	Y	1058	1058	1	9	8	79
09	25584	X	25584	-0-	-0-	-0-	24346 1162	2 9	76	4	Y	1056	1064	1	16	8	55
10	26983	X	26983	-0-	-0-	-0-	25510 1373	2 9	100	4	Y	1248	1231	1	5	8	67
11	23312	X	23312	-0-	-0-	-0-	21924 1374	2 9	14	4	Y	1249	1237	1	7	8	72
12	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	19371 1453	2 9	14	4	Y	1321	1293	1	23	8	77
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		WELL #: 9H		RRCID -> 288796	COMPL. DATE 07/10/2021	TOTAL DEPTH 11346	PERF.11667	- 16700									
08	43597	X	43597	-0-	-0-	-0-	1290 13	1 4	39577	2	N	2470	2385	1	27	8	259
09	49572	X	49572	-0-	-0-	-0-	1426 18	1 4	45444	2	N	2440	2497	1	49	8	153
10	48497	X	48497	-0-	-0-	-0-	1423 17	1 4	44275	2	N	2529	2527	1	13	8	142
11	46000	X	46000	-0-	-0-	-0-	1404 31	1 4	41916	2	N	2408	2287	1	23	8	240
12	40472	X	40472	-0-	-0-	-0-	1430 511	1 4	35797	2	N	2485	2452	1	72	8	201
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
BERGMAN STATE 38		WELL #: 3H		RRCID -> 289048	COMPL. DATE 03/14/2023	TOTAL DEPTH 10263	PERF.10639	- 15082									
08	28892	X	15669	-0-	-13223	-0-	149 375	1 4	13684	2	Y	1328	1301	1	18	8	36
09	31320	X	15410	-0-	-15910	-0-	137 76	1 4	13819	2	Y	1253	1186	1	88	8	15
10	32364	X	14732	-0-	-17632	-0-	134 241	1 4	13133	2	Y	1113	1083	1	9	8	36
11	31320	X	16057	-0-	-15263	-0-	152 125	1 4	14531	2	Y	1135	1122	1	8	8	41
12	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	163 92	1 4	15354	2	Y	1235	1205	1	25	8	46
01	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					46

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634		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
WELL #: 4H RRCID -> 289102					COMPL. DATE 09/13/2023	TOTAL DEPTH 9466	PERF. 9643	- 19541					
08	37479 X	32389	-0-	-5090	-0-	619 1 3 4	28527 2 3240 9	Y	2945	2920 1	12 8	8	96
09	46294 X	46294	-0-	-0-	-0-	640 1 70 4	40180 2 5404 9	Y	4913	4960 1	18 8	8	31
10	37996 X	37996	-0-	-0-	-0-	630 1 92 4	33241 2 4033 9	Y	3666	3581 1	8 8	8	108
11	35130 X	26040	-0-	-9090	-0-	501 1 26 4	22622 2 2891 9	Y	2628	2618 1	7 8	8	111
12	37479 X	28093	-0-	-9386	-0-	434 1 23 4	24509 2 3127 9	Y	2843	2811 1	29 8	8	114
01	37479 X	NO RPT	-0-	-37479	-0-			Y	NO RPT				114
BERGMAN STATE 38					WELL #: 2H RRCID -> 289114	COMPL. DATE 10/16/2019	TOTAL DEPTH 10285	PERF.10606	- 15126				
08	25637 X	11892	-0-	-13745	-0-	119 1 247 4	10723 2 803 9	Y	730	717 1	17 8	8	20
09	36480 X	15158	-0-	-21322	-0-	140 1 81 4	14054 2 883 9	Y	803	737 1	77 8	8	9
10	37696 X	14655	-0-	-23041	-0-	140 1 247 4	13611 2 657 9	Y	597	577 1	10 8	8	19
11	36480 X	15947	-0-	-20533	-0-	155 1 138 4	14855 2 799 9	Y	726	710 1	9 8	8	26
12	15655 X	15141	-0-	-514	-0-	151 1 82 4	14143 2 765 9	Y	695	668 1	28 8	8	25
01	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-			Y	NO RPT				25
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24					WELL #: 3H RRCID -> 289120	COMPL. DATE 09/15/2023	TOTAL DEPTH 9613	PERF.10388	- 19616				
08	30752 X	17332	-0-	-13420	-0-	316 1 2 4	15606 2 1408 9	Y	1280	1273 1	7 8	8	42
09	45258 X	45258	-0-	-0-	-0-	616 1 62 4	38771 2 5809 9	Y	5281	5277 1	13 8	8	33
10	28546 X	28546	-0-	-0-	-0-	458 1 67 4	24256 2 3765 9	Y	3423	3350 1	5 8	8	101
11	22620 X	17775	-0-	-4845	-0-	344 1 18 4	15508 2 1905 9	Y	1732	1754 1	5 8	8	74
12	37882 X	16599	-0-	-21283	-0-	265 1 13 4	14767 2 1554 9	Y	1413	1410 1	20 8	8	57
01	37882 X	NO RPT	-0-	-37882	-0-			Y	NO RPT				57
BROWN STATE 44-2					WELL #: 5HA RRCID -> 289539	COMPL. DATE 09/30/2023	TOTAL DEPTH 10682	PERF.11039	- 16039				
08	21390 X	14517	-0-	-6873	-0-	478 1 6 4	13081 2 952 9	Y	865	873 1	3 8	8	73
09	20700 X	20381	-0-	-319	-0-	685 1 37 4	18540 2 1119 9	Y	1017	1024 1	6 8	8	60
10	21390 X	18033	-0-	-3357	-0-	626 1 24 4	16202 2 1181 9	Y	1074	1049 1	3 8	8	82
11	18397 X	18397	-0-	-0-	-0-	626 1 18 4	16281 2 1472 9	Y	1338	1277 1	2 8	8	141
12	21049 X	17428	-0-	-3621	-0-	601 1 8 4	15234 2 1585 9	Y	1441	1403 1	8 8	8	171
01	21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-			Y	NO RPT				171



PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BROWN STATE 44-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		6HA	RRCID -> 289643	COMPL. DATE 10/04/2023	TOTAL	DEPTH 10565	PERF.11024	- 16042			
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	24025 X	23294	-0-	-731	-0-	786 1 9 4	20493 2 2006 9	Y	1824	1825 1	8 8	152	
09	23250 X	17938	-0-	-5312	-0-	575 1 30 4	15389 2 1944 9	Y	1767	1801 1	12 8	106	
10	22165 X	19348	-0-	-2817	-0-	642 1 27 4	16709 2 1970 9	Y	1791	1754 1	6 8	137	
11	22530 X	15888	-0-	-6642	-0-	518 1 19 4	13408 2 1943 9	Y	1766	1710 1	4 8	189	
12	23281 X	19532	-0-	-3749	-0-	673 1 10 4	16907 2 1942 9	Y	1765	1727 1	16 8	211	
01	23281 X	NO RPT	-0-	-23281	-0-			Y	NO RPT			211	
DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #:		1H	RRCID -> 290413	COMPL. DATE 11/15/2024	TOTAL	DEPTH 11073	PERF.11473	- 21316			
08	67983 X	60120	-0-	-7863	-0-	990 1 4 4	57277 2 1849 9	N	1681	1588 1	21 8	421	
09	64980 X	60748	-0-	-4232	-0-	1071 1 2 4	57748 2 1927 9	N	1752	1720 1	40 8	413	
10	66030 X	47966	-0-	-18064	-0-	920 1 40 4	45578 2 1428 9	N	1298	1500 1	16 8	195	
11	63900 X	38142	-0-	-25758	-0-	852 1 61 4	36045 2 1184 9	N	1076	943 1	13 8	315	
12	62775 X	56061	-0-	-6714	-0-	952 1 9 4	53149 2 1951 9	N	1774	1737 1	81 8	271	
01	62775 X	NO RPT	-0-	-62775	-0-			N	NO RPT			271	
DARCY STATE 22		WELL #:		5H	RRCID -> 290414	COMPL. DATE 09/30/2023	TOTAL	DEPTH 10550	PERF.10882	- 15314			
08	31124 X	26805	-0-	-4319	-0-	462 1 9 4	23685 2 2649 9	Y	2408	2403 1	8 8	131	
09	26459 X	26459	-0-	-0-	-0-	345 1 2583 9	23531 2 9 9	Y	2348	2410 1	12 8	57	
10	26374 X	26374	-0-	-0-	-0-	345 1 9 4	23512 2 2508 9	Y	2280	2272 1	6 8	59	
11	26655 X	26655	-0-	-0-	-0-	328 1 12 4	23761 2 2554 9	Y	2322	2293 1	6 8	82	
12	28920 X	28920	-0-	-0-	-0-	374 1 5 4	25960 2 2581 9	Y	2346	2327 1	21 8	80	
01	27342 X	NO RPT	-0-	-27342	-0-			Y	NO RPT			80	
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		5H	RRCID -> 290415	COMPL. DATE 03/20/2024	TOTAL	DEPTH 9586	PERF. 9913	- 19705			
08	60264 X	53465	-0-	-6799	-0-	1301 1 41 4	48228 2 3895 9	Y	3541	3537 1	20 8	50	
09	77935 X	77935	-0-	-0-	-0-	1804 1 83 4	69715 2 6333 9	Y	5757	5749 1	33 8	25	
10	66650 X	62211	-0-	-4439	-0-	1580 1 153 4	54916 2 5562 9	Y	5056	4993 1	14 8	74	
11	64500 X	55944	-0-	-8556	-0-	1523 1 484 4	49348 2 4589 9	Y	4172	4141 1	12 8	93	
12	67642 X	56660	-0-	-10982	-0-	1622 1 16 4	50266 2 4756 9	Y	4324	4272 1	47 8	98	
01	67642 X	NO RPT	-0-	-67642	-0-			Y	NO RPT			98	

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #: 6H		RRCID -> 290422		COMPL. DATE 07/07/2024				TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9734 - 19484						
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	56017 X	40879	-0-	-15138	-0-	1002	1	35638	2	Y	3828	3809	1	21	8	54
						28	4	4211	9							
09	42240 X	39041	-0-	-3199	-0-	890	1	34271	2	Y	3491	3501	1	29	8	15
						40	4	3840	9							
10	43648 X	36310	-0-	-7338	-0-	918	1	31554	2	Y	3410	3363	1	12	8	50
						87	4	3751	9							
11	42240 X	34595	-0-	-7645	-0-	920	1	29711	2	Y	3369	3334	1	10	8	75
						258	4	3706	9							
12	40889 X	36133	-0-	-4756	-0-	1003	1	31084	2	Y	3670	3619	1	43	8	83
						9	4	4037	9							
01	40889 X	NO RPT	-0-	-40889	-0-					Y	NO RPT					83
-----																
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #: 7H		RRCID -> 290424		COMPL. DATE 01/15/2024				TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729						
08	58714 X	43730	-0-	-14984	-0-	1056	1	37860	2	Y	4346	4338	1	19	8	61
						33	4	4781	9							
09	52560 X	40833	-0-	-11727	-0-	915	1	35298	2	Y	4165	4180	1	28	8	18
						38	4	4582	9							
10	54312 X	43746	-0-	-10566	-0-	1097	1	37694	2	Y	4412	4352	1	13	8	65
						102	4	4853	9							
11	52560 X	41653	-0-	-10907	-0-	1101	1	35636	2	Y	4162	4123	1	11	8	93
						338	4	4578	9							
12	49879 X	42100	-0-	-7779	-0-	1168	1	36202	2	Y	4288	4242	1	41	8	98
						13	4	4717	9							
01	43741 X	NO RPT	-0-	-43741	-0-					Y	NO RPT					98
-----																
DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #: 2H		RRCID -> 291691		COMPL. DATE 09/13/2021				TOTAL DEPTH 11094 PERF.11425 - 21099						
08	82951 X	82951	-0-	-0-	-0-	1167	1	79444	2	Y	2097	2089	1	20	8	114
						33	4	2307	9							
09	92670 X	84377	-0-	-8293	-0-	1184	1	80705	2	Y	2261	2285	1	36	8	54
						1	4	2487	9							
10	93651 X	84992	-0-	-8659	-0-	1195	1	81426	2	Y	2129	2111	1	18	8	54
						29	4	2342	9							
11	83370 X	75846	-0-	-7524	-0-	1002	1	72423	2	Y	2167	2127	1	17	8	77
						37	4	2384	9							
12	86149 X	71426	-0-	-14723	-0-	977	1	67973	2	Y	2239	2184	1	57	8	75
						13	4	2463	9							
01	86149 X	NO RPT	-0-	-86149	-0-					Y	NO RPT					75
-----																
DARCY STATE 22		WELL #: 6H		RRCID -> 291695		COMPL. DATE 07/01/2024				TOTAL DEPTH 10488 PERF.10484 - 15226						
08	37957 X	37957	-0-	-0-	-0-	650	1	33779	2	Y	3195	3219	1	10	8	176
						13	4	3515	9							
09	34574 X	34574	-0-	-0-	-0-	453	1	30859	2	Y	2965	3052	1	16	8	73
						3262	9									
10	36735 X	33973	-0-	-2762	-0-	446	1	30422	2	Y	2813	2807	1	7	8	72
						11	4	3094	9							
11	32400 X	31394	-0-	-1006	-0-	388	1	28045	2	Y	2679	2649	1	7	8	95
						14	4	2947	9							
12	33480 X	32870	-0-	-610	-0-	423	1	29388	2	Y	2775	2760	0	15	8	95
						6	4	3053	9							
01	33480 X	NO RPT	-0-	-33480	-0-					Y	NO RPT					95

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC DARCY STATE UNIT 22-25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.	EOM BALANCE			
08	85581 X	85581	-0-	-0-	291722	09/13/2021	2146	2141	23	117			
09	96720 X	90395	-0-	-6325	291722		2430	2444	45	58			
10	99510 X	89678	-0-	-9832	291722		2250	2233	17	58			
11	87780 X	82517	-0-	-5263	291722		2423	2381	14	86			
12	90706 X	81329	-0-	-9377	291722		2576	2525	50	87			
01	90706 X	NO RPT	-0-	-90706	291722		NO RPT			87			
-----													
HARRISON STATE UNIT 14		WELL #: 2HA		RRCID -> 291867		COMPL. DATE 05/17/2023				TOTAL DEPTH 11639 PERF.12070 - 18660			
08	55326 X	55326	-0-	-0-	291867		3427	3350	33	150			
09	52152 X	52152	-0-	-0-	291867		3421	3382	90	99			
10	51300 X	51300	-0-	-0-	291867		3611	3518	15	177			
11	50333 X	50333	-0-	-0-	291867		3448	3465	25	135			
12	50964 X	49844	-0-	-1120	291867		3594	3511	81	137			
01	53289 X	NO RPT	-0-	-53289	291867		NO RPT			137			
-----													
HARRISON STATE UNIT 14		WELL #: 1HA		RRCID -> 292065		COMPL. DATE 05/17/2023				TOTAL DEPTH 11630 PERF.12235 - 19424			
08	54986 X	54986	-0-	-0-	292065		3126	3135	27	140			
09	61950 X	54079	-0-	-7871	292065		3088	3092	45	91			
10	64015 X	56379	-0-	-7636	292065		2978	2907	15	147			
11	53244 X	53244	-0-	-0-	292065		2963	2970	24	116			
12	54376 X	54376	-0-	-0-	292065		2980	2904	78	114			
01	54250 X	NO RPT	-0-	-54250	292065		NO RPT			114			
-----													
BROWN STATE 44-2		WELL #: 7H		RRCID -> 292999		COMPL. DATE 03/08/2023				TOTAL DEPTH 10603 PERF.11091 - 16062			
08	31654 X	31654	-0-	-0-	292999		1680	1670	9	139			
09	36660 X	25753	-0-	-10907	292999		1892	1904	14	113			
10	35061 X	29157	-0-	-5904	292999		1624	1604	7	126			
11	28955 X	28955	-0-	-0-	292999		1244	1228	6	136			
12	26882 X	26882	-0-	-0-	292999		1440	1388	18	170			
01	26660 X	NO RPT	-0-	-26660	292999		NO RPT			170			

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BROWN STATE 44-2		//CONT.// //CONT.//	71052 900 101634	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 #:	8H	RRCID -> 293000	COMPL. DATE 01/07/2022	TOTAL DEPTH 10631	PERF.11180	-	16164					
08	DLQ	G-10	31412	-0-	31412	31412	1050 1	28545 2	1804 9	Y	1640	1649 1	11 8	138		
09	DLQ	G-10	35956	-0-	35956	67368	1211 1	32502 2	2170 9	Y	1973	1972 1	22 8	117		
10	DLQ	G-10	35260	-0-	35260	102628	1250 1	32168 2	1760 9	Y	1600	1584 1	9 8	124		
11	136681	X	34053	-0-	-102628	-0-	1200 1	31166 2	1654 9	Y	1504	1459 1	8 8	161		
12	29974	X	29974	-0-	-0-	-0-	1076 1	27617 2	1265 9	Y	1150	1146 1	25 8	140		
01	37169	X	NO RPT	-0-	-37169	-0-				Y	NO RPT			140		
BERGMAN STATE 38				WELL #:	1H	RRCID -> 293068	COMPL. DATE 05/10/2024	TOTAL DEPTH 10289	PERF.10680	-	15141					
08	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	202 1	18425 2	1654 9	Y	1504	1470 1	18 8	40		
09	32850	X	24640	-0-	-8210	-0-	210 1	21158 2	3142 9	Y	2856	2789 1	72 8	35		
10	33945	X	25747	-0-	-8198	-0-	228 1	22384 2	2731 9	Y	2483	2425 1	12 8	81		
11	29856	X	29856	-0-	-0-	-0-	275 1	26447 2	2911 9	Y	2646	2622 1	9 8	96		
12	31502	X	31502	-0-	-0-	-0-	223 4	2911 9	3088 9	Y	2807	2765 1	33 8	105		
01	25761	X	NO RPT	-0-	-25761	-0-	172 4			Y	NO RPT			105		
BERGMAN STATE 38				WELL #:	4H	RRCID -> 293087	COMPL. DATE 05/14/2024	TOTAL DEPTH 10195	PERF.10682	-	15331					
08	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	188 1	17140 2	1542 9	Y	1402	1377 1	15 8	38		
09	21422	X	21422	-0-	-0-	-0-	504 4	1542 9	1627 9	Y	1479	1472 1	27 8	18		
10	22252	X	22252	-0-	-0-	-0-	194 1	19513 2	1627 9	Y	1415	1381 1	6 8	46		
11	30936	X	30936	-0-	-0-	-0-	88 4	1627 9	1557 9	Y	1756	1734 1	4 8	64		
12	30725	X	30725	-0-	-0-	-0-	204 1	20117 2	1932 9	Y	1826	1809 1	12 8	69		
01	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-	374 4	1557 9	2009 9	Y	NO RPT			69		
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8				WELL #:	10H	RRCID -> 293274	COMPL. DATE 03/31/2023	TOTAL DEPTH 11356	PERF.11685	-	15828					
08	45636	X	45636	-0-	-0-	-0-	985 1	41769 2	2868 9	Y	2607	2571 1	28 8	111		
09	52200	X	46050	-0-	-6150	-0-	14 4	2868 9	42076 2	Y	2604	2551 1	52 8	112		
10	53165	X	47522	-0-	-5643	-0-	1109 1	42076 2	2864 9	Y	2966	2923 1	17 8	138		
11	47490	X	43274	-0-	-4216	-0-	1 4	2864 9	43033 2	Y	2718	2680 1	28 8	148		
12	47678	X	46285	-0-	-1393	-0-	1117 1	38542 2	2990 9	Y	2597	2514 1	95 8	136		
01	47585	X	NO RPT	-0-	-47585	-0-	625 4	2990 9	2857 9	Y	NO RPT			136		

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	58258	X	58258	-0-	-0-	1293	1	53563	2	Y	3081	3015	1	42	8	131
						13	4	3389	9							
09	65670	X	53737	-0-	-11933	1290	1	48973	2	Y	3156	3078	1	74	8	135
						2	4	3472	9							
10	63023	X	54428	-0-	-8595	1380	1	49511	2	Y	3188	3151	1	23	8	149
						30	4	3507	9							
11	53190	X	49360	-0-	-3830	1292	1	44574	2	Y	2518	2491	1	38	8	138
						724	4	2770	9							
12	51739	X	49739	-0-	-2000	1276	1	45335	2	Y	2470	2358	1	122	8	128
						411	4	2717	9							
01	51739	X	NO RPT	-0-	-51739					Y	NO RPT					128
-----																
EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #:		3H	RRCID -> 293866	COMPL. DATE 04/01/2023		TOTAL DEPTH 11575		PERF.12121		- 20209				
08	45634	X	45634	-0-	-0-	41461	2	354	4	Y	3472	3413	1	36	8	256
						3819	9									
09	52890	X	42239	-0-	-10651	38625	2	120	4	Y	3176	3207	1	60	8	165
						3494	9									
10	52917	X	44140	-0-	-8777	40372	2	171	4	Y	3270	3241	1	18	8	176
						3597	9									
11	41613	X	41613	-0-	-0-	38327	2	30	4	Y	2960	2933	1	32	8	171
						3256	9									
12	44252	X	44252	-0-	-0-	40759	2	33	4	Y	3145	3029	1	107	8	180
						3460	9									
01	41633	X	NO RPT	-0-	-41633					Y	NO RPT					180
-----																
BLAKE STATE 15-22		WELL #:		3H	RRCID -> 294703	COMPL. DATE 10/26/2024		TOTAL DEPTH 10728		PERF.11246		- 20965				
08	131774	X	131774	-0-	-0-	127318	2	138	4	Y	3925	3892	1	41	8	162
						4318	9									
09	143310	X	128869	-0-	-14441	124519	1	18	4	Y	3938	3791	1	74	8	235
						4332	9									
10	148087	X	120612	-0-	-27475	105	1	115385	2	Y	4071	3913	1	30	8	363
						644	4	4478	9							
11	138000	X	134181	-0-	-3819	493	1	128655	2	Y	4173	4274	1	31	8	231
						443	4	4590	9							
12	138570	X	134050	-0-	-4520	489	1	128754	2	Y	4232	3866	1	116	8	481
						152	4	4655	9							
01	133176	X	NO RPT	-0-	-133176					Y	NO RPT					481
-----																
BLAKE STATE 15-22		WELL #:		1H	RRCID -> 294899	COMPL. DATE 10/24/2024		TOTAL DEPTH 10800		PERF.11061		- 20949				
08	142660	X	142660	-0-	-0-	139320	2	70	4	Y	2973	2951	1	46	8	123
						3270	9									
09	162120	X	115779	-0-	-46341	113587	2	7	4	Y	1986	1917	1	73	8	119
						2185	9									
10	167524	X	114810	-0-	-52714	108	1	113716	2	Y	885	884	1	38	8	82
						12	4	974	9							
11	123990	X	122268	-0-	-1722	458	1	119435	2	Y	1787	1741	1	34	8	94
						409	4	1966	9							
12	128123	X	124718	-0-	-3405	461	1	121994	2	Y	1947	1705	1	124	8	212
						121	4	2142	9							
01	128123	X	NO RPT	-0-	-128123					Y	NO RPT					212

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BLAKE STATE 15-22		//CONT.// //CONT.//	71052 900 101634	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	
08		131883 X	131883	-0-	-0-	128024	3	63	4	Y	3451	3427	1	39	8	143	
09		149460 X	112977	-0-	-36483	109888	2	6	4	Y	2803	2720	1	57	8	169	
10		154442 X	134098	-0-	-20344	141	1	129339	2	Y	2965	2840	1	30	8	264	
11		134760 X	130675	-0-	-4085	1356	4	3262	9		2852	2930	1	27	8	159	
12		139252 X	126900	-0-	-12352	486	1	126602	2	Y	2750	2500	1	98	8	311	
01		134106 X	NO RPT	-0-	-134106	450	4	3137	9							311	
						466	1	123274	2	Y							
						135	4	3025	9	Y	NO RPT						
-----																	
PLANTAIN STATE UNIT 94		WELL #:	2H	RRCID ->	295338	COMPL. DATE	10/31/2024	TOTAL DEPTH	11889	PERF.	1.2241	-	20902				
08		73226 X	73226	-0-	-0-	14	1	68073	4	Y	4672	4775	1			92	
09		78930 X	62697	-0-	-16233	5139	9	5	4	Y	4036	3882	1	5	8	241	
10		81561 X	62418	-0-	-19143	58252	2				4119	4287	1			73	
11		67594 X	67594	-0-	-0-	4440	9	57850	2	Y	4594	4528	1			139	
12		69772 X	69772	-0-	-0-	7	1	62109	2	Y	4286	4150	1			275	
01		60357 X	NO RPT	-0-	-60357	30	4	4531	9							275	
						427	1	5053	9								
						603	1	64220	3	Y							
						234	4	4715	9	Y	NO RPT						
-----																	
PLANTAIN STATE UNIT 94		WELL #:	1H	RRCID ->	295531	COMPL. DATE	10/30/2024	TOTAL DEPTH	11434	PERF.	1.2977	-	20770				
08		82407 X	82407	-0-	-0-	70507	2	14	4	Y	10805	11043	1			212	
09		87060 X	76450	-0-	-10610	11886	9	6	4	Y	10240	9837	1	3	8	612	
10		89962 X	69675	-0-	-20287	65180	2				8555	9013	1			154	
11		86007 X	86007	-0-	-0-	11264	9	60222	2	Y	11860	11657	1			357	
12		83951 X	83951	-0-	-0-	10	1	9411	9		11046	10693	1			710	
01		75237 X	NO RPT	-0-	-75237	32	4	72459	2	Y						710	
						496	1	13046	9								
						6	4	70876	2	Y							
						666	1	12151	9	Y	NO RPT						
						258	4										
-----																	
BERGMAN STATE 38		WELL #:	100H	RRCID ->	295532	COMPL. DATE	03/30/2024	TOTAL DEPTH	10764	PERF.	1.1077	-	15633				
08		151900 X	111064	-0-	-40836	1087	1	103298	2	Y	3956	3898	1	41	8	107	
09		147000 X	116044	-0-	-30956	2327	4	4352	9		3504	3539	1	28	8	44	
10		151900 X	109099	-0-	-42801	1094	1	110436	2	Y	3096	3011	1	29	8	100	
11		123720 X	90350	-0-	-33370	660	4	3854	9		2792	2765	1	25	8	102	
12		127844 X	86701	-0-	-41143	1010	1	102265	2	Y	2625	2548	1	82	8	97	
01		119908 X	NO RPT	-0-	-119908	2418	4	3406	9							97	
						892	1	85657	2	Y							
						730	4	3071	9								
						875	1	82436	2	Y							
						502	4	2888	9	Y	NO RPT						

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC BERGMAN STATE 38		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 101634		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 102H		RRCID -> 295565		COMPL. DATE 03/30/2024				TOTAL DEPTH 10677 PERF.10877 - 15619			
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	151900 X	137389	-0-	-14511	-0-	1331 1 2784 4	126587 2 6687 9		Y	6079	5990 1	50 8	164
09	147000 X	138256	-0-	-8744	-0-	1291 1 742 4	130470 2 5753 9		Y	5230	5308 1	20 8	66
10	151900 X	127102	-0-	-24798	-0-	1176 1 2560 4	118055 2 5311 9		Y	4828	4702 1	36 8	156
11	129720 X	122692	-0-	-7028	-0-	1206 1 973 4	115759 2 4754 9		Y	4322	4289 1	31 8	158
12	134044 X	119351	-0-	-14693	-0-	1199 1 694 4	112906 2 4552 9		Y	4138	4040 1	102 8	154
01	134044 X	NO RPT	-0-	-134044	-0-				Y	NO RPT			154
PLANTAIN STATE UNIT 94		WELL #: 3H		RRCID -> 295566		COMPL. DATE 10/31/2024				TOTAL DEPTH 11857 PERF.12686 - 21681			
08	68253 X	68253	-0-	-0-	-0-	65002 2 3238 9	13 4		Y	2944	3003 1		58
09	72150 X	63073	-0-	-9077	-0-	60048 2 3020 9	5 4		Y	2745	2635 1	4 8	164
10	74555 X	64260	-0-	-10295	-0-	7 1 32 4	60849 2 3372 9		Y	3065	3175 1		54
11	72378 X	72378	-0-	-0-	-0-	470 1 6 4	68518 2 3384 9		Y	3076	3037 1		93
12	78617 X	78617	-0-	-0-	-0-	695 1 261 4	74252 2 3409 9		Y	3099	2993 1		199
01	68262 X	NO RPT	-0-	-68262	-0-				Y	NO RPT			199
BERGMAN STATE 38		WELL #: 101H		RRCID -> 295662		COMPL. DATE 03/30/2024				TOTAL DEPTH 10764 PERF.10999 - 15597			
08	150660 X	115790	-0-	-34870	-0-	1129 1 2400 4	107354 2 4907 9		Y	4461	4397 1	44 8	121
09	145800 X	118189	-0-	-27611	-0-	1112 1 635 4	112404 2 4038 9		Y	3671	3720 1	26 8	46
10	150660 X	109902	-0-	-40758	-0-	1030 1 2201 4	103290 2 3381 9		Y	3074	2989 1	32 8	99
11	117184 X	117184	-0-	-0-	-0-	1167 1 936 4	112063 2 3018 9		Y	2744	2713 1	30 8	100
12	116589 X	116589	-0-	-0-	-0-	1189 1 682 4	112045 2 2673 9		Y	2430	2337 1	104 8	89
01	106981 X	NO RPT	-0-	-106981	-0-				Y	NO RPT			89
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #: 14H		RRCID -> 296612		COMPL. DATE 11/11/2023				TOTAL DEPTH 10226 PERF.10461 - 20461			
08	200477 X	163305	-0-	-37172	-0-	3208 1 22 4	152527 2 7548 9		Y	6862	6793 1	56 8	223
09	194010 X	168263	-0-	-25747	-0-	2519 1 281 4	157620 2 7843 9		Y	7130	7216 1	92 8	45
10	194835 X	170641	-0-	-24194	-0-	3048 1 495 4	159879 2 7219 9		Y	6563	6377 1	39 8	192
11	160350 X	155926	-0-	-4424	-0-	3248 1 160 4	146152 2 6366 9		Y	5787	5706 1	32 8	241
12	165695 X	152659	-0-	-13036	-0-	2589 1 127 4	143916 2 6027 9		Y	5479	5383 1	120 8	217
01	165695 X	NO RPT	-0-	-165695	-0-				Y	NO RPT			217

PHANTOM (WOLFCAMP) EQV OPERATING LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #: 15H		RRCID -> 296613		COMPL. DATE 11/04/2023				TOTAL DEPTH 10181 PERF.10389 - 20393						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	215636 X	179454	-0-	-36182	-0-	4585	1 165785	2	8138	Y	8096	1	63	8	114	
09	208680 X	192919	-0-	-15761	-0-	132	4 8952	9	8351	Y	8322	1	106	8	37	
10	208041 X	194672	-0-	-13369	-0-	4640	1 178882	2	7617	Y	7497	1	45	8	112	
11	180510 X	180155	-0-	-355	-0-	211	4 9186	9	6949	Y	6870	1	37	8	154	
12	186527 X	175464	-0-	-11063	-0-	5254	1 180526	2	6806	Y	6670	1	136	8	154	
01	186527 X	NO RPT	-0-	-186527	-0-	513	4 8379	9	NO RPT	Y	NO RPT				154	
-----																
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #: 13H		RRCID -> 296822		COMPL. DATE 11/11/2023				TOTAL DEPTH 10241 PERF.10647 - 20645						
08	208041 X	165381	-0-	-42660	-0-	3180	1 153902	2	7524	Y	7453	1	60	8	245	
09	201330 X	161990	-0-	-39340	-0-	23	4 8276	9	7263	Y	7356	1	106	8	46	
10	199950 X	179925	-0-	-20025	-0-	2407	1 151328	2	7555	Y	7336	1	44	8	221	
11	166290 X	159316	-0-	-6974	-0-	266	4 7989	9	6439	Y	6358	1	34	8	268	
12	171833 X	162315	-0-	-9518	-0-	3201	1 167889	2	6388	Y	6266	1	137	8	253	
01	171833 X	NO RPT	-0-	-171833	-0-	524	4 8311	9	NO RPT	Y	NO RPT				253	
-----																
CPX ENERGY OPERATING, LLC B AND B		WELL #: 101714 2H		RRCID -> 289683		COMPL. DATE 11/21/2021				TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815						
08	29822 X	28523	-0-	-1299	-0-	723	1 25087	3	2145	Y	2126	0			57	
09	28860 X	27766	-0-	-1094	-0-	353	4 2360	9	2078	Y	2096	0	2	8	37	
10	29822 X	28685	-0-	-1137	-0-	710	1 24754	3	2062	Y	2063	0			36	
11	28860 X	27382	-0-	-1478	-0-	16	4 2286	9	1920	Y	1906	0	4	8	46	
12	29791 X	27849	-0-	-1942	-0-	740	1 25483	3	1988	Y	1989	0	4	8	41	
01	28706 X	28089	-0-	-617	-0-	194	4 2268	9	1982	Y	1969	0			54	
-----																
B AND B		WELL #: 1H		RRCID -> 289684		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770						
08	18755 X	17432	-0-	-1323	-0-	70	1 15352	3	1631	Y	1614	0			43	
09	18030 X	16877	-0-	-1153	-0-	216	4 1794	9	1572	Y	1586	0	1	8	28	
10	17949 X	17241	-0-	-708	-0-	69	1 15069	3	1577	Y	1577	0			28	
11	17370 X	16326	-0-	-1044	-0-	10	4 1729	9	1496	Y	1485	0	3	8	36	
12	17732 X	16604	-0-	-1128	-0-	72	1 15318	3	1548	Y	1550	0	2	8	32	
01	17453 X	16749	-0-	-704	-0-	116	4 1735	9	1545	Y	1535	0			42	
-----																
						72	1 14448	3								
						160	4 1646	9								
						73	1 14745	3								
						83	4 1703	9								
						76	1 14839	3								
						134	4 1700	9								



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714											
LINDLEY 98		WELL #: 13H		RRCID -> 289685		COMPL. DATE 01/01/2021				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	72 1	15654 3	Y	1725	1707 0		46
							125 4	1898 9					
09		17421 X	17421	-0-	-0-	-0-	71 1	15519 3	Y	1659	1674 0	1 8	30
							6 4	1825 9					
10		18255 X	18255	-0-	-0-	-0-	429 1	15880 3	Y	1702	1702 0		30
							74 4	1872 9					
11		18003 X	18003	-0-	-0-	-0-	677 1	15456 3	Y	1602	1591 0	3 8	38
							108 4	1762 9					
12		18591 X	18591	-0-	-0-	-0-	699 1	16008 3	Y	1662	1663 0	2 8	35
							56 4	1828 9					
01		19244 X	19244	-0-	-0-	-0-	702 1	16624 3	Y	1670	1659 0		46
							81 4	1837 9					
MURCHISON 87		WELL #: 1H		RRCID -> 290230		COMPL. DATE 11/04/2022				TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420			
08		7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	199 1	5988 3	Y	1302	1318 0		87
							59 4	1432 9					
09		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	207 1	5695 3	Y	1276	1235 0		128
							103 4	1404 9					
10		7564 X	7428	-0-	-136	-0-	215 1	5725 3	Y	1266	1337 0		57
							95 4	1393 9					
11		7320 X	7224	-0-	-96	-0-	215 1	5409 3	Y	1178	1097 0	2 8	136
							304 4	1296 9					
12		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	250 1	6290 3	Y	1169	1218 0	1 8	86
							213 4	1286 9					
01		7564 X	6698	-0-	-866	-0-	225 1	3545 3	Y	1128	1094 0		120
							1687 4	1241 9					
B AND B STATE A		WELL #: 5H		RRCID -> 291703		COMPL. DATE 09/09/2021				TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534			
08		45818 X	43591	-0-	-2227	-0-	787 1	39219 3	Y	2937	2910 0		78
							354 4	3231 9					
09		43650 X	40797	-0-	-2853	-0-	769 1	36922 3	Y	2810	2835 0	2 8	51
							15 4	3091 9					
10		45384 X	42275	-0-	-3109	-0-	796 1	38393 3	Y	2638	2642 0		47
							184 4	2902 9					
11		43920 X	29839	-0-	-14081	-0-	604 1	27431 3	Y	1467	1474 0	5 8	35
							190 4	1614 9					
12		45384 X	37249	-0-	-8135	-0-	786 1	34276 3	Y	1889	1880 0	5 8	39
							109 4	2078 9					
01		43586 X	34935	-0-	-8651	-0-	780 1	32032 3	Y	1800	1790 0		49
							143 4	1980 9					
CPX STATE 100-33 A		WELL #: 1H		RRCID -> 291749		COMPL. DATE 11/30/2021				TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476			
08		20302 X	20302	-0-	-0-	-0-	82 1	17888 3	Y	1879	1860 0		50
							265 4	2067 9					
09		19167 X	19167	-0-	-0-	-0-	78 1	17112 3	Y	1786	1803 0	1 8	32
							12 4	1965 9					
10		19351 X	19351	-0-	-0-	-0-	81 1	17167 3	Y	1775	1776 0		31
							150 4	1953 9					
11		18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	83 1	16534 3	Y	1668	1656 0	3 8	40
							211 4	1835 9					
12		18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	82 1	16533 3	Y	1703	1706 0	2 8	35
							100 4	1873 9					
01		18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	83 1	16284 3	Y	1652	1642 0		45
							128 4	1817 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714													
CPX STATE 100-33 B		WELL #: 2H		RRCID -> 291752		COMPL. DATE 02/19/2022				TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	29109 X	25337	-0-	-3772	-0-	700 1	22110 3	328 4	2199 9	Y	1999	1983 0			53
09	28170 X	23525	-0-	-4645	-0-	666 1	20814 3	15 4	2030 9	Y	1845	1864 0	1 8		33
10	29109 X	24932	-0-	-4177	-0-	723 1	21901 3	192 4	2116 9	Y	1924	1923 0			34
11	28170 X	24055	-0-	-4115	-0-	705 1	21093 3	270 4	1987 9	Y	1806	1793 0	4 8		43
12	27156 X	23976	-0-	-3180	-0-	725 1	21092 3	128 4	2031 9	Y	1846	1848 0	3 8		38
01	25327 X	23632	-0-	-1695	-0-	726 1	20774 3	163 4	1969 9	Y	1790	1779 0			49
CPX STATE 100-33 D		WELL #: 4H		RRCID -> 291766		COMPL. DATE 02/23/2022				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450					
08	16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	66 1	14417 3	214 4	2137 9	Y	1943	1924 0			51
09	15923 X	15923	-0-	-0-	-0-	63 1	13737 3	10 4	2113 9	Y	1921	1937 0			35
10	16191 X	16191	-0-	-0-	-0-	66 1	13888 3	122 4	2115 9	Y	1923	1924 0			34
11	15597 X	15597	-0-	-0-	-0-	67 1	13375 3	171 4	1984 9	Y	1804	1793 0	2 8		43
12	15748 X	15552	-0-	-196	-0-	66 1	13375 3	81 4	2030 9	Y	1845	1848 0	2 8		38
01	15748 X	15312	-0-	-436	-0-	67 1	13173 3	103 4	1969 9	Y	1790	1779 0			49
CPX STATE 100-33 E		WELL #: 5H		RRCID -> 291976		COMPL. DATE 01/05/2022				TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849					
08	33480 X	32602	-0-	-878	-0-	738 1	28322 3	440 4	3102 9	Y	2820	2794 0			75
09	32400 X	31070	-0-	-1330	-0-	725 1	27379 3	20 4	2946 9	Y	2678	2703 0	2 8		48
10	33480 X	31579	-0-	-1901	-0-	751 1	27633 3	252 4	2943 9	Y	2675	2676 0			47
11	32400 X	29386	-0-	-3014	-0-	728 1	25604 3	347 4	2707 9	Y	2461	2445 0	4 8		59
12	33325 X	29420	-0-	-3905	-0-	748 1	25740 3	175 4	2757 9	Y	2506	2510 0	3 8		52
01	32612 X	27880	-0-	-4732	-0-	720 1	24446 3	191 4	2523 9	Y	2294	2283 0			63
LINDLEY 98		WELL #: 14H		RRCID -> 292024		COMPL. DATE 11/08/2021				TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208					
08	107415 X	96270	-0-	-11145	-0-	422 1	92191 3	734 4	2923 9	Y	2657	2632 0			70
09	102150 X	94499	-0-	-7651	-0-	416 1	91235 3	34 4	2814 9	Y	2558	2576 0	6 8		46
10	105555 X	82320	-0-	-23235	-0-	374 1	79137 3	368 4	2441 9	Y	2219	2226 0			39
11	98490 X	94680	-0-	-3810	-0-	454 1	90865 3	633 4	2728 9	Y	2480	2441 0	19 8		59
12	97650 X	94295	-0-	-3355	-0-	450 1	90699 3	315 4	2831 9	Y	2574	2564 0	16 8		53
01	97650 X	90225	-0-	-7425	-0-	442 1	86779 3	422 4	2582 9	Y	2347	2336 0			64



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714												
CPX STATE 100-33 F		WELL #:		6H	RRCID ->	293578	COMPL. DATE	09/03/2022	TOTAL DEPTH	11483	PERF.	11783	-	16426
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		51522 X	44848	-0-	-6674	-0-	761 1	42192 3	Y	1311	1298	0		35
							453 4	1442 9						
09		49860 X	45990	-0-	-3870	-0-	800 1	43742 3	Y	1296	1305	0	3 8	23
							22 4	1426 9						
10		50344 X	46324	-0-	-4020	-0-	827 1	43798 3	Y	1292	1292	0		23
							278 4	1421 9						
11		46770 X	43989	-0-	-2781	-0-	807 1	41424 3	Y	1246	1232	0	7 8	30
							387 4	1371 9						
12		47523 X	43566	-0-	-3957	-0-	824 1	41164 3	Y	1271	1269	0	6 8	26
							180 4	1398 9						
01		47523 X	40007	-0-	-7516	-0-	753 1	37630 3	Y	1271	1262	0		35
							226 4	1398 9						
-----														
MURCHISON 87		WELL #:		5H	RRCID ->	293719	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	10772	PERF.	11051	-	15888
08		31477 X	31477	-0-	-0-	-0-	860 1	25853 3	Y	4097	4163	0		274
							257 4	4507 9						
09		27527 X	27527	-0-	-0-	-0-	810 1	22277 3	Y	3672	3576	0	2 8	368
							401 4	4039 9						
10		27871 X	27871	-0-	-0-	-0-	844 1	22504 3	Y	3774	3973	0		169
							372 4	4151 9						
11		26400 X	25600	-0-	-800	-0-	796 1	19976 3	Y	3368	3143	0	4 8	390
							1123 4	3705 9						
12		27280 X	25332	-0-	-1948	-0-	802 1	20147 3	Y	3364	3499	0	6 8	249
							683 4	3700 9						
01		27280 X	23458	-0-	-3822	-0-	827 1	13033 3	Y	3087	3006	0		330
							6202 4	3396 9						
-----														
MURCHISON 87		WELL #:		4H	RRCID ->	293727	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL DEPTH	11212	PERF.	11766	-	16895
08		24035 X	24035	-0-	-0-	-0-	646 1	19442 3	Y	3413	3456	0		228
							193 4	3754 9						
09		21888 X	21888	-0-	-0-	-0-	633 1	17420 3	Y	3201	3105	0	3 8	321
							314 4	3521 9						
10		22103 X	21741	-0-	-362	-0-	646 1	17232 3	Y	3253	3428	0		146
							285 4	3578 9						
11		21390 X	20945	-0-	-445	-0-	639 1	16046 3	Y	3053	2839	0	7 8	353
							902 4	3358 9						
12		22103 X	20971	-0-	-1132	-0-	652 1	16379 3	Y	3077	3199	0	3 8	228
							555 4	3385 9						
01		22103 X	18934	-0-	-3169	-0-	653 1	10284 3	Y	2821	2748	0		301
							4894 4	3103 9						
-----														
CHERRY CREEK 92		WELL #:		1H	RRCID ->	294149	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	11614	-	22600
08		49631 X	41686	-0-	-7945	-0-	270 1	36448 3	Y	4179	4155	0	80 1	177
							371 4	4597 9						
09		46230 X	20874	-0-	-25356	-0-	150 1	17728 3	Y	2723	2094	0	3 8	803
							1 4	2995 9						
10		47337 X	41026	-0-	-6311	-0-	95 1	30795 3	Y	5252	5968	0		87
							4359 4	5777 9						
11		44160 X	24972	-0-	-19188	-0-	52 1	19699 3	Y	3746	3769	0	17 8	47
							1100 4	4121 9						
12		45632 X	31291	-0-	-14341	-0-	79 1	24938 3	Y	4355	4193	0	12 8	197
							1483 4	4791 9						
01		41695 X	27941	-0-	-13754	-0-	68 1	22956 3	Y	3871	3879	0		189
							659 4	4258 9						

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CPX ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//	101714										
CHERRY CREEK 92			WELL #:	2H	RRCID ->	294163	COMPL. DATE	06/22/2023	TOTAL	DEPTH	11894	PERF.12324	-	22327
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
08		79825 X	68051	-0-	-11774	-0-	455 1	61547 3	Y	4930	4906 0	95 1	209	
							626 4	5423 9						
09		75240 X	16735	-0-	-58505	-0-	125 1	14796 3	Y	1648	1367 0	5 8	485	
							1 4	1813 9						
10		77748 X	43345	-0-	-34403	-0-	104 1	33821 3	Y	4212	4627 0		70	
							4787 4	4633 9						
11		71790 X	34842	-0-	-36948	-0-	78 1	29507 3	Y	3281	3281 0	29 8	41	
							1648 4	3609 9						
12		71052 X	48876	-0-	-22176	-0-	132 1	41701 3	Y	4148	3981 0	21 8	187	
							2480 4	4563 9						
01		68045 X	44319	-0-	-23726	-0-	115 1	39051 3	Y	3665	3673 0		179	
							1121 4	4032 9						
B AND B STATE B			WELL #:	7H	RRCID ->	294628	COMPL. DATE	06/24/2023	TOTAL	DEPTH	11761	PERF.12236	-	19733
08		101525 X	85403	-0-	-16122	-0-	980 1	81644 3	Y	1856	1839 0		49	
							737 4	2042 9						
09		96900 X	79948	-0-	-16952	-0-	951 1	77004 3	Y	1783	1795 0	5 8	32	
							32 4	1961 9						
10		97650 X	78471	-0-	-19179	-0-	938 1	75266 3	Y	1732	1733 0		31	
							362 4	1905 9						
11		88950 X	55328	-0-	-33622	-0-	721 1	53133 3	Y	1006	1003 0	10 8	24	
							367 4	1107 9						
12		88629 X	72507	-0-	-16122	-0-	950 1	69846 3	Y	1354	1339 0	11 8	28	
							222 4	1489 9						
01		85405 X	73305	-0-	-12100	-0-	979 1	70501 3	Y	1373	1363 0		38	
							315 4	1510 9						
CHERRY CREEK 92			WELL #:	3H	RRCID ->	298577	COMPL. DATE	10/04/2024	TOTAL	DEPTH	11336	PERF.11768	-	21209
*10		0	176168	-0-	176168	176168	388 1	126281 3	Y	28749	28273 0		476	
							17875 4	31624 9						
11		0	185455	-0-	185455	361623	385 1	145734 3	Y	28360	28434 0	44 8	358	
							8140 4	31196 9						
12		DELQ PR	141811	-0-	141811	503434	355 1	111984 3	Y	20738	20133 0	25 8	938	
							6660 4	22812 9						
01		655107 X	151673	-0-	-503434	-0-	364 1	123567 3	Y	21995	21857 0		1076	
							3547 4	24195 9						
CHERRY CREEK 92			WELL #:	4H	RRCID ->	298623	COMPL. DATE	10/04/2024	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.12054	-	20582
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		139536 X	NO RPT	-0-	-139536	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		180234 X	145561	-0-	-34673	-0-	384 1	130279 3	Y	10144	10103 0		496	
							3740 4	11158 9						
MARY SWAIN HARRELL			WELL #:	1H	RRCID ->	298626	COMPL. DATE	09/08/2024	TOTAL	DEPTH	11687	PERF.12015	-	22015
*09		0	288828	-0-	288828	288828	142 1	252029 3	Y	18697	18051 0	451 8	195	
							16090 4	20567 9						
*10		0	424835	-0-	424835	713663	179 1	390171 3	Y	25778	24888 0	872 8	213	
							6129 4	28356 9						
11		1032923 X	319260	-0-	-713663	-0-	167 1	298285 3	Y	16561	16306 0	329 8	139	
							2591 4	18217 9						
12		474734 X	235169	-0-	-239565	-0-	158 1	218396 3	Y	11998	11594 0	409 8	134	
							3417 4	13198 9						
01		474734 X	170610	-0-	-304124	-0-	132 1	160314 3	Y	8114	8127 0		121	
							1239 4	8925 9						

OIL AND GAS DIVISION

-----															
PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.//		71052	900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101714											
MARY SWAIN HARRELL		WELL #:		2H	RRCID	-> 298627		COMPL. DATE	09/07/2024	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11554	- 20822		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
*09	0	241843	-0-	241843	241843	108 1	191670 3	Y	34390	33595	0	433 8	362		
						12236 4	37829 9								
*10	0	290025	-0-	290025	531868	108 1	235762 3	Y	45865	45164	0	676 8	387		
						3703 4	50452 9								
*11	764080 X	232212	-0-	-531868	-0-	108 1	192475 3	Y	34506	34340	0	259 8	294		
						1672 4	37957 9								
12	298313 X	206919	-0-	-91394	-0-	124 1	171818 3	Y	29354	28949	0	365 8	334		
						2688 4	32289 9								
01	298313 X	161354	-0-	-136959	-0-	112 1	136099 3	Y	21901	21908	0		327		
						1052 4	24091 9								
-----															
MARY SWAIN HARRELL		WELL #:		3H	RRCID	-> 298628		COMPL. DATE	09/07/2024	TOTAL DEPTH	11408	PERF.11762	- 21652		
*09	0	290019	-0-	290019	290019	140 1	247246 3	Y	24407	23638	0	514 8	255		
						15785 4	26848 9								
*10	0	428609	-0-	428609	718628	178 1	386448 3	Y	32648	31673	0	959 8	271		
						6070 4	35913 9								
*11	1060721 X	342093	-0-	-718628	-0-	176 1	314646 3	Y	22307	22004	0	386 8	188		
						2733 4	24538 9								
12	455514 X	277257	-0-	-178257	-0-	183 1	254048 3	Y	17319	16787	0	526 8	194		
						3975 4	19051 9								
01	455514 X	190568	-0-	-264946	-0-	146 1	176568 3	Y	11354	11378	0		170		
						1365 4	12489 9								
-----															
AMEREDEV TEXAS, LLC		WELL #:		1H	RRCID	-> 284516		COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	12421	PERF.12429	- 17163		
GRIZZLY B															
08	27509 X	27509	-0-	-0-	-0-	25474 3	2035 9	Y	1850	1897	0		17		
09	28530 X	24599	-0-	-3931	-0-	22927 3	1672 9	Y	1520	1501	0		36		
10	29481 X	26461	-0-	-3020	-0-	24848 3	1613 9	Y	1466	1463	0		39		
11	28530 X	26215	-0-	-2315	-0-	24530 3	1685 9	Y	1532	1476	0		95		
12	28520 X	18555	-0-	-9965	-0-	17381 3	1174 9	Y	1067	1086	0		76		
01	27497 X	15623	-0-	-11874	-0-	14988 3	635 9	Y	577	625	0		28		
-----															
HIPPO		WELL #:		2H	RRCID	-> 284885		COMPL. DATE	03/29/2018	TOTAL DEPTH	12367	PERF.12518	- 17015		
08	19220 X	12187	-0-	-7033	-0-	10825 3	1362 9	Y	1238	1238	0		47		
09	18600 X	12474	-0-	-6126	-0-	11492 3	982 9	Y	893	919	0		21		
10	13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	12640 3	1025 9	Y	932	928	0		25		
11	16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	14948 3	1141 9	Y	1037	998	0		64		
12	13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	11182 3	1903 9	Y	1730	1671	0		123		
01	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	11116 3	1707 9	Y	1552	1600	0		75		
-----															
HOWELL		WELL #:		1H	RRCID	-> 284902		COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11543	PERF.11974	- 15976		
08	47833 X	25570	-0-	-22263	-0-	24816 3	754 9	Y	685	685	0		14		
09	46290 X	17899	-0-	-28391	-0-	17381 3	518 9	Y	471	474	0		11		
10	47833 X	17832	-0-	-30001	-0-	17111 3	721 9	Y	655	649	0		17		
11	27780 X	20851	-0-	-6929	-0-	20189 3	662 9	Y	602	582	0		37		
12	25575 X	15760	-0-	-9815	-0-	15307 3	453 9	Y	412	420	0		29		
01	25575 X	15799	-0-	-9776	-0-	14973 3	826 9	Y	751	744	0		36		
-----															
KUDU B		WELL #:		1H	RRCID	-> 284911		COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	12262	PERF.11854	- 16349		
08	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	8162 3	1280 9	Y	1164	1164	0		16		
09	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	7736 3	452 9	Y	411	417	0		10		
10	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	7976 3	529 9	Y	481	478	0		13		
11	9150 X	4772	-0-	-4378	-0-	4455 3	317 9	Y	288	283	0		18		
12	9455 X	5728	-0-	-3727	-0-	5416 3	312 9	Y	284	282	0		20		
01	9455 X	4895	-0-	-4560	-0-	4500 3	395 9	Y	359	362	0		17		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
AMERREDEV TEXAS, LLC		//CONT.// 102390												
HIPPO		WELL #:		1H	RRCID ->	284912	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	12350	PERF.12310	- 16415		
M	O	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	9238 X	4878	-0-	-4360	-0-	3264	3	1614	9	Y	1467	1467	0	40
09	8940 X	4917	-0-	-4023	-0-	3689	3	1228	9	Y	1116	1130	0	26
10	4836 X	3814	-0-	-1022	-0-	2990	3	824	9	Y	749	755	0	20
11	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	4444	3	1199	9	Y	1090	1042	0	68
*12	4867 X	2096	-0-	-2771	-0-	1507	3	589	9	Y	535	574	0	29
01	5022 X	3688	-0-	-1334	-0-	3468	3	220	9	Y	200	219	0	10
-----														
GRIZZLY A		WELL #:		1H	RRCID ->	284973	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12701	- 16807		
08	17763 X	16960	-0-	-803	-0-	15559	3	1401	9	Y	1274	1306	0	8
09	17730 X	14474	-0-	-3256	-0-	13444	3	1030	9	Y	936	922	0	22
10	18321 X	14916	-0-	-3405	-0-	13801	3	1115	9	Y	1014	1009	0	27
11	17730 X	17196	-0-	-534	-0-	14941	3	2255	9	Y	2050	1950	0	127
12	16957 X	11749	-0-	-5208	-0-	10013	3	1736	9	Y	1578	1593	0	112
01	16957 X	11618	-0-	-5339	-0-	9619	3	1999	9	Y	1817	1841	0	88
-----														
LION		WELL #:		3H	RRCID ->	285132	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	12343	PERF.12499	- 17200		
08	61411 X	43645	-0-	-17766	-0-	40366	3	3279	9	Y	2981	2981	0	80
09	59430 X	5064	-0-	-54366	-0-	982	3	4082	9	Y	3711	3704	0	87
10	46965 X	4604	-0-	-42361	-0-	1775	3	2829	9	Y	2572	2592	0	67
11	45450 X	42781	-0-	-2669	-0-	40544	3	2237	9	Y	2034	1975	0	126
*12	46965 X	32271	-0-	-14694	-0-	29810	3	2461	9	Y	2237	2242	0	121
01	44299 X	28526	-0-	-15773	-0-	26406	3	2120	9	Y	1927	1955	0	93
-----														
MOOSE		WELL #:		1H	RRCID ->	285179	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	12245	PERF.12482	- 19757		
08	17639 X	12187	-0-	-5452	-0-	10825	3	1362	9	Y	1238	1238	0	48
09	17070 X	16924	-0-	-146	-0-	15732	3	1192	9	Y	1084	1107	0	25
10	17832 X	17832	-0-	-0-	-0-	16217	3	1615	9	Y	1468	1454	0	39
11	17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	16488	3	1125	9	Y	1023	999	0	63
12	15531 X	12253	-0-	-3278	-0-	11228	3	1025	9	Y	932	929	0	66
01	17205 X	12325	-0-	-4880	-0-	10886	3	1439	9	Y	1308	1311	0	63
-----														
MEERKAT		WELL #:		1H	RRCID ->	285241	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	11857	PERF.11840	- 16477		
08	31775 X	21245	-0-	-10530	-0-	19318	3	1927	9	Y	1752	1752	0	15
09	30750 X	20346	-0-	-10404	-0-	18835	3	1511	9	Y	1374	1357	0	32
10	22833 X	22833	-0-	-0-	-0-	21650	3	1183	9	Y	1075	1079	0	28
11	24551 X	24551	-0-	-0-	-0-	23885	3	666	9	Y	605	596	0	37
12	21235 X	18894	-0-	-2341	-0-	18335	3	559	9	Y	508	509	0	36
01	21235 X	18242	-0-	-2993	-0-	17320	3	922	9	Y	838	833	0	41
-----														
TIGER		WELL #:		1H	RRCID ->	285411	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	12375	PERF.12234	- 16342		
08	18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-	-0-	3	-0-	9	Y	-0-	-0-	0	45
09	17490 X	16791	-0-	-699	-0-	15683	3	1108	9	Y	1007	1028	0	24
10	18073 X	17342	-0-	-731	-0-	16086	3	1256	9	Y	1142	1136	0	30
11	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	13238	3	783	9	Y	712	698	0	44
12	13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	12924	3	670	9	Y	609	610	0	43
01	17050 X	11567	-0-	-5483	-0-	10229	3	1338	9	Y	1216	1200	0	59
-----														
LION		WELL #:		1H	RRCID ->	285427	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	12367	PERF.12332	- 16355		
08	18476 X	14077	-0-	-4399	-0-	12880	3	1197	9	Y	1088	1088	0	33
09	17880 X	14749	-0-	-3131	-0-	13925	3	824	9	Y	749	764	0	18
10	12865 X	1598	-0-	-11267	-0-	673	3	925	9	Y	841	837	0	22
11	13620 X	13230	-0-	-390	-0-	12594	3	636	9	Y	578	564	0	36
*12	14074 X	13075	-0-	-999	-0-	12154	3	921	9	Y	837	828	0	45
01	15252 X	10270	-0-	-4982	-0-	9246	3	1024	9	Y	931	931	0	45

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
AMEREDEV TEXAS, LLC		//CONT.// 102390											
NE AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288618	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL	DEPTH	12006	PERF.12198	- 19710
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		62651 X	42497	-0-	-20154	-0-	41037 3	1460 9	Y	1327	1327 0		72
09		60630 X	6510	-0-	-54120	-0-	867 3	5643 9	Y	5130	5081 0		121
10		62651 X	4243	-0-	-58408	-0-	1506 3	2737 9	Y	2488	2544 0		65
11		42720 X	38301	-0-	-4419	-0-	36600 3	1701 9	Y	1546	1515 0		96
*12		44144 X	30027	-0-	-14117	-0-	28099 3	1928 9	Y	1753	1754 0		95
01		42501 X	29323	-0-	-13178	-0-	27091 3	2232 9	Y	2029	2026 0		98
-----													
EAST AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288952	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.12131	- 19913
08		69595 X	48820	-0-	-20775	-0-	46588 3	2232 9	Y	2029	2080 0		10
09		67350 X	32353	-0-	-34997	-0-	30418 3	1935 9	Y	1759	1728 0		41
10		51336 X	30548	-0-	-20788	-0-	28516 3	2032 9	Y	1847	1840 0		48
11		49680 X	34451	-0-	-15229	-0-	32806 3	1645 9	Y	1495	1450 0		93
12		51336 X	26811	-0-	-24525	-0-	25218 3	1593 9	Y	1448	1438 0		103
01		48825 X	NO RPT	-0-	-48825	-0-			Y	NO RPT			103
-----													
GRIZZLY		WELL #:		A 2H	RRCID ->	288995	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL	DEPTH	12475	PERF.12701	- 22241
08		56477 X	56477	-0-	-0-	-0-	49210 3	7267 9	Y	6606	6606 0		235
09		50580 X	8041	-0-	-42539	-0-	1296 3	6745 9	Y	6132	6223 0		144
10		52266 X	9664	-0-	-42602	-0-	2559 3	7105 9	Y	6459	6434 0		169
11		60680 X	60680	-0-	-0-	-0-	55440 3	5240 9	Y	4764	4638 0		295
*12		52266 X	47857	-0-	-4409	-0-	40832 3	7025 9	Y	6386	6335 0		346
01		52266 X	46264	-0-	-6002	-0-	38840 3	7424 9	Y	6749	6768 0		327
-----													
OSO		WELL #:		1H	RRCID ->	289538	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL	DEPTH	12059	PERF.13406	- 20370
08		36487 X	22865	-0-	-13622	-0-	21104 3	1761 9	Y	1601	1601 0		51
09		35310 X	29492	-0-	-5818	-0-	27963 3	1529 9	Y	1390	1408 0		33
10		28990 X	28990	-0-	-0-	-0-	27417 3	1573 9	Y	1430	1425 0		38
11		30578 X	30578	-0-	-0-	-0-	29206 3	1372 9	Y	1247	1208 0		77
12		23529 X	22474	-0-	-1055	-0-	21245 3	1229 9	Y	1117	1115 0		79
01		29946 X	17146	-0-	-12800	-0-	16009 3	1137 9	Y	1034	1063 0		50
-----													
KUDU A		WELL #:		1 H	RRCID ->	293698	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL	DEPTH	12648	PERF.12441	- 17377
08		12803 X	5875	-0-	-6928	-0-	5317 3	558 9	Y	507	507 0		43
09		13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	12635 3	1111 9	Y	1010	1029 0		24
10		11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	10859 3	1102 9	Y	1002	1000 0		26
11		13504 X	13504	-0-	-0-	-0-	12534 3	970 9	Y	882	853 0		55
12		12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	11151 3	917 9	Y	834	830 0		59
01		13981 X	11720	-0-	-2261	-0-	10513 3	1207 9	Y	1097	1103 0		53
-----													
EAST SHAMMO		WELL #:		3H	RRCID ->	293700	COMPL. DATE	10/26/2021	TOTAL	DEPTH	12621	PERF.12885	- 20590
08		33120 X	33120	-0-	-0-	-0-	27485 3	5635 9	Y	5123	5250 0		-0-
09		40958 X	40958	-0-	-0-	-0-	35799 3	5159 9	Y	4690	4580 0		110
10		39040 X	39040	-0-	-0-	-0-	33918 3	5122 9	Y	4656	4644 0		122
11		43136 X	43136	-0-	-0-	-0-	38640 3	4496 9	Y	4087	3956 0		253
12		43803 X	31099	-0-	-12704	-0-	26845 3	4254 9	Y	3867	3845 0		275
01		41385 X	36146	-0-	-5239	-0-	29139 3	7007 9	Y	6370	6337 0		308
-----													
GRIZZLY B C23-21		WELL #:		2H	RRCID ->	293912	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.19849	- 20814
08		16647 X	13555	-0-	-3092	-0-	12968 3	587 9	Y	534	548 0		2
09		16110 X	12367	-0-	-3743	-0-	11656 3	711 9	Y	646	633 0		15
10		15159 X	12364	-0-	-2795	-0-	11070 3	1294 9	Y	1176	1160 0		31
11		14670 X	12569	-0-	-2101	-0-	11579 3	990 9	Y	900	875 0		56
12		13547 X	9753	-0-	-3794	-0-	8605 3	1148 9	Y	1044	1026 0		74
01		13547 X	9387	-0-	-4160	-0-	8108 3	1279 9	Y	1163	1181 0		56



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
AMEREDEV TEXAS, LLC		//CONT.// 102390													
KUDU A		WELL #: 2 H		RRCID -> 293913		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 12773		PERF.13501 - 21162					
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	22185 X	22185	-0-	-0-	-0-	16997	3	5188	9	Y	4716	4716	0		141
09	22598 X	22598	-0-	-0-	-0-	18124	3	4474	9	Y	4067	4112	0		96
10	20398 X	18897	-0-	-1501	-0-	14788	3	4109	9	Y	3735	3733	0		98
11	21193 X	21193	-0-	-0-	-0-	17517	3	3676	9	Y	3342	3233	0		207
12	20398 X	14600	-0-	-5798	-0-	11777	3	2823	9	Y	2566	2591	0		182
01	20398 X	15194	-0-	-5204	-0-	11530	3	3664	9	Y	3331	3352	0		161
-----															
BISON		WELL #: 1H		RRCID -> 293946		COMPL. DATE 01/19/2017		TOTAL DEPTH 12316		PERF.12559 - 19457					
08	14663 X	11954	-0-	-2709	-0-	8906	3	3048	9	Y	2771	2771	0		11
09	14190 X	12711	-0-	-1479	-0-	10537	3	2174	9	Y	1976	1941	0		46
10	12834 X	6091	-0-	-6743	-0-	4972	3	1119	9	Y	1017	1036	0		27
11	16675 X	16675	-0-	-0-	-0-	14388	3	2287	9	Y	2079	1977	0		129
12	11966 X	4014	-0-	-7952	-0-	3278	3	736	9	Y	669	750	0		48
01	12896 X	7379	-0-	-5517	-0-	5858	3	1521	9	Y	1383	1364	0		67
-----															
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.		130787		WELL #: 10H		RRCID -> 285923		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 9640		PERF.10188 - 19947			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				287
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				287
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				287
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				287
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				287
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				287
-----															
THURMOND 132 ALLOC C		WELL #: 11H		RRCID -> 287221		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 10011		PERF.10587 - 20167					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
-----															
CIMAREX ENERGY CO.		153438		WELL #: 2H		RRCID -> 282833		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 11066		PERF.11156 - 20470			
08	18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	15301	3	2950	9	N	2682	2642	0		164
09	19560 X	19560	-0-	-0-	-0-	16573	3	2987	9	N	2715	2695	0	1 8	183
10	17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	15166	3	2796	9	N	2542	2555	0		170
11	16983 X	16983	-0-	-0-	-0-	14216	3	2767	9	N	2515	2557	0		128
12	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	15437	3	2959	9	N	2690	2648	0		170
01	17429 X	17429	-0-	-0-	-0-	14484	3	2945	9	N	2677	2641	0		206
-----															
RED LODGE C20-11 C		WELL #: 3H		RRCID -> 282898		COMPL. DATE 04/06/2015		TOTAL DEPTH 11098		PERF.11070 - 18370					
08	11563 X	8704	-0-	-2859	-0-	7444	3	1260	9	Y	1145	1135	0	1 8	136
09	9960 X	8811	-0-	-1149	-0-	7650	3	1161	9	Y	1055	1046	0	1 8	144
10	9517 X	9404	-0-	-113	-0-	8177	3	1227	9	Y	1115	1059	0	3 8	197
11	9210 X	7155	-0-	-2055	-0-	6300	3	855	9	Y	777	811	0	4 8	159
12	9517 X	8790	-0-	-727	-0-	7450	3	1340	9	Y	1218	1205	0	2 8	170
01	9393 X	7184	-0-	-2209	-0-	6087	3	1097	9	Y	997	913	0		254

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282965	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	10827	PERF.	11003	- 18495			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
08	14105 X	13144	-0-	-961	-0-	12454	3	690	9	N	627	673	0	1	8	194
09	13020 X	12642	-0-	-378	-0-	11941	3	701	9	N	637	587	0	1	8	243
10	13392 X	12745	-0-	-647	-0-	12072	3	673	9	N	612	606	0	3	8	246
11	12960 X	12345	-0-	-615	-0-	11685	3	660	9	N	600	644	0	3	8	199
12	13268 X	12429	-0-	-839	-0-	11705	3	724	9	N	658	627	0	1	8	229
01	13144 X	13091	-0-	-53	-0-	12373	3	718	9	N	653	658	0			224
-----																
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		5H	RRCID ->	282985	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	11393	- 15650			
08	5673 X	4846	-0-	-827	-0-	4209	3	637	9	Y	579	573	0	2	8	16
09	5190 X	2400	-0-	-2790	-0-	2155	3	245	9	Y	223	226	0	4	8	9
10	5363 X	1405	-0-	-3958	-0-	1307	3	98	9	Y	89	86	0	9	8	3
11	5190 X	1333	-0-	-3857	-0-	1256	3	77	9	Y	70	61	0	8	8	4
12	4836 X	1835	-0-	-3001	-0-	1727	3	108	9	Y	98	86	0	3	8	13
01	4836 X	717	-0-	-4119	-0-	660	3	57	9	Y	52	54	0	1	8	10
-----																
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		3H	RRCID ->	282986	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	11360	- 16200			
08	10354 X	8266	-0-	-2088	-0-	8179	3	87	9	Y	79	71	0			8
09	8370 X	7743	-0-	-627	-0-	7643	3	100	9	Y	91	86	0			13
10	8649 X	8032	-0-	-617	-0-	7927	3	105	9	Y	95	96	0			12
11	8370 X	5356	-0-	-3014	-0-	5117	3	239	9	Y	217	201	0			28
12	8308 X	6879	-0-	-1429	-0-	6419	3	460	9	Y	418	387	0			59
01	8277 X	6480	-0-	-1797	-0-	6115	3	365	9	Y	332	315	0			76
-----																
SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #:		1H	RRCID ->	282990	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9892	- 14245			
08	27776 X	7027	-0-	-20749	-0-	973	1	5420	3	Y	576	604	0	1	8	89
09	26880 X	18151	-0-	-8729	-0-	1059	1	13599	3	Y	3175	3136	0	3	8	125
10	27776 X	7903	-0-	-19873	-0-	743	1	6607	3	Y	503	584	0			44
11	12660 X	5349	-0-	-7311	-0-	553	9	3835	3	Y	553	539	0			58
12	18755 X	3207	-0-	-15548	-0-	906	1	2261	3	Y	241	234	0			65
01	18755 X	1815	-0-	-16940	-0-	608	9	1075	3	Y	179	174	0			70
-----																
BRIDGER 1-36		WELL #:		2H	RRCID ->	282996	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	11825	- 17340			
08	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1048	3	347	9	Y	315	304	0			54
09	1320 X	1234	-0-	-86	-0-	936	3	298	9	Y	271	277	0	1	8	47
10	1426 X	1230	-0-	-196	-0-	949	3	281	9	Y	255	271	0	1	8	30
11	1380 X	1041	-0-	-339	-0-	749	3	292	9	Y	265	252	0	1	8	42
12	1426 X	328	-0-	-1098	-0-	58	3	270	9	Y	245	250	0			37
01	1395 X	1337	-0-	-58	-0-	1044	3	293	9	Y	266	280	0			23
-----																
FLATHEAD 2-15		WELL #:		4H	RRCID ->	282997	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	11415	- 15626			
08	5301 X	3225	-0-	-2076	-0-	2305	3	920	9	Y	836	815	0	2	8	133
09	5100 X	2810	-0-	-2290	-0-	2188	3	622	9	Y	565	594	0	3	8	101
10	3100 X	1553	-0-	-1547	-0-	1179	3	374	9	Y	340	299	0	4	8	138
11	3120 X	1586	-0-	-1534	-0-	988	3	598	9	Y	544	416	0	6	8	260
12	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	2871	3	1108	9	Y	1007	977	0	3	8	287
01	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	2405	3	827	9	Y	752	734	0	1	8	304

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283039		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 10511		PERF.10543		- 18364	
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		16647 X	15079	-0-	-1568	-0-	13206 3	1873 9	Y	1703	1670 0	3 8	197
09		16110 X	13570	-0-	-2540	-0-	11836 3	1734 9	Y	1576	1586 0	8 8	179
10		16647 X	14156	-0-	-2491	-0-	12343 3	1813 9	Y	1648	1596 0	19 8	212
11		16050 X	12670	-0-	-3380	-0-	11038 3	1632 9	Y	1484	1478 0	15 8	203
12		15066 X	14013	-0-	-1053	-0-	12315 3	1698 9	Y	1544	1578 0	5 8	164
01		15066 X	10189	-0-	-4877	-0-	8821 3	1368 9	Y	1244	1264 0	1 8	143
-----													
BOULDER STATE 57-32		WELL #: 1H		RRCID -> 283071		COMPL. DATE 07/04/2015		TOTAL DEPTH 9767		PERF. 9892		- 14410	
08		12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	9988 3	2033 9	Y	1848	1844 0		5
09		21557 X	21557	-0-	-0-	-0-	17925 3	3632 9	Y	3302	3298 0		9
10		11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	9243 3	1924 9	Y	1749	1748 0		10
11		11640 X	8995	-0-	-2645	-0-	7567 3	1428 9	Y	1298	1300 0		8
12		19344 X	8687	-0-	-10657	-0-	6901 3	1786 9	Y	1624	1621 0		11
01		19344 X	7421	-0-	-11923	-0-	5797 3	1624 9	Y	1476	1475 0		12
-----													
BIGHORN NORTH UNIT 1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 283073		COMPL. DATE 03/27/2015		TOTAL DEPTH 11174		PERF.11100		- 20060	
08		11811 X	10539	-0-	-1272	-0-	9728 3	811 9	Y	737	757 0	15 8	30
09		10710 X	10259	-0-	-451	-0-	9505 3	754 9	Y	685	644 0	27 8	44
10		11966 X	10027	-0-	-1939	-0-	9360 3	667 9	Y	606	541 0	46 8	63
11		11580 X	10174	-0-	-1406	-0-	9213 3	961 9	Y	874	825 0	43 8	69
12		11966 X	10258	-0-	-1708	-0-	9304 3	954 9	Y	867	871 0	18 8	47
01		10602 X	8696	-0-	-1906	-0-	7893 3	803 9	Y	730	723 0	4 8	50
-----													
ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 7H		RRCID -> 283093		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 10924		PERF.11266		- 15560	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283094		COMPL. DATE 05/03/2015		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10692		- 20575	
08		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6004 3	605 9	N	550	481 0		207
09		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	5821 3	455 9	N	414	435 0	1 8	185
10		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5327 3	611 9	N	555	537 0	2 8	201
11		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5103 3	503 9	N	457	493 0	2 8	163
12		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	4889 3	499 9	N	454	405 0	1 8	211
01		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	4655 3	472 9	N	429	464 0		176
-----													
ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 2H		RRCID -> 283095		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 10626		PERF.11125		- 15855	
08		8556 X	7314	-0-	-1242	-0-	5828 3	1486 9	Y	1351	1356 0		38
09		7980 X	6951	-0-	-1029	-0-	5600 3	1351 9	Y	1228	1215 0		51
10		7967 X	6995	-0-	-972	-0-	5592 3	1403 9	Y	1275	1273 0		53
11		7710 X	6280	-0-	-1430	-0-	4910 3	1370 9	Y	1245	1225 0		73
12		7812 X	5820	-0-	-1992	-0-	4328 3	1492 9	Y	1356	1247 0		182
01		7316 X	5791	-0-	-1525	-0-	4482 3	1309 9	Y	1190	1138 0		234
-----													
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283102		COMPL. DATE 08/27/2017		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10640		- 18453	
08		17160 X	17160	-0-	-0-	-0-	15216 3	1944 9	Y	1767	1746 0	4 8	205
09		14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	12818 3	1695 9	Y	1541	1563 0	8 8	175
10		16292 X	16292	-0-	-0-	-0-	14416 3	1876 9	Y	1705	1641 0	20 8	219
11		15600 X	13758	-0-	-1842	-0-	12184 3	1574 9	Y	1431	1438 0	16 8	196
12		16120 X	15106	-0-	-1014	-0-	13284 3	1822 9	Y	1656	1671 0	5 8	176
01		16120 X	13883	-0-	-2237	-0-	12256 3	1627 9	Y	1479	1484 0	1 8	170

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283103	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	10959	- 18746
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		21328 X	19918	-0-	-1410	-0-	19073 3	845 9	Y	768	770 0	2 8	89
09		20640 X	17527	-0-	-3113	-0-	16814 3	713 9	Y	648	659 0	5 8	73
10		21328 X	19133	-0-	-2195	-0-	18197 3	936 9	Y	851	803 0	12 8	109
11		20280 X	18009	-0-	-2271	-0-	17114 3	895 9	Y	814	802 0	10 8	111
12		19933 X	19626	-0-	-307	-0-	18695 3	931 9	Y	846	864 0	3 8	90
01		19933 X	19068	-0-	-865	-0-	18057 3	1011 9	Y	919	903 0	1 8	105
-----													
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		3H	RRCID ->	283136	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	11378	- 16142
08		7595 X	6923	-0-	-672	-0-	6196 3	727 9	Y	661	665 0		19
09		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	6658 3	761 9	Y	692	682 0		29
10		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7003 3	901 9	Y	819	814 0		34
11		7530 X	7348	-0-	-182	-0-	6536 3	812 9	Y	738	729 0		43
12		7781 X	6784	-0-	-997	-0-	5944 3	840 9	Y	764	704 0		103
01		7905 X	3827	-0-	-4078	-0-	3292 3	535 9	Y	486	493 0		96
-----													
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		9331 X	8351	-0-	-980	-0-	7241 3	1110 9	Y	1009	980 0	1 8	172
09		8640 X	7770	-0-	-870	-0-	6638 3	1132 9	Y	1029	1022 0	2 8	177
10		8928 X	8171	-0-	-757	-0-	7046 3	1125 9	Y	1023	1075 0	4 8	121
11		8220 X	7794	-0-	-426	-0-	6608 3	1186 9	Y	1078	1022 0	4 8	173
12		10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	9060 3	1321 9	Y	1201	1189 0	2 8	183
01		14775 X	14775	-0-	-0-	-0-	12750 3	2025 9	Y	1841	1864 0	1 8	159
-----													
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		2H	RRCID ->	283165	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	11322	- 16170
08		8494 X	8010	-0-	-484	-0-	7438 3	572 9	Y	520	544 0	3 8	54
09		8760 X	8105	-0-	-655	-0-	7534 3	571 9	Y	519	495 0	1 8	77
10		9052 X	7720	-0-	-1332	-0-	6959 3	761 9	Y	692	678 0	3 8	88
11		9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	8745 3	757 9	Y	688	686 0	3 8	87
12		8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8505 3	382 9	Y	347	384 0	1 8	49
01		8370 X	6126	-0-	-2244	-0-	6021 3	105 9	Y	95	122 0		22
-----													
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		4H	RRCID ->	283167	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	11533	- 16390
08		6510 X	5117	-0-	-1393	-0-	4368 3	749 9	Y	681	673 0	1 8	71
09		6300 X	3284	-0-	-3016	-0-	2706 3	578 9	Y	525	517 0	1 8	78
10		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	4803 3	617 9	Y	561	566 0	1 8	72
11		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	6668 3	441 9	Y	401	420 0	2 8	51
12		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	4609 3	596 9	Y	542	516 0	1 8	76
01		5425 X	3505	-0-	-1920	-0-	2791 3	714 9	Y	649	577 0		148
-----													
CASTLE 57-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283168	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL DEPTH	11232	PERF.	11467	- 15565
08		8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8598 3	394 9	N	358	338 0	3 8	162
09		8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8403 3	386 9	N	351	256 0	9 8	248
10		9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	8710 3	424 9	N	385	469 0	5 8	159
11		9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	8782 3	428 9	N	389	357 0	4 8	187
12		9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	8832 3	406 9	N	369	364 0	2 8	190
01		9145 X	8385	-0-	-760	-0-	7982 3	403 9	N	366	266 0		290

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
COURTHOUSE 57-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283195	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	9899	PERF.10056	-	14360		
M	O	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	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	11129	3	1399	9	N	1272	1094	1	390
09	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	11170	3	1455	9	N	1323	1512	1	198
10	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	8232	3	1295	9	N	1177	1106	1	269
11	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	6798	3	838	9	N	762	706	1	325
12	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7105	3	899	9	N	817	914	1	228
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	4610	3	788	9	N	716	621	1	323
-----															
SAPPHIRE STATE C20-12		WELL #:		1H	RRCID ->	283197	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	10992	PERF.11086	-	15465		
08	5828	X	4754	-0-	-1074	-0-	3722	3	1032	9	N	938	904	0	190
09	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	4724	3	1074	9	N	976	1019	0	145
10	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	4648	3	1130	9	N	1027	972	0	195
11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	4379	3	1081	9	N	983	1045	0	128
12	5983	X	5454	-0-	-529	-0-	4325	3	1129	9	N	1026	1010	0	142
01	5983	X	5455	-0-	-528	-0-	4320	3	1135	9	N	1032	887	0	287
-----															
FLATHEAD 2-15		WELL #:		2H	RRCID ->	283198	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10793	PERF.10686	-	15392		
08	10819	X	9759	-0-	-1060	-0-	8549	3	1210	9	Y	1100	1100	0	175
09	10830	X	7067	-0-	-3763	-0-	6142	3	925	9	Y	841	862	0	151
10	11191	X	2124	-0-	-9067	-0-	1755	3	369	9	Y	335	345	0	136
11	10830	X	1348	-0-	-9482	-0-	1154	3	194	9	Y	176	223	0	82
12	9765	X	1546	-0-	-8219	-0-	1323	3	223	9	Y	203	224	0	57
01	9765	X	3768	-0-	-5997	-0-	3549	3	219	9	Y	199	175	0	80
-----															
WOOD STATE 57-26 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	283244	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	10386	PERF.10790	-	21324		
08	12772	X	2656	-0-	-10116	-0-	1147	3	11	4	Y	1362	1325	0	83
09	17520	X	12215	-0-	-5305	-0-	10271	3	83	4	Y	1692	1656	0	111
10	18104	X	3999	-0-	-14105	-0-	3431	3	26	4	Y	493	551	0	46
11	17520	X	613	-0-	-16907	-0-	542	9				4	49	0	-0-
12	12617	X	11223	-0-	-1394	-0-	605	3	4	4	Y	30	28	0	2
01	12617	X	2926	-0-	-9691	-0-	4	9	11130	3	Y	33	9		
							2888	3	19	4	Y	17	17	0	2
							19	9							
-----															
EIGHTEENMILE 56-18		WELL #:		1H	RRCID ->	283294	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	10853	PERF.11116	-	15105		
08	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	3124	3	801	9	N	728	775	0	201
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3106	3	839	9	N	763	676	0	288
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	3302	3	873	9	N	794	868	0	214
11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3090	3	774	9	N	704	671	0	247
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	3542	3	1000	9	N	909	945	0	211
01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	3494	3	945	9	N	859	917	0	153
-----															
GREENHORN SOUTH UNIT 1-35		WELL #:		2H	RRCID ->	283295	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	11211	PERF.11279	-	16110		
08	2449	X	2303	-0-	-146	-0-	1574	3	729	9	N	663	673	0	35
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	504	497	0	38
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	601	582	0	49
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	565	565	0	42
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	845	761	0	124
01	2294	X	1318	-0-	-976	-0-	678	3	640	9	N	582	667	0	38

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. RUBY NORTH UNIT 1-39			//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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157																	
08	13391 X	13391	-0-	-0-	-0-	1980 1183	1 9	10228	3	Y	1075	1017	0	1	8	110	
09	13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	2012 1631	1 9	9981	3	Y	1483	1390	0	4	8	199	
10	13431 X	13431	-0-	-0-	-0-	1965 1720	1 9	9746	3	Y	1564	1635	0	21	8	107	
11	12960 X	11455	-0-	-1505	-0-	1659 1500	1 9	8296	3	Y	1364	1324	0	30	8	117	
12	14074 X	11794	-0-	-2280	-0-	1922 1502	1 9	8370	3	Y	1365	1353	0	5	8	124	
01	14074 X	9611	-0-	-4463	-0-	1257 1180	1 9	7174	3	Y	1073	1088	0	2	8	107	
WOOD STATE 57-26 UNIT C													WELL #: 3H RRCID -> 283321	COMPL. DATE 05/19/2016	TOTAL DEPTH 10733	PERF.11032	- 21568
08	19476 X	19476	-0-	-0-	-0-	18170 1132	3 9	174	4	Y	1029	1015	0	2	8	63	
09	15120 X	14357	-0-	-763	-0-	13378 871	3 9	108	4	Y	792	798	0	5	8	52	
10	15438 X	14220	-0-	-1218	-0-	13162 957	3 9	101	4	Y	870	831	0	10	8	81	
11	18840 X	12452	-0-	-6388	-0-	11858 519	3 9	75	4	Y	472	497	0	6	8	50	
12	19468 X	15479	-0-	-3989	-0-	14267 1135	3 9	77	4	Y	1032	998	0	3	8	81	
01	19468 X	12407	-0-	-7061	-0-	11425 908	3 9	74	4	Y	825	811	0	1	8	94	
ELECTRIC STATE 57-33													WELL #: 1H RRCID -> 283346	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL DEPTH 10381	PERF.10450	- 20230
08	45313 X	45313	-0-	-0-	-0-	42200	3	3113	9	Y	2830	2826	0	8	8	128	
09	43691 X	43691	-0-	-0-	-0-	40625	3	3066	9	Y	2787	2795	0	6	8	114	
10	46164 X	46164	-0-	-0-	-0-	42504	3	3660	9	Y	3327	3290	0	13	8	138	
11	44739 X	44739	-0-	-0-	-0-	40863	3	3876	9	Y	3524	3549	0	11	8	102	
12	49079 X	49079	-0-	-0-	-0-	44721	3	4358	9	Y	3962	3933	0	4	8	127	
01	46079 X	46079	-0-	-0-	-0-	42049	3	4030	9	Y	3664	3599	0	1	8	191	
WOOD STATE 57-26 UNIT B													WELL #: 2H RRCID -> 283355	COMPL. DATE 01/01/2017	TOTAL DEPTH 10371	PERF.10787	- 21315
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	4	Y	-0-	-0-	0	-0-	-0-	-0-	
09	3000 N	8228	-0-	5228	5228	8159	3	66	4	Y	3	1	0	2	8	-0-	
10	3100 N	11388	-0-	8288	13516	11292	3	87	4	Y	8	8	8	-0-	-0-	-0-	
11	3000 N	10083	-0-	7083	20599	10016	3	63	4	Y	4	4	8	-0-	-0-	-0-	
12	28787 X	8188	-0-	-20599	-0-	8123	3	44	4	Y	19	16	0	2	8	1	
01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2517	3	16	4	Y	-0-	1	0	-0-	-0-	-0-	
BIG SKY 55-16													WELL #: 1H RRCID -> 283366	COMPL. DATE 07/26/2016	TOTAL DEPTH 10568	PERF.10721	- 14980
08	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	5924	3	953	9	N	866	971	0	1	8	137	
09	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5134	3	833	9	N	757	733	0	2	8	159	
10	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	5919	3	857	9	N	779	796	0	5	8	137	
11	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1404	3	28	9	N	25	8	8	-0-	-0-	154	
12	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2353	3	367	9	N	334	301	0	3	8	184	
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2477	3	513	9	N	466	484	0	1	8	165	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
MADISON 2-11		WELL #:		2H	RRCID ->	283506	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	10933	PERF.10936	-	15588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	8103 3	1749 9	Y	1590	1587 0		123
09		9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	7748 3	1701 9	Y	1546	1533 0		136
10		9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	7776 3	1632 9	Y	1484	1509 0		111
11		9540 X	9504	-0-	-36	-0-	7922 3	1582 9	Y	1438	1468 0		81
12		9858 X	9460	-0-	-398	-0-	7753 3	1707 9	Y	1552	1523 0		110
01		14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	12741 3	1586 9	Y	1442	1469 0		83
-----													
MADISON 2-11		WELL #:		3H	RRCID ->	283510	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	11215	PERF.11211	-	15486
08		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	5853 3	1079 9	Y	981	983 0		76
09		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	6059 3	1099 9	Y	999	987 0		88
10		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	6445 3	1086 9	Y	987	1001 0		74
11		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	6358 3	1010 9	Y	918	940 0		52
12		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	6585 3	1088 9	Y	989	971 0		70
01		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	6253 3	1025 9	Y	932	948 0		54
-----													
THUNDER C20-13		WELL #:		2H	RRCID ->	283609	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11487	PERF.11815	-	17485
08		9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	8284 3	1007 9	N	915	913 0	1 8	72
09		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	7762 3	1010 9	N	918	897 0		93
10		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	5930 3	794 9	N	722	741 0		74
11		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	8448 3	1041 9	N	946	941 0		79
12		11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	10756 3	1121 9	N	1019	1023 0		75
01		11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	10725 3	757 9	N	688	650 0		113
-----													
BIGFOOT C21-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283613	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	10702	PERF.10886	-	18515
08		20088 X	17930	-0-	-2158	-0-	16897 3	1033 9	N	939	904 0	1 8	122
09		19440 X	16276	-0-	-3164	-0-	15572 3	704 9	N	640	655 0	1 8	106
10		20088 X	15043	-0-	-5045	-0-	14615 3	428 9	N	389	457 0	3 8	35
11		19290 X	16074	-0-	-3216	-0-	15239 3	835 9	N	759	697 0	3 8	94
12		24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	22955 3	1328 9	N	1207	1203 0	1 8	97
01		22710 X	22710	-0-	-0-	-0-	20959 3	1751 9	N	1592	1450 0		239
-----													
GREENHORN NORTH UNIT 1-35		WELL #:		3H	RRCID ->	283614	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL DEPTH	11276	PERF.11432	-	21650
08		18166 X	18116	-0-	-50	-0-	16586 3	1530 9	N	1391	1418 0	7 8	74
09		18903 X	18903	-0-	-0-	-0-	17199 3	1704 9	N	1549	1502 0	4 8	117
10		19184 X	19184	-0-	-0-	-0-	17429 3	1755 9	N	1595	1573 0	8 8	131
11		17520 X	13113	-0-	-4407	-0-	11807 3	1306 9	N	1187	1223 0	6 8	89
12		19530 X	1313	-0-	-18217	-0-	1219 3	94 9	N	85	161 0	1 8	12
01		27238 X	27238	-0-	-0-	-0-	24976 3	2262 9	N	2056	1934 0	1 8	133
-----													
BLACKTAIL 1-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283621	COMPL. DATE	08/19/2016	TOTAL DEPTH	10993	PERF.11171	-	20630
08		33170 X	33128	-0-	-42	-0-	28169 3	4959 9	N	4508	4496 0	10 8	142
09		32100 X	31070	-0-	-1030	-0-	26372 3	4698 9	N	4271	4202 0	18 8	193
10		33604 X	29997	-0-	-3607	-0-	25400 3	4597 9	N	4179	4100 0	36 8	236
11		32832 X	32832	-0-	-0-	-0-	28036 3	4796 9	N	4360	4401 0	33 8	162
12		37217 X	37217	-0-	-0-	-0-	31892 3	5325 9	N	4841	4741 0	13 8	249
01		33139 X	31956	-0-	-1183	-0-	27245 3	4711 9	N	4283	4280 0	3 8	249
-----													
RED LODGE C20-11		WELL #:		2H	RRCID ->	283665	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	11003	PERF.11100	-	15445
08		1426 N	1236	-0-	-190	-0-	1076 3	160 9	Y	145	142 0	1 8	17
09		1410 N	1106	-0-	-304	-0-	983 3	123 9	Y	112	112 0	2 8	15
10		1488 N	388	-0-	-1100	-0-	270 3	118 9	Y	107	101 0	3 8	18
11		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-	18 0		-0-
12		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
HUCKLEBERRY C21-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283675	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	10396	PERF.	10707 - 18255
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	21204	X	17428	-0-	-3776	-0-	15078 3	2350 9	N	2136	2112 0	1 8	279
09	20520	X	16076	-0-	-4444	-0-	13499 3	2577 9	N	2343	2231 0	2 8	389
10	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	16483 3	3181 9	N	2892	3013 0	6 8	262
11	18210	X	16430	-0-	-1780	-0-	13986 3	2444 9	N	2222	2203 0	6 8	275
12	18290	X	16914	-0-	-1376	-0-	14095 3	2819 9	N	2563	2631 0	2 8	205
01	19654	X	11118	-0-	-8536	-0-	9521 3	1597 9	N	1452	1439 0		218
-----													
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283686	COMPL. DATE	03/06/2017	TOTAL	DEPTH	10736	PERF.	10176 - 20577
08	13640	X	12845	-0-	-795	-0-	11827 3	1018 9	Y	925	924 0		44
09	13200	X	11483	-0-	-1717	-0-	10628 3	855 9	Y	777	789 0		32
10	13640	X	10779	-0-	-2861	-0-	9981 3	798 9	Y	725	729 0		28
11	13080	X	10960	-0-	-2120	-0-	9995 3	965 9	Y	877	877 0		28
12	12834	X	11171	-0-	-1663	-0-	10139 3	1032 9	Y	938	922 0		44
01	12834	X	10852	-0-	-1982	-0-	9851 3	1001 9	Y	910	924 0		30
-----													
WOLVERINE 55-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283714	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL	DEPTH	10829	PERF.	10979 - 15167
08	10075	X	9023	-0-	-1052	-0-	7583 3	1440 9	Y	1309	1249 0	1 8	217
09	9750	X	9230	-0-	-520	-0-	7834 3	1396 9	Y	1269	1307 0	3 8	176
10	9424	X	9349	-0-	-75	-0-	7827 3	1522 9	Y	1384	1329 0	6 8	225
11	9120	X	9011	-0-	-109	-0-	7676 3	1335 9	Y	1214	1149 0	5 8	285
12	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	8054 3	1498 9	Y	1362	1480 0	2 8	165
01	9548	X	8292	-0-	-1256	-0-	6905 3	1387 9	Y	1261	1264 0		162
-----													
WHITETAIL 57-37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283809	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL	DEPTH	10098	PERF.	10374 - 19265
08	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	15579 3	2200 9	N	2000	1962 0	2 8	184
09	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	14991 3	2137 9	N	1943	1855 0	4 8	268
10	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	13315 3	1935 9	N	1759	1799 0	10 8	218
11	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	8077 3	1037 9	N	943	1011 0	5 8	145
12	0	X	0	-0-	-0-	-0-			N	38	16 0		167
01	0	X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
-----													
WOOD STATE 57-26 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	283979	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL	DEPTH	10748	PERF.	11078 - 20814
08	27537	X	27537	-0-	-0-	-0-	25878 3	248 4	Y	1283	1312 0	2 8	79
							1411 9						
09	25050	X	23136	-0-	-1914	-0-	21835 3	176 4	Y	1023	1031 0	4 8	67
							1125 9						
10	23870	X	22648	-0-	-1222	-0-	21251 3	164 4	Y	1121	1075 0	8 8	105
							1233 9						
11	26640	X	25891	-0-	-749	-0-	24894 3	157 4	Y	764	781 0	6 8	82
							840 9						
12	27528	X	19138	-0-	-8390	-0-	18070 3	97 4	Y	883	894 0	2 8	69
							971 9						
01	27528	X	13534	-0-	-13994	-0-	12880 3	83 4	Y	519	528 0	1 8	59
							571 9						
-----													
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		1H	RRCID ->	284033	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	10891	PERF.	11327 - 16130
08	3720	X	3120	-0-	-600	-0-	2821 3	299 9	Y	272	271 0	1 8	28
09	3600	X	2802	-0-	-798	-0-	2493 3	309 9	Y	281	267 0		42
10	2542	X	1844	-0-	-698	-0-	1496 3	348 9	Y	316	317 0	1 8	40
11	3030	X	422	-0-	-2608	-0-	64 3	358 9	Y	325	323 0	1 8	41
12	3131	X	666	-0-	-2465	-0-	445 3	221 9	Y	201	214 0		28
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	17	41 0		4



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284511	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL	DEPTH	10406	PERF.11022	- 20347
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		22289 X	8219	-0-	-14070	-0-	7121 3	1098 9	Y	998	1007 0	3 8	8
09		18570 X	8931	-0-	-9639	-0-	7715 3	1216 9	Y	1105	1099 0	6 8	8
10		19260 X	19260	-0-	-0-	-0-	1 1	16968 3	Y	2083	2062 0	13 8	16
							2291 9						
11		17581 X	17581	-0-	-0-	-0-	15616 3	1965 9	Y	1786	1778 0	12 8	12
12		17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	2 1	15960 3	Y	1792	1793 0	4 8	7
							1971 9						
01		20465 X	20465	-0-	-0-	-0-	18079 3	2386 9	Y	2169	2158 0	1 8	17
-----													
BIG SKY STATE 55-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284709	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.11100	- 20575
08		17279 X	17279	-0-	-0-	-0-	14483 3	2796 9	N	2542	2530 0	7 8	33
09		15938 X	15938	-0-	-0-	-0-	13333 3	2605 9	N	2368	2357 0	14 8	30
10		16413 X	16413	-0-	-0-	-0-	13616 3	2797 9	N	2543	2472 0	31 8	70
11		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	6864 3	2632 9	N	2393	2394 0	27 8	42
12		25860 X	25860	-0-	-0-	-0-	21036 3	4824 9	N	4385	4351 0	10 8	66
01		32227 X	32227	-0-	-0-	-0-	24571 3	7656 9	N	6960	6877 0	2 8	147
-----													
EMIGRANT STATE 57-24		WELL #:		1H	RRCID ->	284877	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL	DEPTH	10364	PERF.10610	- 14830
08		18259 X	15016	-0-	-3243	-0-	12972 3	2044 9	N	1858	1801 0	2 8	520
09		17670 X	14356	-0-	-3314	-0-	12497 3	1859 9	N	1690	1740 0	4 8	466
10		18259 X	15236	-0-	-3023	-0-	13286 3	1950 9	N	1773	1851 0	10 8	378
11		17190 X	14008	-0-	-3182	-0-	12244 3	1764 9	N	1604	1477 0	8 8	497
12		15190 X	14136	-0-	-1054	-0-	12370 3	1766 9	N	1605	1728 0	3 8	371
01		15221 X	14269	-0-	-952	-0-	12469 3	1800 9	N	1636	1570 0	1 8	436
-----													
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285271	COMPL. DATE	02/13/2018	TOTAL	DEPTH	10772	PERF.11063	- 20561
08		14260 X	14216	-0-	-44	-0-	11749 3	2467 9	N	2243	2250 0	6 8	54
09		15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	13389 3	2342 9	N	2129	2124 0	10 8	49
10		15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	13331 3	2521 9	N	2292	2245 0	22 8	74
11		13770 X	12141	-0-	-1629	-0-	10198 3	1943 9	N	1766	1751 0	20 8	69
12		16244 X	14541	-0-	-1703	-0-	11969 3	2572 9	N	2338	2313 0	8 8	86
01		16244 X	13131	-0-	-3113	-0-	10875 3	2256 9	N	2051	2005 0		132
-----													
PRYOR 2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285431	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL	DEPTH	11133	PERF.11449	- 16292
08		10385 X	6261	-0-	-4124	-0-	4997 3	1264 9	N	1149	1125 0	2 8	292
09		10050 X	6266	-0-	-3784	-0-	5000 3	1266 9	N	1151	1208 0	4 8	231
10		8556 X	5685	-0-	-2871	-0-	4475 3	1210 9	N	1100	946 0	6 8	379
11		7440 X	5415	-0-	-2025	-0-	4311 3	1104 9	N	1004	1018 0	6 8	359
12		7130 X	5978	-0-	-1152	-0-	4815 3	1163 9	N	1057	1145 0	2 8	269
01		6479 X	5722	-0-	-757	-0-	4534 3	1188 9	N	1080	1104 0	1 8	244
-----													
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285602	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL	DEPTH	10583	PERF.10778	- 20404
08		44585 X	44585	-0-	-0-	-0-	40902 3	3683 9	Y	3348	3318 0	24 8	47
09		41587 X	41587	-0-	-0-	-0-	38434 3	3153 9	Y	2866	2873 0	7 8	33
10		41444 X	41444	-0-	-0-	-0-	38358 3	3086 9	Y	2805	2780 0	16 8	42
11		42946 X	42946	-0-	-0-	-0-	39614 3	3332 9	Y	3029	3002 0	13 8	56
12		44102 X	44102	-0-	-0-	-0-	40866 3	3236 9	Y	2942	2943 0	5 8	50
01		43180 X	43180	-0-	-0-	-0-	39780 3	3400 9	Y	3091	3061 0	1 8	79

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285654	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL	DEPTH	11563	PERF.	11477 - 21540
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	52626 X	52626	-0-	-0-	-0-	49417 3	1 4	N	2916	2901 0	5 8	56	
09	51803 X	51803	-0-	-0-	-0-	3208 9							
10	49991 X	49991	-0-	-0-	-0-	48907 3	2896 9	N	2633	2632 0	10 8	47	
11	48143 X	48143	-0-	-0-	-0-	47048 3	2943 9	N	2675	2606 0	21 8	95	
12	50281 X	50281	-0-	-0-	-0-	45293 3	2850 9	N	2591	2558 0	19 8	109	
01	12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	47332 3	2949 9	N	2681	2727 0	5 8	58	
						11239 3	789 9	N	717	669 0		106	
-----													
MADISON 2-11		WELL #:		1H	RRCID ->	285679	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL	DEPTH	11207	PERF.	11379 - 15735
08	4526 X	4137	-0-	-389	-0-	3202 3	935 9	Y	850	837 0	4 8	66	
09	4380 X	4122	-0-	-258	-0-	3364 3	758 9	Y	689	687 0	8 8	60	
10	4340 X	4299	-0-	-41	-0-	3398 3	901 9	Y	819	803 0	16 8	60	
11	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	3528 3	911 9	Y	828	826 0	16 8	46	
12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	3785 3	1141 9	Y	1037	1004 0	6 8	73	
01	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	3447 3	1060 9	Y	964	979 0	2 8	56	
-----													
APPLETON EAST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID ->	285766	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	11075	PERF.	11411 - 15584
08	14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	12860 3	1272 9	N	1156	1318 0	7 8	371	
09	13470 X	13121	-0-	-349	-0-	11878 3	1243 9	N	1130	1153 0	9 8	339	
10	14198 X	13003	-0-	-1195	-0-	11775 3	1228 9	N	1116	1011 0	16 8	428	
11	13740 X	12507	-0-	-1233	-0-	11294 3	1213 9	N	1103	1126 0	18 8	387	
12	14198 X	12395	-0-	-1803	-0-	11167 3	1228 9	N	1116	1074 0	8 8	421	
01	14136 X	12151	-0-	-1985	-0-	11074 3	1077 9	N	979	974 0	2 8	424	
-----													
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	285812	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.	10808 - 20454
08	57495 X	57495	-0-	-0-	-0-	55105 3	2390 9	Y	2173	2167 0	4 8	31	
09	53806 X	53806	-0-	-0-	-0-	51778 3	2028 9	Y	1844	1845 0	8 8	22	
10	53859 X	53859	-0-	-0-	-0-	51789 3	2070 9	Y	1882	1859 0	17 8	28	
11	51041 X	51041	-0-	-0-	-0-	48794 3	2247 9	Y	2043	2018 0	15 8	38	
12	50515 X	50515	-0-	-0-	-0-	48273 3	2242 9	Y	2038	2037 0	5 8	34	
01	48504 X	48504	-0-	-0-	-0-	46434 3	2070 9	Y	1882	1867 0	1 8	48	
-----													
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	285813	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.	10999 - 20618
08	44795 X	42999	-0-	-1796	-0-	41420 3	1579 9	Y	1435	1433 0	1 8	20	
09	43350 X	40257	-0-	-3093	-0-	38919 3	1338 9	Y	1216	1220 0	2 8	14	
10	44516 X	40289	-0-	-4227	-0-	38927 3	1362 9	Y	1238	1229 0	5 8	18	
11	41610 X	38157	-0-	-3453	-0-	36676 3	1481 9	Y	1346	1334 0	5 8	25	
12	42997 X	37788	-0-	-5209	-0-	36305 3	1483 9	Y	1348	1348 0	2 8	23	
01	42997 X	36290	-0-	-6707	-0-	34922 3	1368 9	Y	1244	1235 0		32	
-----													
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285816	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL	DEPTH	10582	PERF.	10905 - 20414
08	63677 X	63677	-0-	-0-	-0-	60532 3	3145 9	Y	2859	2853 0	4 8	41	
09	60723 X	60723	-0-	-0-	-0-	57994 3	2729 9	Y	2481	2485 0	8 8	29	
10	60789 X	60789	-0-	-0-	-0-	58005 3	2784 9	Y	2531	2504 0	18 8	38	
11	57675 X	57675	-0-	-0-	-0-	54651 3	3024 9	Y	2749	2720 0	16 8	51	
12	57090 X	57090	-0-	-0-	-0-	54068 3	3022 9	Y	2747	2746 0	6 8	46	
01	54783 X	54783	-0-	-0-	-0-	51994 3	2789 9	Y	2535	2515 0	1 8	65	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
APPLETON WEST UNIT C20-9		WELL #: 1H		RRCID ->	285870	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	11068	PERF.11740 - 15830		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	11408 X	10225	-0-	-1183	-0-	9358 3	867 9	N	788	967 0	1 8	270
09	11040 X	10481	-0-	-559	-0-	9561 3	920 9	N	836	680 0	2 8	424
10	11005 X	10326	-0-	-679	-0-	9477 3	849 9	N	772	725 0	5 8	466
11	10410 X	10043	-0-	-367	-0-	9154 3	889 9	N	808	737 0	5 8	532
12	10819 X	10175	-0-	-644	-0-	9259 3	916 9	N	833	957 0	2 8	406
01	10819 X	10367	-0-	-452	-0-	9440 3	927 9	N	843	779 0		470
-----												
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-
-----												
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	286148	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	10803	PERF.11015 - 20633		
08	16399 X	13759	-0-	-2640	-0-	12783 3	976 9	Y	887	883 0	2 8	13
09	15870 X	13150	-0-	-2720	-0-	12352 3	798 9	Y	725	727 0	3 8	8
10	14570 X	12750	-0-	-1820	-0-	11972 3	778 9	Y	707	698 0	7 8	10
11	14100 X	12334	-0-	-1766	-0-	11518 3	816 9	Y	742	732 0	6 8	14
12	13764 X	12380	-0-	-1384	-0-	11544 3	836 9	Y	760	759 0	2 8	13
01	13764 X	11858	-0-	-1906	-0-	10944 3	914 9	Y	831	823 0		21
-----												
LIVINGSTON 2-12 B		WELL #: 2H		RRCID ->	286225	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	11707	PERF.12378 - 21730		
08	62990 X	62990	-0-	-0-	-0-	56995 3	5995 9	Y	5450	5452 0	11 8	500
09	62119 X	62119	-0-	-0-	-0-	56369 3	5750 9	Y	5227	5174 0	21 8	532
10	62076 X	62076	-0-	-0-	-0-	56528 3	5548 9	Y	5044	5038 0	44 8	494
11	50897 X	50897	-0-	-0-	-0-	46353 3	4544 9	Y	4131	4120 0	36 8	469
12	48634 X	48634	-0-	-0-	-0-	44208 3	4426 9	Y	4024	3945 0	13 8	535
01	62645 X	62645	-0-	-0-	-0-	57131 3	5514 9	Y	5013	5075 0	4 8	469
-----												
LIVINGSTON 2-12 C		WELL #: 3H		RRCID ->	286347	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	11193	PERF.11269 - 21100		
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					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286407		COMPL. DATE 11/06/2018				TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385					
M	O	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	41506 X	41506	-0-	-0-	-0-	35819	3	5687	9	Y	5170	5188	0	2 8	42
09	36252 X	36252	-0-	-0-	-0-	31499	3	4753	9	Y	4321	4329	0	4 8	30
10	39494 X	35017	-0-	-4477	-0-	2	1	30664	3	Y	3955	3945	0	10 8	30
						4351	9								
11	40170 X	37190	-0-	-2980	-0-	32676	3	4514	9	Y	4104	4098	0	9 8	27
12	43274 X	43274	-0-	-0-	-0-	4	1	38144	3	Y	4660	4665	0	4 8	18
						5126	9								
01	41509 X	36954	-0-	-4555	-0-	32134	3	4820	9	Y	4382	4365	0	1 8	34
-----															
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 286409		COMPL. DATE 11/06/2018				TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398					
08	26780 X	26780	-0-	-0-	-0-	26325	3	455	9	Y	414	415	0		3
09	33440 X	33440	-0-	-0-	-0-	33090	3	350	9	Y	318	317	0	2 8	2
10	32147 X	32147	-0-	-0-	-0-	2	1	31691	3	Y	413	410	0	2 8	3
						454	9								
11	33020 X	33020	-0-	-0-	-0-	32656	3	364	9	Y	331	331	0	1 8	2
12	34565 X	32536	-0-	-2029	-0-	4	1	32180	3	Y	320	321	0		1
						352	9								
01	34565 X	33408	-0-	-1157	-0-	33022	3	386	9	Y	351	349	0		3
-----															
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 286428		COMPL. DATE 10/17/2018				TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225					
08	15655 X	11918	-0-	-3737	-0-	10708	3	1210	9	Y	1100	1111	0		121
09	14790 X	11139	-0-	-3651	-0-	9892	3	1247	9	Y	1134	1103	0		152
10	12586 X	11088	-0-	-1498	-0-	10046	3	1042	9	Y	947	992	0		107
11	12180 X	9681	-0-	-2499	-0-	8569	3	1112	9	Y	1011	979	0		139
12	12586 X	12299	-0-	-287	-0-	10714	3	1585	9	Y	1441	1468	0		112
01	11904 X	8727	-0-	-3177	-0-	7943	3	784	9	Y	713	686	0		139
-----															
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286435		COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132					
08	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	5499	3	881	9	Y	801	779	0		88
09	4800 X	4333	-0-	-467	-0-	3862	3	471	9	Y	428	459	0		57
10	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	5634	3	1038	9	Y	944	895	0		106
11	5340 X	3444	-0-	-1896	-0-	3194	3	250	9	Y	227	302	0		31
12	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	6406	3	800	9	Y	727	701	0		57
01	5518 X	2500	-0-	-3018	-0-	2126	3	374	9	Y	340	331	0		66
-----															
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286460		COMPL. DATE 10/09/2018				TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488					
08	19871 X	19243	-0-	-628	-0-	18326	3	917	9	Y	834	841	0		92
09	20160 X	16279	-0-	-3881	-0-	15499	3	780	9	Y	709	706	0		95
10	20832 X	17222	-0-	-3610	-0-	16435	3	787	9	Y	715	729	0		81
11	20160 X	16484	-0-	-3676	-0-	15614	3	1	4	Y	790	762	0		109
						869	9								
12	19871 X	14948	-0-	-4923	-0-	13906	3	1042	9	Y	947	982	0		74
01	19251 X	13727	-0-	-5524	-0-	13017	3	710	9	Y	645	593	0		126

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286470	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	9930	- 14517
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		14908 X	14908	-0-	-0-	14127 3	781 9	Y	710	747 0			78
09		18780 X	12155	-0-	-6625	11549 3	606 9	Y	551	555 0			74
10		19406 X	13775	-0-	-5631	13149 3	626 9	Y	569	579 0			64
11		18780 X	12384	-0-	-6396	11742 3	1 4	Y	583	567 0			80
						641 9							
12		17701 X	12083	-0-	-5618	11337 3	746 9	Y	678	705 0			53
01		14911 X	10045	-0-	-4866	9547 3	498 9	Y	453	418 0			88
-----													
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	286788	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL DEPTH	11071	PERF.	10967	- 20865
08		35712 X	34842	-0-	-870	31623 3	3219 9	Y	2926	2925 0	5 8		40
09		34560 X	32814	-0-	-1746	29802 3	3012 9	Y	2738	2745 0	6 8		27
10		35712 X	33850	-0-	-1862	31033 3	2817 9	Y	2561	2544 0	13 8		31
11		34560 X	33776	-0-	-784	31003 3	2773 9	Y	2521	2512 0	4 8		36
12		35712 X	35368	-0-	-344	32628 3	2740 9	Y	2491	2500 0	6 8		21
01		34867 X	34867	-0-	-0-	32138 3	2729 9	Y	2481	2463 0	3 8		36
-----													
JOBE 70-1 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	286816	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	9615	- 14160
08		11842 X	-0-	-0-	-11842			N	10	177 1			98
09		11460 X	-0-	-0-	-11460			N	241	181 1			158
10		11842 X	5081	-0-	-6761	5081 3		N	-0-				158
11		600 X	22	-0-	-578	22 3		N	-0-				158
12		10510 X	10510	-0-	-0-	10510 3		N	-0-				158
01		9188 X	9188	-0-	-0-	9181 3	7 9	N	6				164
-----													
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	286845	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	11624	PERF.	11757	- 21468
08		46717 X	44188	-0-	-2529	41820 3	2368 9	Y	2153	2142 0	5 8		30
09		45210 X	42032	-0-	-3178	39718 3	2314 9	Y	2104	2101 0	13 8		20
10		46066 X	42886	-0-	-3180	40722 3	2164 9	Y	1967	1936 0	27 8		24
11		43710 X	43092	-0-	-618	40941 3	2151 9	Y	1955	1927 0	24 8		28
12		45298 X	45298	-0-	-0-	43143 3	2155 9	Y	1959	1961 0	10 8		16
01		44175 X	44085	-0-	-90	41955 3	2130 9	Y	1936	1922 0	2 8		28
-----													
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286877	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	10692	PERF.	11010	- 20366
08		36591 X	36591	-0-	-0-	31246 3	5345 9	Y	4859	4847 0	4 8		67
09		35521 X	35521	-0-	-0-	30339 3	5182 9	Y	4711	4720 0	12 8		46
10		38730 X	38730	-0-	-0-	33750 3	4980 9	Y	4527	4496 0	22 8		55
11		39751 X	39751	-0-	-0-	34691 3	5060 9	Y	4600	4568 0	21 8		66
12		41785 X	41785	-0-	-0-	36699 3	5086 9	Y	4624	4644 0	7 8		39
01		40678 X	40678	-0-	-0-	35564 3	5114 9	Y	4649	4619 0	1 8		68
-----													
THUNDER C20-13 C		WELL #:		3H	RRCID ->	286930	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	10819	- 22586
08		11105 X	11105	-0-	-0-	9775 3	1330 9	N	1209	1238 0	1 8		95
09		10493 X	10493	-0-	-0-	9160 3	1333 9	N	1212	1185 0			122
10		8049 X	8049	-0-	-0-	6998 3	1051 9	N	955	980 0			97
11		11346 X	11346	-0-	-0-	9970 3	1376 9	N	1251	1244 0			104
12		8261 X	8261	-0-	-0-	6470 3	1791 9	N	1628	1612 0			120
01		7293 X	7293	-0-	-0-	6018 3	1275 9	N	1159	1088 0			191

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
DARCY STATE 1-32		WELL #:		2H	RRCID ->	287189	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	11238	PERF.	11146 - 20941		
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		25759 X	25759	-0-	-0-	24394	3	1365	9	Y	1241	1184	0	340
09		26986 X	26986	-0-	-0-	25731	3	1255	9	Y	1141	1214	0	267
10		30010 X	30010	-0-	-0-	28634	3	1376	9	Y	1251	1224	0	294
11		28867 X	28867	-0-	-0-	27477	3	1390	9	Y	1264	1171	0	387
12		30222 X	30222	-0-	-0-	28827	3	1395	9	Y	1268	1330	0	325
01		27163 X	27163	-0-	-0-	25828	3	1335	9	Y	1214	1161	0	378
-----														
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287331	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10743	PERF.	10804 - 20580		
08		11191 X	8485	-0-	-2706	8054	3	431	9	Y	392	397	0	19
09		10898 X	10898	-0-	-0-	10392	3	506	9	Y	460	460	0	19
10		12277 X	12277	-0-	-0-	11613	3	664	9	Y	604	599	0	24
11		11995 X	11995	-0-	-0-	11360	3	635	9	Y	577	582	0	19
12		12428 X	12428	-0-	-0-	11855	3	573	9	Y	521	516	0	24
01		12276 X	11836	-0-	-440	11334	3	502	9	Y	456	465	0	15
-----														
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287336	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	10779	PERF.	10781 - 20523		
08		32915 X	32915	-0-	-0-	31350	3	1565	9	Y	1423	1425	0	68
09		32831 X	32831	-0-	-0-	31254	3	1577	9	Y	1434	1438	0	59
10		32178 X	31010	-0-	-1168	29470	3	1540	9	Y	1400	1394	0	54
11		31860 X	28995	-0-	-2865	27435	3	1560	9	Y	1418	1417	0	45
12		33914 X	27061	-0-	-6853	25612	3	1449	9	Y	1317	1298	0	61
01		39209 X	39209	-0-	-0-	37200	3	2009	9	Y	1826	1826	0	60
-----														
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287338	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	10938 - 20694		
08		36673 X	26296	-0-	-10377	24870	3	1426	9	Y	1296	1303	0	11
09		36060 X	32489	-0-	-3571	30892	3	1597	9	Y	1452	1445	0	10
10		37355 X	30956	-0-	-6399	2	1	29361	3	Y	1448	1433	0	11
						1593	9							
11		36150 X	29953	-0-	-6197	28337	3	1616	9	Y	1469	1457	0	10
12		37355 X	30529	-0-	-6826	3	1	28923	3	Y	1457	1457	0	6
						1603	9							
01		33573 X	30818	-0-	-2755	29135	3	1683	9	Y	1530	1523	0	12
-----														
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	287339	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	11148	PERF.	11284 - 21063		
08		17688 X	17688	-0-	-0-	5	1	14988	3	N	2450	2443	0	9
						2695	9							
09		16052 X	16052	-0-	-0-	3	1	13512	3	N	2306	2294	0	9
						2537	9							
10		16493 X	16493	-0-	-0-	4	1	13982	3	N	2279	2239	0	25
						2507	9							
11		17772 X	17772	-0-	-0-	4	1	15237	3	N	2301	2288	0	12
						2531	9							
12		19800 X	19800	-0-	-0-	4	1	17079	3	N	2470	2443	0	29
						2717	9							
01		19610 X	19610	-0-	-0-	5	1	17058	3	N	2315	2311	0	31
						2547	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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	
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	287343	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10653	-		20286			
08		21979 X	18073	-0-	-3906	-0-	16180	3	1893	9	Y	1721	1727	0	6	8	14
09		21270 X	19218	-0-	-2052	-0-	17016	3	2202	9	Y	2002	1989	0	13	8	14
10		20429 X	18075	-0-	-2354	-0-	1	1	16020	3	Y	1867	1843	0	24	8	14
							2054	9									
11		19770 X	17507	-0-	-2263	-0-	15532	3	1975	9	Y	1795	1773	0	24	8	12
12		20057 X	16723	-0-	-3334	-0-	2	1	14837	3	Y	1713	1711	0	7	8	7
							1884	9									
01		19871 X	16466	-0-	-3405	-0-	14474	3	1992	9	Y	1811	1802	0	2	8	14
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	287347	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10757	PERF.	11037	-		20689			
08		21742 X	21742	-0-	-0-	-0-	19783	3	1959	9	Y	1781	1785	0	2	8	15
09		20690 X	20690	-0-	-0-	-0-	18884	3	1806	9	Y	1642	1641	0	5	8	11
10		21416 X	21416	-0-	-0-	-0-	1	1	19598	3	Y	1652	1642	0	9	8	12
							1817	9									
11		21533 X	21533	-0-	-0-	-0-	19692	3	1841	9	Y	1674	1667	0	8	8	11
12		22889 X	22889	-0-	-0-	-0-	2	1	20952	3	Y	1759	1761	0	2	8	7
							1935	9									
01		23573 X	23573	-0-	-0-	-0-	21558	3	2015	9	Y	1832	1824	0	1	8	14
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	287348	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10972	-		20714			
08		15221 X	14306	-0-	-915	-0-	13461	3	845	9	Y	768	771	0	1	8	6
09		14520 X	12822	-0-	-1698	-0-	12053	3	769	9	Y	699	698	0	2	8	5
10		13764 X	13187	-0-	-577	-0-	1	1	12379	3	Y	734	724	0	10	8	5
							807	9									
11		13830 X	12381	-0-	-1449	-0-	11752	3	629	9	Y	572	565	0	8	8	4
12		14291 X	10931	-0-	-3360	-0-	1	1	10415	3	Y	468	467	0	3	8	2
							515	9									
01		14291 X	10900	-0-	-3391	-0-	10261	3	639	9	Y	581	577	0	1	8	5
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	287350	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	10598	-		20107			
08		6510 X	5193	-0-	-1317	-0-	4505	3	688	9	Y	625	628	0			30
09		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	6246	3	938	9	Y	853	848	0			35
10		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	6467	3	890	9	Y	809	812	0			32
11		6780 X	4465	-0-	-2315	-0-	3948	3	517	9	Y	470	487	0			15
12		7409 X	4811	-0-	-2598	-0-	4203	3	608	9	Y	553	542	0			26
01		7409 X	5448	-0-	-1961	-0-	4652	3	796	9	Y	724	726	0			24
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	287351	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10807	-		20236			
08		39543 X	39543	-0-	-0-	-0-	36861	3	2682	9	Y	2438	2412	0	4	8	116
09		38159 X	38159	-0-	-0-	-0-	35835	3	2324	9	Y	2113	2134	0	8	8	87
10		40560 X	40560	-0-	-0-	-0-	37944	3	2616	9	Y	2378	2355	0	18	8	92
11		39291 X	39291	-0-	-0-	-0-	36632	3	2659	9	Y	2417	2416	0	16	8	77
12		42700 X	42700	-0-	-0-	-0-	39484	3	3216	9	Y	2924	2858	0	7	8	136
01		40548 X	9794	-0-	-30754	-0-	7414	3	2380	9	Y	2164	2227	0	2	8	71

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 287395		COMPL. DATE 05/30/2019		TOTAL DEPTH 10408		PERF.10638		- 20333	
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		25869 X	25869	-0-	-0-	22294 3	3575 9	Y	3250	3251 0	10 8		27
09		21549 X	21549	-0-	-0-	18674 3	2875 9	Y	2614	2618 0	5 8		18
10		25420 X	20411	-0-	-5009	1 1	17782 3	Y	2389	2380 0	9 8		18
						2628 9							
11		25020 X	16574	-0-	-8446	14511 3	2063 9	Y	1875	1872 0	8 8		13
12		25854 X	24863	-0-	-991	2 1	21585 3	Y	2978	2976 0	3 8		12
						3276 9							
01		25854 X	23693	-0-	-2161	20500 3	3193 9	Y	2903	2891 0	1 8		23
-----													
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 287396		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 10708		PERF.10791		- 20547	
08		37913 X	37342	-0-	-571	34588 3	2754 9	Y	2504	2493 0	4 8		119
09		36690 X	36333	-0-	-357	33573 3	2760 9	Y	2509	2515 0	9 8		104
10		44051 X	39499	-0-	-4552	36599 3	2900 9	Y	2636	2618 0	20 8		102
11		42630 X	35868	-0-	-6762	33009 3	2859 9	Y	2599	2600 0	18 8		83
12		44051 X	39421	-0-	-4630	36486 3	2935 9	Y	2668	2620 0	7 8		124
01		51925 X	51925	-0-	-0-	49380 3	2545 9	Y	2314	2360 0	2 8		76
-----													
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287408		COMPL. DATE 06/26/2019		TOTAL DEPTH 10387		PERF.10672		- 20030	
08		16089 X	10825	-0-	-5264	9372 3	1453 9	Y	1321	1347 0			63
09		15570 X	13852	-0-	-1718	12035 3	1817 9	Y	1652	1646 0			69
10		15407 X	14241	-0-	-1166	12334 3	1907 9	Y	1734	1735 0			68
11		14910 X	13776	-0-	-1134	11880 3	1896 9	Y	1724	1736 0			56
12		15407 X	14860	-0-	-547	12689 3	2171 9	Y	1974	1938 0			92
01		14920 X	14920	-0-	-0-	12734 3	2186 9	Y	1987	2014 0			65
-----													
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 287434		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 10782		PERF.10872		- 20573	
08		36475 X	36475	-0-	-0-	11 1	35033 3	N	1301	1297 0	3 8		5
						1431 9							
09		34000 X	34000	-0-	-0-	8 1	33178 3	N	740	737 0	5 8		3
						814 9							
10		28145 X	28145	-0-	-0-	8 1	26788 3	N	1226	1207 0	9 8		13
						1349 9							
11		29019 X	29019	-0-	-0-	7 1	27866 3	N	1042	1040 0	10 8		5
						1146 9							
12		31952 X	31952	-0-	-0-	7 1	30713 3	N	1120	1109 0	3 8		13
						1232 9							
01		29919 X	29919	-0-	-0-	8 1	28760 3	N	1046	1044 0	1 8		14
						1151 9							
-----													
BOULDER STATE 57-32		WELL #: 2H		RRCID -> 287572		COMPL. DATE 06/08/2019		TOTAL DEPTH 10103		PERF.10147		- 14750	
08		14136 X	10213	-0-	-3923	9246 3	967 9	Y	879	878 0			2
09		13620 X	10698	-0-	-2922	9759 3	939 9	Y	854	854 0			2
10		13774 X	13774	-0-	-0-	9992 3	3782 9	Y	3438	3420 0			20
11		11326 X	11326	-0-	-0-	10310 3	1016 9	Y	924	938 0			6
12		11914 X	11914	-0-	-0-	10887 3	1027 9	Y	934	934 0			6
01		13764 X	12220	-0-	-1544	11206 3	1014 9	Y	922	921 0			7



PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SADDLEBACK STATE 57-30		//CONT.// 71052 900	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 ->	287608	COMPL. DATE 06/13/2019	TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530
08	27869 X	12130	-0-	-15739	-0-	1597 1 1638 9	8895 3 Y 1489 1474 0 1 8 230
09	21884 X	21884	-0-	-0-	-0-	1408 1 2393 9	18083 3 Y 2175 2316 0 3 8 86
10	26187 X	26187	-0-	-0-	-0-	2228 1 4132 9	19827 3 Y 3756 3512 0 330
11	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	2048 1 1287 9	8667 3 Y 1170 1377 0 123
12	22599 X	11361	-0-	-11238	-0-	2360 1 1166 9	7835 3 Y 1060 897 0 286
01	26195 X	8706	-0-	-17489	-0-	2557 1 1087 9	5062 3 Y 988 886 0 388
RED LODGE C20-11 F		WELL #:	6H	RRCID ->	288432	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405
08	31000 X	29825	-0-	-1175	-0-	26822 3	3003 9 Y 2730 2784 0 8 8 50
09	30167 X	30167	-0-	-0-	-0-	27059 3	3108 9 Y 2825 2810 0 16 8 49
10	32460 X	32460	-0-	-0-	-0-	29270 3	3190 9 Y 2900 2899 0 31 8 19
11	31277 X	31277	-0-	-0-	-0-	28138 3	3139 9 Y 2854 2808 0 31 8 34
12	31403 X	31328	-0-	-75	-0-	28165 3	3163 9 Y 2875 2836 0 11 8 62
01	32457 X	29963	-0-	-2494	-0-	26945 3	3018 9 Y 2744 2735 0 3 8 68
RED LODGE C20-11 G		WELL #:	7H	RRCID ->	288433	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010
08	32928 X	32928	-0-	-0-	-0-	30178 3	2750 9 Y 2500 2494 0 7 8 46
09	28634 X	28634	-0-	-0-	-0-	26214 3	2420 9 Y 2200 2195 0 13 8 38
10	27899 X	27899	-0-	-0-	-0-	25565 3	2334 9 Y 2122 2121 0 25 8 14
11	24966 X	24966	-0-	-0-	-0-	23050 3	1916 9 Y 1742 1711 0 24 8 21
12	25940 X	25940	-0-	-0-	-0-	23617 3	2323 9 Y 2112 2079 0 9 8 45
01	24136 X	24136	-0-	-0-	-0-	21895 3	2241 9 Y 2037 2029 0 2 8 51
RED LODGE C20-11 H		WELL #:	8H	RRCID ->	288435	COMPL. DATE 10/23/2019	TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255
08	46314 X	39053	-0-	-7261	-0-	35226 3	3827 9 Y 3479 3541 0 10 8 64
09	44820 X	37569	-0-	-7251	-0-	33741 3	3828 9 Y 3480 3464 0 20 8 60
10	44485 X	27429	-0-	-17056	-0-	24525 3	2904 9 Y 2640 2644 0 39 8 17
11	41520 X	28779	-0-	-12741	-0-	25421 3	3358 9 Y 3053 2996 0 37 8 37
12	40052 X	22868	-0-	-17184	-0-	20259 3	2609 9 Y 2372 2344 0 14 8 51
01	39060 X	22686	-0-	-16374	-0-	20045 3	2641 9 Y 2401 2389 0 3 8 60
RED LODGE C20-11 D		WELL #:	4H	RRCID ->	288472	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759
08	12865 X	12202	-0-	-663	-0-	10609 3	1593 9 Y 1448 1476 0 6 8 27
09	12450 X	11564	-0-	-886	-0-	10003 3	1561 9 Y 1419 1410 0 12 8 24
10	12865 X	11362	-0-	-1503	-0-	9834 3	1528 9 Y 1389 1381 0 23 8 9
11	12450 X	10050	-0-	-2400	-0-	8689 3	1361 9 Y 1237 1208 0 23 8 15
12	12865 X	9316	-0-	-3549	-0-	8004 3	1312 9 Y 1193 1174 0 8 8 26
01	12214 X	8421	-0-	-3793	-0-	7236 3	1185 9 Y 1077 1074 0 2 8 27
RED LODGE C20-11 I		WELL #:	9H	RRCID ->	288502	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 11125 PERF.11160 - 20890
08	22754 X	12932	-0-	-9822	-0-	11779 3	1153 9 Y 1048 1069 0 8 8 19
09	20550 X	13641	-0-	-6909	-0-	12471 3	1170 9 Y 1064 1049 0 16 8 18
10	21235 X	12703	-0-	-8532	-0-	11557 3	1146 9 Y 1042 1022 0 31 8 7
11	20550 X	8935	-0-	-11615	-0-	8036 3	899 9 Y 817 788 0 26 8 10
12	17174 X	6928	-0-	-10246	-0-	6386 3	542 9 Y 493 486 0 6 8 11
01	14105 X	9518	-0-	-4587	-0-	8663 3	855 9 Y 777 766 0 3 8 19

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
RED LODGE C20-11 E		WELL #: 5H		RRCID ->	288531	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11137	PERF.	11078	- 22920	
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		39463 X	37718	-0-	-1745	-0-	34661 3	3057 9	Y	2779	2837 0	7 8	51
09		41040 X	37162	-0-	-3878	-0-	34106 3	3056 9	Y	2778	2767 0	14 8	48
10		42408 X	36581	-0-	-5827	-0-	33657 3	2924 9	Y	2658	2661 0	28 8	17
11		41040 X	34666	-0-	-6374	-0-	31617 3	3049 9	Y	2772	2728 0	28 8	33
12		40579 X	36507	-0-	-4072	-0-	33453 3	3054 9	Y	2776	2739 0	10 8	60
01		38409 X	34743	-0-	-3666	-0-	31859 3	2884 9	Y	2622	2614 0	3 8	65
-----													
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 3H		RRCID ->	288982	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	10376	- 18700	
08		38591 X	38591	-0-	-0-	-0-	35547 3	3044 9	Y	2767	2768 0	8 8	125
09		36614 X	36614	-0-	-0-	-0-	33878 3	2736 9	Y	2487	2504 0	6 8	102
10		37510 X	37510	-0-	-0-	-0-	34720 3	2790 9	Y	2536	2520 0	13 8	105
11		35494 X	35494	-0-	-0-	-0-	33114 3	2380 9	Y	2164	2196 0	11 8	62
12		36785 X	36785	-0-	-0-	-0-	34102 3	2683 9	Y	2439	2419 0	4 8	78
01		35639 X	35639	-0-	-0-	-0-	32864 3	2775 9	Y	2523	2468 0	1 8	132
-----													
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 2H		RRCID ->	288994	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	10595	- 17670	
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 #: 5H		RRCID ->	289025	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL DEPTH	10388	PERF.	10364	- 18460	
08		40160 X	40160	-0-	-0-	-0-	36119 3	4041 9	Y	3674	3681 0	8 8	166
09		38955 X	38955	-0-	-0-	-0-	35110 3	3845 9	Y	3495	3512 0	6 8	143
10		39715 X	39715	-0-	-0-	-0-	36070 3	3645 9	Y	3314	3307 0	13 8	137
11		38081 X	38081	-0-	-0-	-0-	34757 3	3324 9	Y	3022	3061 0	11 8	87
12		38692 X	38692	-0-	-0-	-0-	35336 3	3356 9	Y	3051	3036 0	4 8	98
01		38998 X	38998	-0-	-0-	-0-	35751 3	3247 9	Y	2952	2895 0	1 8	154
-----													
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 4H		RRCID ->	289026	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	10577	- 18780	
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		5859 X	5372	-0-	-487	-0-	4725 3	647 9	N	588	637 0	1 8	156
09		5670 X	5075	-0-	-595	-0-	4466 3	609 9	N	554	516 0	1 8	193
10		5673 X	5116	-0-	-557	-0-	4488 3	628 9	N	571	554 0	2 8	208
11		5490 X	5206	-0-	-284	-0-	4639 3	567 9	N	515	574 0	2 8	147
12		5673 X	5524	-0-	-149	-0-	4709 3	815 9	N	741	733 0	1 8	154
01		5363 X	5253	-0-	-110	-0-	4443 3	810 9	N	736	717 0		173

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	289675	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	10651	PERF.	10714 - 20535
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		85825 X	85825	-0-	-0-	-0-	76666 3	1 4	N	8325	8291 0	11 8 159
09		85419 X	85419	-0-	-0-	-0-	76287 3	9158 9	N	8302	8291 0	22 8 148
10		83770 X	83770	-0-	-0-	-0-	74950 3	9132 9	N	8018	7836 0	46 8 284
11		78568 X	78568	-0-	-0-	-0-	70237 3	8820 9	N	7574	7497 0	43 8 318
12		80053 X	80053	-0-	-0-	-0-	71797 3	8331 9	N	7505	7644 0	17 8 162
01		18716 X	18716	-0-	-0-	-0-	16625 3	8256 9	N	1901	1779 0	3 8 281
-----												
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		41633 X	37671	-0-	-3962	-0-	34004 3	3667 9	N	3334	3318 0	6 8 64
09		39120 X	37292	-0-	-1828	-0-	33746 3	3546 9	N	3224	3219 0	11 8 58
10		40424 X	36208	-0-	-4216	-0-	32823 3	3385 9	N	3077	3003 0	23 8 109
11		39120 X	34729	-0-	-4391	-0-	31300 3	3429 9	N	3117	3074 0	21 8 131
12		39401 X	37333	-0-	-2068	-0-	34043 3	3290 9	N	2991	3050 0	8 8 64
01		38533 X	8572	-0-	-29961	-0-	7737 3	835 9	N	759	710 0	1 8 112
-----												
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	289965	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	10855 - 20650
08		22010 X	5140	-0-	-16870	-0-	4264 3	876 9	N	796	793 0	1 8 15
09		21300 X	6272	-0-	-15028	-0-	5327 3	945 9	N	859	854 0	5 8 15
10		18290 X	5420	-0-	-12870	-0-	4537 3	883 9	N	803	780 0	10 8 28
11		17534 X	17534	-0-	-0-	-0-	15062 3	2472 9	N	2247	2161 0	20 8 94
12		19343 X	19343	-0-	-0-	-0-	16800 3	2543 9	N	2312	2347 0	9 8 50
01		6479 X	4374	-0-	-2105	-0-	3702 3	672 9	N	611	570 0	1 8 90
-----												
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290115	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10535 - 20378
08		88616 X	88616	-0-	-0-	-0-	78256 3	10360 9	N	9418	9467 0	14 8 225
09		86903 X	86903	-0-	-0-	-0-	77039 3	9864 9	N	8967	8959 0	28 8 205
10		87512 X	87512	-0-	-0-	-0-	77489 3	10023 9	N	9112	8965 0	57 8 295
11		81765 X	81765	-0-	-0-	-0-	72555 3	9210 9	N	8373	8288 0	52 8 328
12		86765 X	86765	-0-	-0-	-0-	76550 3	10215 9	N	9286	9255 0	19 8 340
01		86482 X	86482	-0-	-0-	-0-	76524 3	9958 9	N	9053	8804 0	5 8 584
-----												
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-			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-

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	290219	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	10634	PERF.	N/A			
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 M	* 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-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	290221	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	10883	PERF.	1.0876	-	20610		
08	35495 X	31560	-0-	-3935	-0-	27553	3	4007	9	N	3643	3673	0	2 8	87
09	32820 X	31724	-0-	-1096	-0-	27647	3	4077	9	N	3706	3704	0	4 8	85
10	33914 X	31185	-0-	-2729	-0-	27111	3	4074	9	N	3704	3662	0	7 8	120
11	31830 X	28766	-0-	-3064	-0-	25277	3	3489	9	N	3172	3161	0	6 8	125
12	32891 X	30124	-0-	-2767	-0-	26165	3	3959	9	N	3599	3589	0	3 8	132
01	32767 X	28841	-0-	-3926	-0-	25148	3	3693	9	N	3357	3271	0	1 8	217

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C		WELL #:	3H	RRCID ->	290605	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	1.1227	-	20718		
08	26891 X	26891	-0-	-0-	-0-	23827	3	3064	9	N	2785	2766	0	4 8	36
09	26580 X	26580	-0-	-0-	-0-	23783	3	2797	9	N	2543	2539	0	8 8	32
10	26592 X	26592	-0-	-0-	-0-	23680	3	2912	9	N	2647	2588	0	18 8	73
11	26010 X	9143	-0-	-16867	-0-	8174	3	969	9	N	881	924	0	15 8	15
12	27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-					N	15	25	0	5 8	-0-
01	27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-					N	9	8	0	1 8	-0-

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D		WELL #:	4H	RRCID ->	290606	COMPL. DATE	01/30/2021	TOTAL DEPTH	10566	PERF.	1.0620	-	20576		
08	58993 X	41988	-0-	-17005	-0-	35008	3	6980	9	N	6345	6327	0	7 8	82
09	57090 X	40036	-0-	-17054	-0-	33434	3	6602	9	N	6002	5997	0	12 8	75
10	58993 X	38811	-0-	-20182	-0-	32351	3	6460	9	N	5873	5760	0	25 8	163
11	52140 X	23901	-0-	-28239	-0-	19861	3	4040	9	N	3673	3751	0	20 8	65
12	41974 X	-0-	-0-	-41974	-0-					N	219	275	0	6 8	3
01	41974 X	2140	-0-	-39834	-0-	931	3	1209	9	N	1099	1076	0	3 8	23

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E		WELL #:	5H	RRCID ->	290607	COMPL. DATE	01/31/2021	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	1.1100	-	20999		
08	66593 X	66593	-0-	-0-	-0-	60535	3	6058	9	N	5507	5484	0	8 8	72
09	61710 X	61710	-0-	-0-	-0-	56299	3	5411	9	N	4919	4915	0	14 8	62
10	66464 X	61284	-0-	-5180	-0-	55518	3	5766	9	N	5242	5131	0	28 8	145
11	64440 X	45915	-0-	-18525	-0-	41995	3	3920	9	N	3564	3620	0	27 8	62
12	66588 X	17441	-0-	-49147	-0-	15019	3	2422	9	N	2202	2222	0	9 8	33
01	66588 X	40102	-0-	-26486	-0-	33357	3	6745	9	N	6132	6033	0	2 8	130

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H		WELL #:	8H	RRCID ->	290608	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	1.0731	-	20470		
08	42625 X	42407	-0-	-218	-0-	37789	3	4618	9	N	4198	4188	0	2 8	55
09	41250 X	40732	-0-	-518	-0-	36409	3	4323	9	N	3930	3932	0	4 8	49
10	41912 X	41018	-0-	-894	-0-	36501	3	4517	9	N	4106	4033	0	8 8	114
11	41040 X	39822	-0-	-1218	-0-	35445	3	4377	9	N	3979	4016	0	7 8	70
12	51398 X	51398	-0-	-0-	-0-	46000	3	5398	9	N	4907	4900	0	3 8	74
01	48999 X	48999	-0-	-0-	-0-	43429	3	5570	9	N	5064	5030	0	1 8	107

BIG SKY STATE 55-16 UNIT I		WELL #:	9H	RRCID ->	290609	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	1.1125	-	19996		
08	56575 X	51382	-0-	-5193	-0-	47551	3	3831	9	N	3483	3473	0	4 8	45
09	54750 X	49490	-0-	-5260	-0-	45840	3	3650	9	N	3318	3313	0	8 8	42
10	55552 X	50168	-0-	-5384	-0-	46362	3	3806	9	N	3460	3389	0	17 8	96
11	52440 X	48502	-0-	-3938	-0-	45035	3	3467	9	N	3152	3179	0	14 8	55
12	52204 X	46476	-0-	-5728	-0-	42748	3	3728	9	N	3389	3388	0	5 8	51
01	51367 X	49651	-0-	-1716	-0-	45963	3	3688	9	N	3353	3332	0	1 8	71

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY STATE 55-16 UNIT G		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		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
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	291227	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	1.0693	-	20544		
08	40300	X	35720	-0-	-4580	-0-	31570	3	4150	9	N	3773	3763	0	5 8	54
09	39000	X	33847	-0-	-5153	-0-	30299	3	3548	9	N	3225	3230	0	11 8	38
10	40300	X	35166	-0-	-5134	-0-	31653	3	3513	9	N	3194	3161	0	24 8	47
11	37794	X	37794	-0-	-0-	-0-	33936	3	3858	9	N	3507	3466	0	23 8	65
12	37719	X	37719	-0-	-0-	-0-	34048	3	3671	9	N	3337	3338	0	8 8	56
01	36207	X	36207	-0-	-0-	-0-	32907	3	3300	9	N	3000	2976	0	3 8	77
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	291284	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	1.0825	-	20501		
08	26970	X	22784	-0-	-4186	-0-	19227	3	3557	9	N	3234	3224	0	5 8	46
09	25620	X	21541	-0-	-4079	-0-	18481	3	3060	9	N	2782	2786	0	10 8	32
10	27164	X	27164	-0-	-0-	-0-	24070	3	3094	9	N	2813	2781	0	22 8	42
11	23100	X	22922	-0-	-178	-0-	19622	3	3300	9	N	3000	2968	0	19 8	55
12	22785	X	22640	-0-	-145	-0-	19495	3	3145	9	N	2859	2859	0	7 8	48
01	27156	X	21641	-0-	-5515	-0-	18682	3	2959	9	N	2690	2667	0	2 8	69
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	291285	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10931	PERF.	1.0990	-	20897		
08	43245	X	39640	-0-	-3605	-0-	36251	3	3389	9	N	3081	3075	0	3 8	44
09	41430	X	33496	-0-	-7934	-0-	30690	3	2806	9	N	2551	2559	0	6 8	30
10	42253	X	34953	-0-	-7300	-0-	31981	3	2972	9	N	2702	2679	0	13 8	40
11	40020	X	36070	-0-	-3950	-0-	32797	3	3273	9	N	2975	2948	0	12 8	55
12	39711	X	37130	-0-	-2581	-0-	33846	3	3284	9	N	2985	2986	0	4 8	50
01	39649	X	36177	-0-	-3472	-0-	33011	3	3166	9	N	2878	2853	0	1 8	74
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	291286	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	1.1128	-	20886		
08	43462	X	39003	-0-	-4459	-0-	36781	3	2222	9	N	2020	2014	0	3 8	29
09	42060	X	36810	-0-	-5250	-0-	34852	3	1958	9	N	1780	1783	0	5 8	21
10	42222	X	35656	-0-	-6566	-0-	33761	3	1895	9	N	1723	1705	0	13 8	26
11	39570	X	36761	-0-	-2809	-0-	34856	3	1905	9	N	1732	1714	0	12 8	32
12	38998	X	36309	-0-	-2689	-0-	34501	3	1808	9	N	1644	1643	0	5 8	28
01	38998	X	35103	-0-	-3895	-0-	33386	3	1717	9	N	1561	1548	0	1 8	40
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	291310	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	1.0583	-	20386		
08	31744	X	31145	-0-	-599	-0-	27390	3	3755	9	N	3414	3409	0	2 8	49
09	30720	X	29963	-0-	-757	-0-	26631	3	3332	9	N	3029	3039	0	4 8	35
10	31341	X	30059	-0-	-1282	-0-	26745	3	3314	9	N	3013	2994	0	9 8	45
11	30193	X	30193	-0-	-0-	-0-	26531	3	3662	9	N	3329	3303	0	9 8	62
12	31155	X	30364	-0-	-791	-0-	26691	3	3673	9	N	3339	3342	0	3 8	56
01	31155	X	28726	-0-	-2429	-0-	25158	3	3568	9	N	3244	3216	0	1 8	83

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NORTH TABLE STATE 57-25 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----																	
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291623 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10575 - 20774																	
08		51717 X	51717	-0-	-0-	-0-	44657 7051	3 9	9	4	Y	6410	6367	0	42	8	85
09		51400 X	51400	-0-	-0-	-0-	44648 6738	3 9	14	4	Y	6125	6121	0	8	8	81
10		52806 X	52806	-0-	-0-	-0-	45868 6838	3 9	100	4	Y	6216	6203	0	15	8	79
11		54254 X	54254	-0-	-0-	-0-	47583 6655	3 9	16	4	Y	6050	6047	0	12	8	70
12		53759 X	53759	-0-	-0-	-0-	47111 6647	3 9	1	4	Y	6043	6096	0	3	8	14
01		53542 X	53542	-0-	-0-	-0-	46996 6541	3 9	5	4	Y	5946	5888	0			72
-----																	
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291679 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10923 - 21115																	
08		9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	8911 316	3 9	8	4	Y	287	280	0	8	8	4
09		9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	8978 444	3 9	14	4	Y	404	390	0	13	8	5
10		8091 X	6221	-0-	-1870	-0-	5717 418	3 9	86	4	Y	380	355	0	25	8	5
11		8940 X	298	-0-	-8642	-0-	11 4	4	287	9	Y	261	237	0	26	8	3
12		9765 X	2816	-0-	-6949	-0-	2505 3	3	311	9	Y	283	276	0	9	8	1
01		9765 X	4299	-0-	-5466	-0-	3963 332	3 9	4	4	Y	302	297	0	2	8	4
-----																	
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291680 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687																	
08		56649 X	56649	-0-	-0-	-0-	49614 7018	3 9	17	4	Y	6380	6389	0	1	8	85
09		51631 X	51631	-0-	-0-	-0-	45417 6190	3 9	24	4	Y	5627	5636	0	1	8	75
10		55986 X	48908	-0-	-7078	-0-	42742 6002	3 9	164	4	Y	5456	5461	0	1	8	69
11		54180 X	52309	-0-	-1871	-0-	46198 6086	3 9	25	4	Y	5533	5538	0			64
12		55986 X	53117	-0-	-2869	-0-	47125 5991	3 9	1	4	Y	5446	5497	0			13
01		55986 X	50324	-0-	-5662	-0-	44760 5556	3 9	8	4	Y	5051	5003	0			61
-----																	
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291682 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10992 - 21158																	
08		64759 X	60085	-0-	-4674	-0-	55029 5036	3 9	20	4	Y	4578	4571	0	12	8	61
09		58650 X	56315	-0-	-2335	-0-	51587 4699	3 9	29	4	Y	4272	4254	0	23	8	56
10		62992 X	56788	-0-	-6204	-0-	51808 4780	3 9	200	4	Y	4345	4294	0	52	8	55
11		60960 X	53428	-0-	-7532	-0-	49028 4373	3 9	27	4	Y	3975	3936	0	49	8	45
12		62992 X	53819	-0-	-9173	-0-	49436 4382	3 9	1	4	Y	3984	4001	0	19	8	9
01		60078 X	54230	-0-	-5848	-0-	50035 4186	3 9	9	4	Y	3805	3763	0	5	8	46

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G		WELL #: 7H		RRCID ->	292473	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	11295	- 20803	
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		49042 X	38859	-0-	-10183	-0-	34768 3	4091 9	N	3719	3709 0	3 8	51
09		45870 X	33868	-0-	-12002	-0-	30151 3	3717 9	N	3379	3391 0	6 8	33
10		45415 X	34062	-0-	-11353	-0-	30553 3	3509 9	N	3190	3172 0	12 8	39
11		40200 X	36658	-0-	-3542	-0-	32882 3	3776 9	N	3433	3412 0	11 8	49
12		41075 X	37679	-0-	-3396	-0-	33887 3	3792 9	N	3447	3463 0	4 8	29
01		38874 X	32573	-0-	-6301	-0-	29132 3	3441 9	N	3128	3110 0	1 8	46
-----													
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H		WELL #: 8H		RRCID ->	292475	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10814	- 20308	
08		34565 X	30923	-0-	-3642	-0-	25483 3	5440 9	N	4945	4925 0	7 8	68
09		32760 X	29555	-0-	-3205	-0-	24509 3	5046 9	N	4587	4596 0	14 8	45
10		32147 X	30392	-0-	-1755	-0-	25026 3	5366 9	N	4878	4832 0	32 8	59
11		29940 X	25044	-0-	-4896	-0-	19699 3	5345 9	N	4859	4819 0	30 8	69
12		30938 X	15319	-0-	-15619	-0-	10032 3	5287 9	N	4806	4824 0	11 8	40
01		30938 X	11154	-0-	-19784	-0-	6561 3	4593 9	N	4175	4151 0	3 8	61
-----													
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F		WELL #: 6H		RRCID ->	292484	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	10871	- 20696	
08		47864 X	44175	-0-	-3689	-0-	42199 3	1976 9	N	1796	1790 0	6 8	25
09		45870 X	39188	-0-	-6682	-0-	37845 3	1343 9	N	1221	1224 0	10 8	12
10		45632 X	29077	-0-	-16555	-0-	27503 3	1574 9	N	1431	1412 0	14 8	17
11		43620 X	22772	-0-	-20848	-0-	22353 3	419 9	N	381	387 0	6 8	5
12		45074 X	23876	-0-	-21198	-0-	23744 3	132 9	N	120	122 0	2 8	1
01		44175 X	22076	-0-	-22099	-0-	21459 3	617 9	N	561	554 0		8
-----													
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E		WELL #: 5H		RRCID ->	292493	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	11067	PERF.	11315	- 21139	
08		50778 X	45364	-0-	-5414	-0-	41358 3	4006 9	N	3642	3629 0	5 8	50
09		47850 X	43944	-0-	-3906	-0-	40036 3	3908 9	N	3553	3562 0	6 8	35
10		48019 X	45816	-0-	-2203	-0-	42039 3	3777 9	N	3434	3413 0	14 8	42
11		46362 X	46362	-0-	-0-	-0-	42411 3	3951 9	N	3592	3570 0	13 8	51
12		47994 X	47994	-0-	-0-	-0-	43937 3	4057 9	N	3688	3703 0	5 8	31
01		46543 X	46543	-0-	-0-	-0-	42441 3	4102 9	N	3729	3704 0	1 8	55
-----													
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I		WELL #: 9H		RRCID ->	292565	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	11346	- 20818	
08		53103 X	44243	-0-	-8860	-0-	38766 3	5477 9	N	4979	4970 0	4 8	69
09		49290 X	34200	-0-	-15090	-0-	29702 3	4498 9	N	4089	4110 0	8 8	40
10		50933 X	34623	-0-	-16310	-0-	30208 3	4415 9	N	4014	3986 0	19 8	49
11		48480 X	8650	-0-	-39830	-0-	7420 3	1230 9	N	1118	1134 0	17 8	16
12		50096 X	21364	-0-	-28732	-0-	18546 3	2818 9	N	2562	2551 0	6 8	21
01		45732 X	45732	-0-	-0-	-0-	40419 3	5313 9	N	4830	4778 0	2 8	71
-----													
RED LODGE C20-11 J		WELL #: 10H		RRCID ->	292703	COMPL. DATE	11/03/2021	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10829	- 19689	
08		42811 X	41210	-0-	-1601	-0-	36406 3	4804 9	N	4367	4457 0		81
09		42090 X	37709	-0-	-4381	-0-	33147 3	4562 9	N	4147	4156 0		72
10		43493 X	36568	-0-	-6925	-0-	32283 3	4285 9	N	3895	3941 0		26
11		42090 X	35378	-0-	-6712	-0-	30991 3	4387 9	N	3988	3966 0		48
12		42160 X	36232	-0-	-5928	-0-	31731 3	4501 9	N	4092	4052 0		88
01		41199 X	37702	-0-	-3497	-0-	33086 3	4616 9	N	4196	4179 0		105
-----													
RED LODGE C20-11 K		WELL #: 11H		RRCID ->	292706	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	10165	- 18422	
08		37727 X	14123	-0-	-23604	-0-	10742 3	3381 9	N	3074	3124 0		57
09		36510 X	19132	-0-	-17378	-0-	15663 3	3469 9	N	3154	3156 0		55
10		32333 X	16131	-0-	-16202	-0-	13275 3	2856 9	N	2596	2634 0		17
11		18557 X	18557	-0-	-0-	-0-	15281 3	3276 9	N	2978	2959 0		36
12		19778 X	18152	-0-	-1626	-0-	14842 3	3310 9	N	3009	2980 0		65
01		19778 X	16334	-0-	-3444	-0-	13043 3	3291 9	N	2992	2982 0		75

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 RED LODGE C20-11 L WELL #: 12H RRCID -> 292755 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10991 - 17975

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
08		34007 X	28780	-0-	-5227	-0-	24928	3	3852	9	N	3502	3571	0	65
09		32910 X	29744	-0-	-3166	-0-	25645	3	4099	9	N	3726	3727	0	64
10		33852 X	27471	-0-	-6381	-0-	23708	3	3763	9	N	3421	3462	0	23
11		32670 X	27118	-0-	-5552	-0-	23512	3	3606	9	N	3278	3261	0	40
12		30721 X	26494	-0-	-4227	-0-	22850	3	3644	9	N	3313	3282	0	71
01		30721 X	27231	-0-	-3490	-0-	23702	3	3529	9	N	3208	3199	0	80

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 292806 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10930 - 20335

08		28985 X	21750	-0-	-7235	-0-	17080	3	4670	9	N	4245	4239	0	59
09		27863 X	27863	-0-	-0-	-0-	21739	3	6124	9	N	5567	5560	0	54
10		27629 X	27629	-0-	-0-	-0-	21839	3	5790	9	N	5264	5227	0	64
11		28562 X	28562	-0-	-0-	-0-	22580	3	5982	9	N	5438	5399	0	78
12		30351 X	30351	-0-	-0-	-0-	24388	3	5963	9	N	5421	5446	0	45
01		28799 X	10875	-0-	-17924	-0-	8651	3	2224	9	N	2022	2035	0	30

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293493 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10540 - 20780

08		26722 X	16470	-0-	-10252	-0-	14723	3	11	4	Y	1578	1579	0	21
							1736	9							
09		25860 X	16053	-0-	-9807	-0-	14500	3	16	4	Y	1397	1395	0	19
							1537	9							
10		32430 X	32430	-0-	-0-	-0-	28683	3	143	4	Y	3276	3236	0	41
							3604	9							
11		17850 X	3906	-0-	-13944	-0-	3462	3	9	4	Y	395	429	0	5
							435	9							
12		16771 X	4637	-0-	-12134	-0-	4219	3	1	4	Y	379	381	0	1
							417	9							
01		26722 X	4398	-0-	-22324	-0-	3868	3	6	4	Y	476	471	0	6
							524	9							

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293538 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10714 - 20552

08		38998 X	38727	-0-	-271	-0-	33919	3	12	4	Y	4360	4363	0	58
							4796	9							
09		37621 X	37621	-0-	-0-	-0-	33028	3	19	4	Y	4158	4154	0	55
							4574	9							
10		40517 X	36292	-0-	-4225	-0-	31998	3	129	4	Y	3786	3777	0	48
							4165	9							
11		39210 X	36236	-0-	-2974	-0-	32259	3	19	4	Y	3598	3590	0	41
							3958	9							
12		40517 X	38236	-0-	-2281	-0-	34337	3	1	4	Y	3544	3571	0	8
							3898	9							
01		38874 X	38128	-0-	-746	-0-	33973	3	6	4	Y	3772	3732	0	46
							4149	9							

KEYSTONE 12-15 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293569 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11050 - 21069

08		66681 X	58646	-0-	-8035	-0-	50324	3	8322	9	Y	7565	7550	0	40
09		61680 X	57021	-0-	-4659	-0-	49079	3	7942	9	Y	7220	7244	0	16
10		63612 X	54350	-0-	-9262	-0-	47022	3	7328	9	Y	6662	6663	0	15
11		61560 X	52524	-0-	-9036	-0-	45667	3	6857	9	Y	6234	6230	0	19
12		61628 X	51563	-0-	-10065	-0-	44835	3	6728	9	Y	6116	6094	0	41
01		58931 X	48764	-0-	-10167	-0-	42228	3	6536	9	Y	5942	5965	0	18



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 KEYSTONE 12-15 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293570 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10892 - 21327

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	68231 X	44771	-0-	-23460	-0-	36726 3	8045 9	Y	7314	7304 0			39
09	57150 X	13283	-0-	-43867	-0-	11164 3	2119 9	Y	1926	1961 0			4
10	60109 X	638	-0-	-59471	-0-	638 3		Y	-0-	4 0			-0-
11	58170 X	1007	-0-	-57163	-0-	1007 3		Y	-0-				-0-
12	60109 X	117	-0-	-59992	-0-	117 3		Y	-0-				-0-
01	44764 X	1152	-0-	-43612	-0-	1151 3	1 9	Y	1	1 0			-0-

KEYSTONE 12-15 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293581 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10690 - 21152

08	69626 X	52494	-0-	-17132	-0-	46364 3	6130 9	Y	5573	5573 0			29
09	65040 X	60707	-0-	-4333	-0-	690 1	51052 3	Y	8150	8161 0			18
						8965 9							
10	73243 X	73243	-0-	-0-	-0-	713 1	61940 3	Y	9627	9624 0			21
						10590 9							
11	68698 X	68698	-0-	-0-	-0-	690 1	60383 3	Y	6932	6932 0			21
						7625 9							
12	70210 X	70210	-0-	-0-	-0-	713 1	62766 3	Y	6119	6099 0			41
						6731 9							
01	71486 X	67122	-0-	-4364	-0-	713 1	58914 3	Y	6814	6834 0			21
						7495 9							

KEYSTONE 12-15 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293582 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11286 - 21724

08	88598 X	79149	-0-	-9449	-0-	68854 3	10295 9	Y	9359	9340 0			50
09	85620 X	71223	-0-	-14397	-0-	62380 3	8843 9	Y	8039	8071 0			18
10	84444 X	60554	-0-	-23890	-0-	52951 3	7603 9	Y	6912	6915 0			15
11	80310 X	55006	-0-	-25304	-0-	47970 3	7036 9	Y	6396	6392 0			19
12	80941 X	54647	-0-	-26294	-0-	47615 3	7032 9	Y	6393	6369 0			43
01	79143 X	50544	-0-	-28599	-0-	43912 3	6632 9	Y	6029	6054 0			18

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293583 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10926 - 21160

08	52886 X	48370	-0-	-4516	-0-	43774 3	14 4	Y	4165	4166 0	4 8		55
						4582 9							
09	51180 X	42270	-0-	-8910	-0-	38004 3	19 4	Y	3861	3858 0	7 8		51
						4247 9							
10	52607 X	41524	-0-	-11083	-0-	37045 3	132 4	Y	3952	3937 0	16 8		50
						4347 9							
11	50520 X	41182	-0-	-9338	-0-	37107 3	19 4	Y	3687	3682 0	13 8		42
						4056 9							
12	48360 X	38570	-0-	-9790	-0-	34566 3	1 4	Y	3639	3667 0	5 8		9
						4003 9							
01	48360 X	29862	-0-	-18498	-0-	26248 3	6 4	Y	3280	3248 0	1 8		40
						3608 9							

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293608 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10890 - 21911

08	74679 X	59696	-0-	-14983	-0-	51117 3	8579 9	Y	7799	7780 0			41
09	71070 X	66565	-0-	-4505	-0-	59459 3	7106 9	Y	6460	6487 0			14
10	70742 X	55837	-0-	-14905	-0-	49363 3	6474 9	Y	5885	5886 0			13
11	70670 X	70670	-0-	-0-	-0-	62566 3	8104 9	Y	7367	7358 0			22
12	70742 X	65060	-0-	-5682	-0-	59389 3	5671 9	Y	5155	5143 0			34
01	68789 X	63206	-0-	-5583	-0-	55067 3	8139 9	Y	7399	7410 0			23

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	293615	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	10754	PERF.10891	- 23519			
M	O	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	64852	X	44356	-0-	-20496	-0-	36371	3	7985	9	Y	7259	7247	0	38
09	62760	X	38589	-0-	-24171	-0-	31902	3	6687	9	Y	6079	6104	0	13
10	64852	X	55798	-0-	-9054	-0-	46863	3	8935	9	Y	8123	8118	0	18
11	58533	X	58533	-0-	-0-	-0-	49736	3	8797	9	Y	7997	7991	0	24
12	63584	X	63584	-0-	-0-	-0-	54704	3	8880	9	Y	8073	8043	0	54
01	64905	X	64905	-0-	-0-	-0-	55888	3	9017	9	Y	8197	8226	0	25
-----															
KEYSTONE 12-15 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	293712	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL DEPTH	10755	PERF.11001	- 21444			
08	70556	X	61080	-0-	-9476	-0-	52788	3	8292	9	Y	7538	7523	0	40
09	68280	X	59163	-0-	-9117	-0-	51834	3	7329	9	Y	6663	6688	0	15
10	66495	X	51720	-0-	-14775	-0-	45141	3	6579	9	Y	5981	5983	0	13
11	64350	X	47917	-0-	-16433	-0-	41826	3	6091	9	Y	5537	5533	0	17
12	66495	X	46071	-0-	-20424	-0-	40413	3	5658	9	Y	5144	5127	0	34
01	61132	X	36391	-0-	-24741	-0-	32397	3	3994	9	Y	3631	3654	0	11
-----															
KEYSTONE 12-15 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	293724	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL DEPTH	11208	PERF.11640	- 21112			
08	87761	X	71544	-0-	-16217	-0-	62740	3	8804	9	Y	8004	7988	0	42
09	84930	X	68645	-0-	-16285	-0-	60653	3	7992	9	Y	7265	7291	0	16
10	81375	X	67309	-0-	-14066	-0-	59460	3	7849	9	Y	7135	7135	0	16
11	75300	X	63459	-0-	-11841	-0-	56152	3	7307	9	Y	6643	6639	0	20
12	73966	X	62385	-0-	-11581	-0-	55133	3	7252	9	Y	6593	6569	0	44
01	71548	X	60225	-0-	-11323	-0-	53437	3	6788	9	Y	6171	6196	0	19
-----															
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	293783	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	10885	PERF.11038	- 22625			
08	50437	X	45530	-0-	-4907	-0-	38623	3	6907	9	Y	6279	6267	0	33
09	48810	X	44167	-0-	-4643	-0-	37933	3	6234	9	Y	5667	5687	0	13
10	49383	X	40735	-0-	-8648	-0-	34544	3	6191	9	Y	5628	5628	0	13
11	47010	X	38030	-0-	-8980	-0-	32238	3	5792	9	Y	5265	5262	0	16
12	47864	X	36818	-0-	-11046	-0-	31123	3	5695	9	Y	5177	5158	0	35
01	45632	X	35011	-0-	-10621	-0-	29535	3	5476	9	Y	4978	4998	0	15
-----															
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	293811	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11197	- 23106			
08	90582	X	80665	-0-	-9917	-0-	70008	3	10657	9	Y	9688	9666	0	51
09	87660	X	75187	-0-	-12473	-0-	65647	3	9540	9	Y	8673	8705	0	19
10	87203	X	77393	-0-	-9810	-0-	67792	3	9601	9	Y	8728	8728	0	19
11	80670	X	77368	-0-	-3302	-0-	67421	3	9947	9	Y	9043	9035	0	27
12	81629	X	81629	-0-	-0-	-0-	68503	3	13126	9	Y	11933	11880	0	80
01	80662	X	74157	-0-	-6505	-0-	65761	3	8396	9	Y	7633	7690	0	23
-----															
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	293838	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11296	- 22481			
08	85963	X	71982	-0-	-13981	-0-	61767	3	10215	9	Y	9286	9267	0	49
09	81840	X	68454	-0-	-13386	-0-	59305	3	9149	9	Y	8317	8348	0	18
10	79608	X	64851	-0-	-14757	-0-	56682	3	8169	9	Y	7426	7427	0	17
11	73260	X	66483	-0-	-6777	-0-	57654	3	8829	9	Y	8026	8019	0	24
12	73873	X	69378	-0-	-4495	-0-	61300	3	8078	9	Y	7344	7319	0	49
01	71982	X	65585	-0-	-6397	-0-	57466	3	8119	9	Y	7381	7407	0	23
-----															
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	293951	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	11173	PERF.11260	- 21519			
08	92752	X	72763	-0-	-19989	-0-	65626	3	7137	9	Y	6488	6479	0	34
09	88890	X	77486	-0-	-11404	-0-	68722	3	8764	9	Y	7967	7983	0	18
10	87265	X	70031	-0-	-17234	-0-	62296	3	7735	9	Y	7032	7034	0	16
11	79429	X	79429	-0-	-0-	-0-	70803	3	8626	9	Y	7842	7834	0	24
12	80631	X	74989	-0-	-5642	-0-	65640	3	9349	9	Y	8499	8466	0	57
01	80073	X	68581	-0-	-11492	-0-	60268	3	8313	9	Y	7557	7591	0	23

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	293980	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	11086	- 21049
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		55893 X	52909	-0-	-2984	-0-	44295 3	8614 9	Y	7831	7816 0		41
09		54090 X	50464	-0-	-3626	-0-	42752 3	7712 9	Y	7011	7036 0		16
10		55893 X	40797	-0-	-15096	-0-	34259 3	6538 9	Y	5944	5947 0		13
11		53190 X	40203	-0-	-12987	-0-	33711 3	6492 9	Y	5902	5897 0		18
12		54808 X	37471	-0-	-17337	-0-	31248 3	6223 9	Y	5657	5637 0		38
01		52917 X	33316	-0-	-19601	-0-	27400 3	5916 9	Y	5378	5400 0		16
-----													
SILVERTON STATE 27-34 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294241	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	9761	PERF.	9861	- 19947
08		211699 X	65684	-0-	-146015	-0-	56774 3	8910 9	Y	8100	8137 0		28
09		204870 X	66494	-0-	-138376	-0-	56370 3	10124 9	Y	9204	9159 0		73
10		157852 X	63041	-0-	-94811	-0-	53155 3	9886 9	Y	8987	8995 0		65
11		74430 X	61226	-0-	-13204	-0-	51777 3	9449 9	Y	8590	8596 0		59
12		69998 X	55198	-0-	-14800	-0-	5 1	47904 3	Y	6626	6604 0		81
							7289 9						
01		68696 X	48084	-0-	-20612	-0-	42295 3	5789 9	Y	5263	5203 0		141
-----													
SILVERTON STATE 27-34 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294290	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	10151	PERF.	10352	- 20335
08		134199 X	65586	-0-	-68613	-0-	59941 3	5645 9	Y	5132	5151 0		18
09		89670 X	61094	-0-	-28576	-0-	56385 3	4709 9	Y	4281	4260 0	5 8	34
10		92659 X	90104	-0-	-2555	-0-	85327 3	4777 9	Y	4343	4346 0		31
11		86364 X	86364	-0-	-0-	-0-	80495 3	5869 9	Y	5335	5330 0		36
12		87198 X	87198	-0-	-0-	-0-	6 1	81053 3	Y	5581	5548 0		69
							6139 9						
01		90117 X	86803	-0-	-3314	-0-	80939 3	5864 9	Y	5331	5257 0		143
-----													
HARDCASTLE STATE 27-34-39 A		WELL #:		1H	RRCID ->	294814	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	10605	- 25734
08		138849 X	62337	-0-	-76512	-0-	52922 3	12 4	Y	8548	8561 0	47 8	50
							9403 9						
09		117840 X	70917	-0-	-46923	-0-	60939 3	6 4	Y	9065	9018 0	16 8	81
							9972 9						
10		121768 X	50816	-0-	-70952	-0-	1 1	43178 3	Y	6805	6808 0	27 8	51
							151 4	7486 9					
11		80190 X	67914	-0-	-12276	-0-	59295 3	8619 9	Y	7835	7784 0	33 8	69
12		73284 X	53342	-0-	-19942	-0-	169 1	45762 3	Y	6737	6675 0	10 8	121
							7411 9						
01		73284 X	72468	-0-	-816	-0-	118 1	62718 3	Y	8756	8778 0	4 8	95
							9632 9						
-----													
SILVERTON STATE 27-34 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	295090	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	10164	PERF.	10187	- 19765
08		187829 X	109677	-0-	-78152	-0-	102904 3	6773 9	Y	6157	6184 0		21
09		149100 X	112815	-0-	-36285	-0-	106057 3	6758 9	Y	6144	6116 0		49
10		154070 X	99512	-0-	-54558	-0-	93867 3	5645 9	Y	5132	5144 0		37
11		106140 X	88905	-0-	-17235	-0-	84449 3	4456 9	Y	4051	4060 0		38
12		116591 X	62888	-0-	-53703	-0-	5 1	59898 3	Y	2714	2709 0		23
							2985 9						
01		116591 X	74448	-0-	-42143	-0-	70181 3	4267 9	Y	3879	3808 0		104



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDCASTLE STATE 27-34-39 B		//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	EOM BALANCE
HARDCASTLE STATE 27-34-39 B		WELL #: 2H		RRCID -> 295452	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 10731	PERF.10950	-		26060				
08	121892 X	75617	-0-	-46275	-0-	70109 3	16 4	Y	4993	5070 0	3 8	29		
09	116850 X	28852	-0-	-87998	-0-	5492 9 26771 3	3 4	Y	1889	1899 0	2 8	17		
10	133114 X	91468	-0-	-41646	-0-	2078 9 2 1	83656 3	Y	6834	6780 0	20 8	51		
11	142944 X	142944	-0-	-0-	-0-	293 4 133143 3	7517 9 9801 9	Y	8910	8853 0	30 8	78		
12	151457 X	151457	-0-	-0-	-0-	685 1 10304 9	140468 3	Y	9367	9266 0	10 8	169		
01	143478 X	143478	-0-	-0-	-0-	364 1 9734 9	133380 3	Y	8849	8918 0	3 8	97		
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 295473	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL DEPTH 10481	PERF.10697	-		20566				
08	55149 X	573	-0-	-54576	-0-	489 3	84 9	N	76	78 0	3 8	1		
09	50760 X	19078	-0-	-31682	-0-	15602 3	3476 9	N	3160	3125 0	14 8	22		
10	32302 X	23225	-0-	-9077	-0-	1 1 4221 9	19003 3	N	3837	3797 0	33 8	29		
11	31260 X	12374	-0-	-18886	-0-	9885 3	2489 9	N	2263	2254 0	23 8	15		
12	19716 X	2013	-0-	-17703	-0-	1702 3	311 9	N	283	286 0	11 8	1		
01	23219 X	708	-0-	-22511	-0-	702 3	6 9	N	5	6 0		-0-		
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 295475	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL DEPTH 10865	PERF.11070	-		20946				
08	137888 X	110816	-0-	-27072	-0-	101214 3	9602 9	N	8729	8765 0	6 8	71		
09	130920 X	100469	-0-	-30451	-0-	92052 3	8417 9	N	7652	7657 0	13 8	53		
10	129022 X	99910	-0-	-29112	-0-	6 1 8163 9	91741 3	N	7421	7394 0	24 8	56		
11	116730 X	93946	-0-	-22784	-0-	86278 3	7668 9	N	6971	6958 0	22 8	47		
12	116622 X	93297	-0-	-23325	-0-	10 1 7349 9	85938 3	N	6681	6695 0	7 8	26		
01	110825 X	83878	-0-	-26947	-0-	76958 3	6920 9	N	6291	6266 0	2 8	49		
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 295476	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL DEPTH 10868	PERF.11103	-		20991				
08	135780 X	105744	-0-	-30036	-0-	97513 3	8231 9	N	7483	7512 0	8 8	61		
09	120930 X	97376	-0-	-23554	-0-	89864 3	7512 9	N	6829	6826 0	17 8	47		
10	116808 X	94369	-0-	-22439	-0-	5 1 7053 9	87311 3	N	6412	6382 0	29 8	48		
11	113040 X	88259	-0-	-24781	-0-	81615 3	6644 9	N	6040	6022 0	26 8	40		
12	110546 X	52795	-0-	-57751	-0-	5 1 3302 9	49488 3	N	3002	3025 0	5 8	12		
01	105741 X	85231	-0-	-20510	-0-	78726 3	6505 9	N	5914	5877 0	3 8	46		
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 295477	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL DEPTH 11154	PERF.11345	-		21260				
08	154721 X	127151	-0-	-27570	-0-	123719 3	3432 9	N	3120	3125 0	11 8	25		
09	149730 X	137801	-0-	-11929	-0-	134261 3	3540 9	N	3218	3192 0	29 8	22		
10	154721 X	134546	-0-	-20175	-0-	8 1 3335 9	131203 3	N	3032	2974 0	58 8	22		
11	132360 X	118324	-0-	-14036	-0-	115436 3	2888 9	N	2625	2580 0	50 8	17		
12	142383 X	113193	-0-	-29190	-0-	12 1 2649 9	110532 3	N	2408	2401 0	15 8	9		
01	142383 X	102912	-0-	-39471	-0-	100164 3	2748 9	N	2498	2483 0	5 8	19		

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* EOM BALANCE
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	16H	RRCID ->	295478	COMPL. DATE	08/29/2023	TOTAL DEPTH	11144	PERF.	11374	-	21209
08		137888 X	128652	-0-	-9236	-0-	123584 3	5068 9	N	4607	4619 0	11 8	38
09		133440 X	132212	-0-	-1228	-0-	127311 3	4901 9	N	4455	4435 0	27 8	31
10		137888 X	129096	-0-	-8792	-0-	8 1	124438 3	N	4227	4174 0	53 8	31
11		133440 X	120035	-0-	-13405	-0-	4650 9	4081 9	N	3710	3670 0	46 8	25
12		137888 X	119750	-0-	-18138	-0-	115954 3	116028 3	N	3372	3368 0	16 8	13
01		136617 X	118868	-0-	-17749	-0-	13 1	3709 9					
							115036 3	3832 9	N	3484	3465 0	5 8	27
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	17H	RRCID ->	295479	COMPL. DATE	08/29/2023	TOTAL DEPTH	11333	PERF.	11535	-	21457
08		152117 X	112375	-0-	-39742	-0-	109946 3	2429 9	N	2208	2207 0	9 8	18
09		140040 X	96487	-0-	-43553	-0-	93428 3	3059 9	N	2781	2762 0	18 8	19
10		135997 X	100113	-0-	-35884	-0-	6 1	97034 3	N	2794	2754 0	38 8	21
11		120750 X	93288	-0-	-27462	-0-	3073 9	3039 9	N	2763	2732 0	34 8	18
12		112375 X	86686	-0-	-25689	-0-	90249 3	84306 3	N	2155	2155 0	10 8	8
01		112375 X	83684	-0-	-28691	-0-	9 1	2371 9					
							81841 3	1843 9	N	1675	1667 0	3 8	13
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	15H	RRCID ->	295586	COMPL. DATE	08/29/2023	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	11585	-	21496
08		171058 X	126925	-0-	-44133	-0-	122502 3	4423 9	N	4021	4031 0	11 8	33
09		156450 X	122371	-0-	-34079	-0-	118394 3	3977 9	N	3615	3597 0	26 8	25
10		157294 X	116655	-0-	-40639	-0-	7 1	113066 3	N	3256	3204 0	53 8	24
11		137460 X	109969	-0-	-27491	-0-	3582 9	3391 9	N	3083	3039 0	48 8	20
12		138229 X	97936	-0-	-40293	-0-	106578 3	95089 3	N	2578	2575 0	13 8	10
01		126914 X	94946	-0-	-31968	-0-	11 1	2836 9					
							92010 3	2936 9	N	2669	2654 0	4 8	21
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	295601	COMPL. DATE	10/25/2023	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	11300	-	21230
08		125922 X	89177	-0-	-36745	-0-	23 1	74601 3	N	13230	13220 0	13 8	50
09		103410 X	80309	-0-	-23101	-0-	14553 9	67082 3	N	12010	11989 0	23 8	48
10		99448 X	64597	-0-	-34851	-0-	16 1	54048 3	N	9575	9479 0	40 8	104
11		96240 X	53363	-0-	-42877	-0-	13211 9	44229 3	N	8294	8323 0	33 8	42
12		99448 X	74789	-0-	-24659	-0-	16 1	62812 3	N	10875	10772 0	16 8	129
01		89187 X	66314	-0-	-22873	-0-	10533 9	55999 3	N	9363	9361 0	4 8	127
							9123 9						
							14 1						
							11963 9						
							16 1						
							10299 9						
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	295682	COMPL. DATE	10/25/2023	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	10924	-	20788
08		62775 X	45005	-0-	-17770	-0-	11 1	35500 3	N	8631	8624 0	8 8	33
09		54750 X	42276	-0-	-12474	-0-	9494 9	33624 3	N	7858	7846 0	14 8	31
10		51832 X	39824	-0-	-12008	-0-	8 1	31781 3	N	7303	7230 0	24 8	80
11		50160 X	38223	-0-	-11937	-0-	8644 9	30501 3	N	7013	7036 0	22 8	35
12		48918 X	37728	-0-	-11190	-0-	10 1	30074 3	N	6952	6896 0	8 8	83
01		45012 X	36636	-0-	-8376	-0-	8033 9	29443 3	N	6532	6524 0	2 8	89
							8 1						
							7714 9						
							7 1						
							7647 9						
							8 1						
							7185 9						

-----																
PHANTOM (WOLFPCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
08	127224	X	88578	-0-	-38646	-0-	22 15231	1 9	73325	3	N	13846	13834	0	14 8	52
09	112560	X	82374	-0-	-30186	-0-	16 13805	1 9	68553	3	N	12550	12527	0	25 8	50
10	101525	X	77085	-0-	-24440	-0-	20 12843	1 9	64222	3	N	11675	11547	0	51 8	127
11	98250	X	70273	-0-	-27977	-0-	14 11964	1 9	58295	3	N	10876	10901	0	47 8	55
12	96534	X	72801	-0-	-23733	-0-	14 12386	1 9	60401	3	N	11260	11165	0	16 8	134
01	88567	X	68373	-0-	-20194	-0-	16 11376	1 9	56981	3	N	10342	10332	0	4 8	140
-----																
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	295793	COMPL. DATE	10/25/2023	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	11080	-	20950	
08	52669	X	36596	-0-	-16073	-0-	9 6915	1 9	29672	3	N	6286	6274	0	13 8	24
09	46410	X	35523	-0-	-10887	-0-	7 6458	1 9	29058	3	N	5871	5848	0	24 8	23
10	43400	X	34434	-0-	-8966	-0-	9 6234	1 9	28191	3	N	5667	5581	0	48 8	61
11	42000	X	32481	-0-	-9519	-0-	7 5903	1 9	26571	3	N	5366	5355	0	45 8	27
12	40300	X	34061	-0-	-6239	-0-	6 6222	1 9	27833	3	N	5656	5597	0	19 8	67
01	36704	X	30631	-0-	-6073	-0-	6 5544	1 9	25080	3	N	5040	5034	0	5 8	68
-----																
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	296121	COMPL. DATE	10/09/2023	TOTAL DEPTH	10776	PERF.	10910	-	20801	
08	60171	X	50576	-0-	-9595	-0-	12 10952	1 9	39612	3	N	9956	9946	0	14 8	38
09	75159	X	75159	-0-	-0-	-0-	14 14497	1 9	60648	3	N	13179	13125	0	39 8	53
10	66026	X	66026	-0-	-0-	-0-	16 13012	1 9	52998	3	N	11829	11679	0	75 8	128
11	61021	X	61021	-0-	-0-	-0-	12 12068	1 9	48941	3	N	10971	10975	0	69 8	55
12	62786	X	62786	-0-	-0-	-0-	12 12172	1 9	50602	3	N	11065	10964	0	24 8	132
01	61318	X	61318	-0-	-0-	-0-	14 11647	1 9	49657	3	N	10588	10570	0	6 8	144
-----																
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	296122	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL DEPTH	11109	PERF.	11248	-	21119	
08	138012	X	102624	-0-	-35388	-0-	26 15894	1 9	86704	3	N	14449	14436	0	14 8	55
09	119640	X	96355	-0-	-23285	-0-	19 13921	1 9	82415	3	N	12655	12634	0	25 8	51
10	113553	X	86105	-0-	-27448	-0-	22 12333	1 9	73750	3	N	11212	11093	0	48 8	122
11	109890	X	84438	-0-	-25452	-0-	18 11823	1 9	72597	3	N	10748	10769	0	47 8	54
12	112282	X	87313	-0-	-24969	-0-	17 12031	1 9	75265	3	N	10937	10844	0	17 8	130
01	102610	X	77748	-0-	-24862	-0-	19 10480	1 9	67249	3	N	9527	9524	0	4 8	129

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 296123		COMPL. DATE 10/06/2023				TOTAL DEPTH 10766 PERF.10964 - 20778						
M	O	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	49941 X	44383	-0-	-5558	-0-	11	1	35741	3	N	7846	7823	0	15	8	30
						8631	9									
09	87248 X	87248	-0-	-0-	-0-	17	1	74039	3	N	11993	11925	0	50	8	48
						13192	9									
10	70948 X	70948	-0-	-0-	-0-	18	1	59823	3	N	10097	9947	0	89	8	109
						11107	9									
11	68335 X	68335	-0-	-0-	-0-	14	1	58380	3	N	9037	9022	0	79	8	45
						9941	9									
12	62291 X	62291	-0-	-0-	-0-	12	1	52969	3	N	8464	8381	0	27	8	101
						9310	9									
01	60171 X	58374	-0-	-1797	-0-	14	1	49818	3	N	7765	7754	0	7	8	105
						8542	9									
ALPINE MARMOT 5-14-17 I		WELL #: 9H		RRCID -> 298395		COMPL. DATE 10/13/2024				TOTAL DEPTH 10639 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALPINE MARMOT 5-14-17 G		WELL #: 7H		RRCID -> 298585		COMPL. DATE 10/04/2024				TOTAL DEPTH 10746 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COG OPERATING LLC		166150		WELL #: 1H		RRCID -> 286909		COMPL. DATE 10/19/2018				TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012				
08	T. A.	7535	-0-	7535	7535	6547	3	988	9	Y	898	970	0			170
09	T. A.	7531	-0-	7531	15066	6483	3	1048	9	Y	953	851	0			272
10	T. A.	5017	-0-	5017	20083	4359	3	658	9	Y	598	580	0			290
11	T. A.	3349	-0-	3349	23432	2817	3	532	9	Y	484	422	0			352
12	25902 X	2470	-0-	-23432	-0-	2108	3	362	9	Y	329	501	0			180
01	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	5590	3	1035	9	Y	941	546	0			575
RUDD DRAW 29-3		WELL #: 10H		RRCID -> 290657		COMPL. DATE 04/21/2019				TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915						
08	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	1173	1	5935	3	N	1369	1367	0			115
						1506	9									
09	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	788	1	3580	3	N	1473	1507	0			81
						1620	9									
10	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	1007	1	5648	3	N	2146	2084	0			143
						2361	9									
11	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	981	1	4589	3	N	1905	1872	0			176
						2096	9									
12	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	1155	1	4794	3	N	2218	2157	0			237
						2440	9									
01	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	1263	1	4719	3	N	2225	2225	0			237
						2448	9									
MULLIGAN UNIT		WELL #: 1001H		RRCID -> 290764		COMPL. DATE 05/26/2019				TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890						
08	25699 X	23687	-0-	-2012	-0-	19602	3	4085	9	N	3714	4036	0			703
09	23040 X	22903	-0-	-137	-0-	18995	3	3908	9	N	3553	3242	0			1014
10	23808 X	12893	-0-	-10915	-0-	10898	3	1995	9	N	1814	1949	0			879
11	23040 X	8816	-0-	-14224	-0-	7180	3	1636	9	N	1487	1287	0			1079
12	23684 X	6485	-0-	-17199	-0-	5374	3	1111	9	N	1010	1536	0			553
01	23684 X	17425	-0-	-6259	-0-	14248	3	3177	9	N	2888	1676	0			1765



PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC C.G. LUDEMAN 'B'		//CONT.// //CONT.//	71052 900 166150	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			166
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	44	3	1	4	N	4			170
							4	9							
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	47	3	116	9	N	105			275
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	28	3	89	9	N	81			356
-----															
WHATCHA WANT UNIT		WELL #:	7302H	RRCID ->	291050	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	11257	-	20345		
08		18907 X	18907	-0-	-0-	-0-	16718	3	2189	9	Y	1990	1994	0	3 8
09		20709 X	20709	-0-	-0-	-0-	18324	3	2385	9	Y	2168	2171	0	2 8
10		17298 X	12040	-0-	-5258	-0-	10663	3	1377	9	Y	1252	1280	0	3 8
11		16740 X	11735	-0-	-5005	-0-	9679	3	2056	9	Y	1869	1863	0	7 8
12		17298 X	14017	-0-	-3281	-0-	12213	3	1804	9	Y	1640	1663	0	7 8
*01		17298 X	15383	-0-	-1915	-0-	12042	3	3341	9	Y	3037	2933	0	21 8
-----															
WHATCHA WANT UNIT		WELL #:	7305H	RRCID ->	291051	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	10693	PERF.	11280	-	22398		
08		31031 X	12212	-0-	-18819	-0-	10798	3	1414	9	Y	1285	1326	0	3 8
09		30030 X	22576	-0-	-7454	-0-	19404	3	3172	9	Y	2884	2804	0	8 8
10		31031 X	19391	-0-	-11640	-0-	16873	3	2518	9	Y	2289	2325	0	12 8
11		30030 X	21994	-0-	-8036	-0-	19397	3	2597	9	Y	2361	2396	0	10 8
12		31031 X	27111	-0-	-3920	-0-	24534	3	2577	9	Y	2343	2378	0	10 8
*01		25758 X	25758	-0-	-0-	-0-	23274	3	2484	9	Y	2258	2226	0	21 8
-----															
WHATCHA WANT UNIT		WELL #:	7376H	RRCID ->	291052	COMPL. DATE	07/23/2017	TOTAL DEPTH	10997	PERF.	11530	-	22480		
08		53195 X	53195	-0-	-0-	-0-	50180	3	3015	9	Y	2741	2445	0	9 8
09		45634 X	45634	-0-	-0-	-0-	43195	3	2439	9	Y	2217	2406	0	8 8
10		34646 X	34646	-0-	-0-	-0-	32622	3	2024	9	Y	1840	1855	0	15 8
11		29289 X	29289	-0-	-0-	-0-	27015	3	2274	9	Y	2067	2076	0	15 8
12		34912 X	34912	-0-	-0-	-0-	32566	3	2346	9	Y	2133	2152	0	16 8
*01		27931 X	21696	-0-	-6235	-0-	19855	3	1841	9	Y	1674	1659	0	27 8
-----															
CONSTANTAN 34-174 (N)		WELL #:	1H	RRCID ->	291057	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	10705	-	17420		
08		173 X	173	-0-	-0-	-0-	90	3	83	9	N	75			310
09		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	5728	3	1508	9	N	1371	1413	0	2 8
10		11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	9638	3	1958	9	N	1780	1888	0	6 8
11		11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	9656	3	2140	9	N	1945	1904	0	7 8
12		13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	11072	3	2036	9	N	1851	1733	0	5 8
*01		10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	8404	3	1690	9	N	1536	1492	0	11 8
-----															
SAM BIRD 6-3		WELL #:	1H	RRCID ->	291058	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10959	-	20253		
08		13764 X	7791	-0-	-5973	-0-	6749	3	1042	9	N	947	912	0	248
09		11730 X	5269	-0-	-6461	-0-	4293	3	976	9	N	887	971	0	164
10		12121 X	7762	-0-	-4359	-0-	6270	3	1492	9	N	1356	1345	0	175
11		11610 X	7275	-0-	-4335	-0-	6101	3	1174	9	N	1067	1018	0	224
12		29553 X	29553	-0-	-0-	-0-	22689	3	6864	9	N	6240	5794	0	670
01		24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	18574	3	6250	9	N	5682	5898	0	454

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
SAM BIRD 6-3 WELL #: 2H RRCID -> 291059 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10670 - 15364

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)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	5704 X	5552	-0-	-152	-0-	4375 3	1177 9		N	1070	1097 0		374
09	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	4224 3	1051 9		N	955	879 0		450
10	5611 X	3436	-0-	-2175	-0-	2763 3	673 9		N	612	780 0		282
11	5430 X	2892	-0-	-2538	-0-	2372 3	520 9		N	473	543 0		212
12	5611 X	2963	-0-	-2648	-0-	2128 3	835 9		N	759	619 0		352
01	5549 X	3533	-0-	-2016	-0-	2357 3	1176 9		N	1069	1012 0		409

RUDD DRAW 26-2 WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390

08	3441 X	3062	-0-	-379	-0-	142 1	1653 3		N	1152	1196 0		41
						1267 9							
09	3330 X	2569	-0-	-761	-0-	117 1	1297 3		N	1050	1057 0		34
						1155 9							
10	3441 X	2528	-0-	-913	-0-	122 1	1258 3		N	1044	1021 0		57
						1148 9							
11	3300 X	2341	-0-	-959	-0-	118 1	1136 3		N	988	959 0		86
						1087 9							
12	3100 X	2898	-0-	-202	-0-	147 1	1372 3		N	1254	1246 0		94
						1379 9							
01	3069 X	3026	-0-	-43	-0-	174 1	1539 3		N	1194	1231 0		57
						1313 9							

SHARP NOSE STATE WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700

08	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	7888 3	1921 9		N	1746	1848 0		445
09	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	9111 3	2151 9		N	1955	2043 0		357
10	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	3869 3	1124 9		N	1022	158 0	542 1	679
11	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	7217 3	2006 9		N	1824	2130 1		373
12	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	8174 3	1867 9		N	1697	1533 1		537
01	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	9740 3	1891 9		N	1719	1690 1		566

LUDEMAN 2512 B WELL #: 2H RRCID -> 292433 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12761 - 22582

08	14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	554 1	8971 3		N	4373	4381 0		226
						4810 9							
09	17204 X	17204	-0-	-0-	-0-	748 1	10700 3		N	5233	5267 0		192
						5756 9							
10	18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	829 1	11608 3		N	5409	5432 0		169
						5950 9							
11	17374 X	17374	-0-	-0-	-0-	773 1	10829 3		N	5246	5130 0		285
						1 4	5771 9						
12	14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	685 1	8861 3		N	4814	4838 0		261
						5295 9							
01	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	702 1	8794 3		N	4835	4942 0		154
						5319 9							

LUDEMAN 2512 C WELL #: 3H RRCID -> 292434 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12497 - 22347

08	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	260 1	4216 3		N	5861	5800 0		302
						6447 9							
09	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	341 1	4876 3		N	3604	3774 0		132
						3964 9							
10	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	431 1	6033 3		N	3069	3105 0		96
						3376 9							
11	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	418 1	5850 3		N	3019	2951 0		164
						3321 9							
12	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	474 1	6124 3		N	3382	3363 0		183
						3720 9							
01	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	519 1	6503 3		N	3182	3264 0		101
						3500 9							



PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TAYLOR FC26-17			//CONT.// //CONT.//	71052 900 166150	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 ->	292464	COMPL. DATE	05/11/2020	TOTAL DEPTH	12436	PERF.	12758	-		22825	
08		9738 X	9738	-0-	-0-	558	1	6426	3	N	2504	2503	0			187
						2754	9									
09		10254 X	10254	-0-	-0-	343	1	4878	3	N	4575	4501	0			261
						5033	9									
10		7970 X	7970	-0-	-0-	289	1	3946	3	N	3395	3486	0			170
						3735	9									
11		7001 X	7001	-0-	-0-	265	1	3452	3	N	2985	2982	0			173
						3284	9									
12		5943 X	5943	-0-	-0-	248	1	2760	3	N	2668	2641	0			200
						2935	9									
01		7783 X	7783	-0-	-0-	206	1	2422	3	N	4686	4660	0			226
						5155	9									
AFTERSHOCK WEST A UNIT			WELL #:	201H	RRCID ->	292465	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	12514	PERF.	12602	-		22505	
08		25254 X	25254	-0-	-0-	180	1	18648	3	N	5830	1518	0	4288	1	153
						13	4	6413	9							
09		25906 X	25906	-0-	-0-	164	1	19303	3	N	5844	2779	0	3160	1	58
						11	4	6428	9							
10		38081 X	38081	-0-	-0-	452	1	29249	3	N	7576	7399	0			235
						46	4	8334	9							
11		23950 X	23950	-0-	-0-	129	1	16397	3	N	6699	6829	0			105
						55	4	7369	9							
12		24432 X	24432	-0-	-0-	115	1	17083	3	N	6565	6566	0			104
						12	4	7222	9							
01		22131 X	22131	-0-	-0-	132	1	15677	3	N	5747	5669	0			182
						6322	9									
TAYLOR BC26-17			WELL #:	2H	RRCID ->	292466	COMPL. DATE	05/27/2018	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	12517	-		19517	
08		8208 X	8208	-0-	-0-	1272	1	5925	3	N	919	930	0			235
						1011	9									
09		6147 X	6147	-0-	-0-	1018	1	4115	3	N	922	549	0			608
						1014	9									
10		5738 X	5738	-0-	-0-	905	1	3808	3	N	932	1118	0			422
						1025	9									
11		5793 X	5793	-0-	-0-	738	1	3756	3	N	1181	1136	0			467
						1299	9									
12		5089 X	5089	-0-	-0-	742	1	2974	3	N	1248	1220	0			495
						1373	9									
01		3886 X	3886	-0-	-0-	656	1	2243	3	N	897	1153	0			239
						987	9									
INTERGALACTIC UNIT			WELL #:	7301H	RRCID ->	292472	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	11310	-		15800	
08		3737 X	3737	-0-	-0-	2876	3	861	9	N	783	795	0			213
09		6431 X	6431	-0-	-0-	4912	3	1519	9	N	1381	1219	0			374
10		6505 X	6505	-0-	-0-	5145	3	1360	9	N	1236	1252	0		2	8
11		7008 X	7008	-0-	-0-	5569	3	1439	9	N	1308	1408	0		1	8
12		5122 X	5122	-0-	-0-	4106	3	1016	9	N	924	955	0		1	8
*01		3651 X	3651	-0-	-0-	2878	3	773	9	N	703	792	0		2	8



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 1204H	ASSOCIATED	RRCID -> 292568	COMPL. DATE 01/13/2018	CAPACITY			TOTAL DEPTH 12356	PERF.12578 - 21282	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
08	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	1123 1	3791 3	N	2336	2367 0		317
						2570 9						
09	13410 X	13410	-0-	-0-	-0-	2321 1	6256 3	N	4394	4558 0		153
						4833 9						
10	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	912 1	6552 3	N	4162	4220 0		95
						4578 9						
11	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	809 1	3409 3	N	2847	2819 0		123
						3132 9						
12	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	770 1	4589 3	N	3701	3723 0		101
						4071 9						
01	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	627 1	2733 3	N	2628	2582 0		147
						2891 9						
SAM BIRD 6-3			WELL #: 71H			RRCID -> 292650	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 11093			PERF.11426 - 18909	
08	10075 X	8109	-0-	-1966	-0-	6546 3	1563 9	N	1421	1334 0		373
09	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	12332 3	2333 9	N	2121	2101 0		393
10	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	10923 3	1981 9	N	1801	1961 0		233
11	11130 X	8350	-0-	-2780	-0-	6953 3	1397 9	N	1270	1236 0		267
12	15159 X	13593	-0-	-1566	-0-	10866 3	2727 9	N	2479	2480 0		266
01	15159 X	14308	-0-	-851	-0-	10859 3	3449 9	N	3135	3151 0		250
CHROME 33-39S			WELL #: 1H			RRCID -> 292657	COMPL. DATE 10/16/2015	TOTAL DEPTH 10616			PERF.10946 - 18215	
08	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	5481 3	1260 9	N	1145	1331 0	3 8	353
09	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	6794 3	1433 9	N	1303	1168 0	2 8	486
10	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	6535 3	1458 9	N	1325	1122 0	3 8	686
11	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	5952 3	1334 9	N	1213	1519 0	5 8	375
12	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	5587 3	1230 9	N	1118	943 0	3 8	547
*01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3134 3	684 9	N	622	634 0	4 8	531
JOHNNY RYALL UNIT			WELL #: 1151H			RRCID -> 292670	COMPL. DATE 12/02/2017	TOTAL DEPTH 10520			PERF.10955 - 21972	
08	28604 X	28604	-0-	-0-	-0-	25570 3	3034 9	N	2758	2716 0	5 8	134
09	27339 X	27339	-0-	-0-	-0-	24491 3	2848 9	N	2589	2608 0	4 8	111
10	29219 X	29219	-0-	-0-	-0-	26313 3	2906 9	N	2642	2625 0	9 8	119
11	27426 X	27426	-0-	-0-	-0-	24578 3	2848 9	N	2589	2573 0	8 8	127
12	34290 X	34290	-0-	-0-	-0-	31399 3	2891 9	N	2628	2638 0	8 8	109
*01	28403 X	28403	-0-	-0-	-0-	25554 3	2849 9	N	2590	2558 0	16 8	125
JOHNNY RYALL UNIT			WELL #: 1103H			RRCID -> 292680	COMPL. DATE 04/01/2017	TOTAL DEPTH 10909			PERF.11540 - 19950	
08	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	8081 3	1811 9	N	1646	1619 0	5 8	80
09	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	8271 3	1690 9	N	1536	1546 0	4 8	66
10	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	8647 3	1708 9	N	1553	1541 0	8 8	70
11	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	8027 3	1646 9	N	1496	1485 0	8 8	73
12	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	10355 3	1650 9	N	1500	1503 0	8 8	62
*01	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	8490 3	1836 9	N	1669	1634 0	17 8	80

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		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 #: 1201H		RRCID -> 292687		COMPL. DATE 01/13/2018				TOTAL DEPTH 13139				PERF.13312 - 19943		
08	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	1005	1	3394	3	N	1532	1567	0			208
09	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	1685	9	2077	1	N	2880	2988	0			100
10	15506 X	15506	-0-	-0-	-0-	3168	9	1388	1	N	3771	3785	0			86
11	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	4148	9	1693	1	N	3038	2993	0			131
12	16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	3342	9	1628	1	N	4507	4515	0			123
01	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	4958	9	1454	1	N	3247	3189	0			181
						3572	9									
JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1152H		RRCID -> 292721		COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL DEPTH 10579				PERF.11100 - 21150		
08	24769 X	19859	-0-	-4910	-0-	16979	3	2880	9	N	2618	2575	0	8	8	127
09	22950 X	19225	-0-	-3725	-0-	16524	3	2701	9	N	2455	2471	0	6	8	105
10	23715 X	20388	-0-	-3327	-0-	17635	3	2753	9	N	2503	2482	0	13	8	113
11	19230 X	19136	-0-	-94	-0-	16442	3	2694	9	N	2449	2430	0	12	8	120
12	23718 X	23718	-0-	-0-	-0-	20989	3	2729	9	N	2481	2485	0	13	8	103
*01	20398 X	19817	-0-	-581	-0-	17123	3	2694	9	N	2449	2407	0	27	8	118
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 801H		RRCID -> 292736		COMPL. DATE 01/03/2018				TOTAL DEPTH 10937				PERF.11349 - 20965		
08	12927 X	11978	-0-	-949	-0-	11149	3	829	9	N	754	733	0	1	8	96
09	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	12880	3	980	9	N	891	901	0	1	8	85
10	14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	13193	3	937	9	N	852	856	0	2	8	79
11	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	12972	3	958	9	N	871	884	0	2	8	64
12	15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	14730	3	849	9	N	772	791	0	2	8	43
*01	12927 X	12803	-0-	-124	-0-	11933	3	870	9	N	791	781	0	6	8	47
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 802HR		RRCID -> 292738		COMPL. DATE 12/20/2017				TOTAL DEPTH 10934				PERF.11187 - 20727		
08	16337 X	14034	-0-	-2303	-0-	12928	3	1106	9	N	1005	978	0	1	8	128
09	16069 X	16069	-0-	-0-	-0-	14801	3	1268	9	N	1153	1170	0	1	8	110
10	16678 X	16373	-0-	-305	-0-	15157	3	1216	9	N	1105	1111	0	2	8	102
11	16239 X	16239	-0-	-0-	-0-	14999	3	1240	9	N	1127	1144	0	2	8	83
12	18259 X	18259	-0-	-0-	-0-	17163	3	1096	9	N	996	1021	0	2	8	56
*01	16616 X	15058	-0-	-1558	-0-	13948	3	1110	9	N	1009	1000	0	5	8	60
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 804H		RRCID -> 292739		COMPL. DATE 01/03/2018				TOTAL DEPTH 10841				PERF.10957 - 21039		
08	9827 X	8861	-0-	-966	-0-	8087	3	774	9	N	704	684	0	2	8	89
09	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	9574	3	924	9	N	840	847	0	2	8	80
10	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	9813	3	884	9	N	804	805	0	5	8	74
11	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	9500	3	916	9	N	833	841	0	5	8	61
12	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	11066	3	868	9	N	789	802	0	4	8	44
*01	10013 X	9953	-0-	-60	-0-	9050	3	903	9	N	821	807	0	10	8	48
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 805H		RRCID -> 292740		COMPL. DATE 11/29/2017				TOTAL DEPTH 10839				PERF.11027 - 20577		
08	13547 X	11103	-0-	-2444	-0-	10024	3	1079	9	N	981	954	0	1	8	125
09	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	11665	3	1239	9	N	1126	1143	0	1	8	107
10	13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	11950	3	1189	9	N	1081	1086	0	2	8	100
11	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	11704	3	1242	9	N	1129	1144	0	2	8	83
12	14416 X	14416	-0-	-0-	-0-	13290	3	1126	9	N	1024	1048	0	2	8	57
*01	13330 X	11870	-0-	-1460	-0-	10729	3	1141	9	N	1037	1028	0	5	8	61

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRASS MONKEY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #: 853H		RRCID -> 292741		COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10786 - 20468							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	20336	X	17655	-0-	-2681	-0-	15990	3	1665	9	N	1514	1468	0	9	8	191
09	18000	X	17532	-0-	-468	-0-	15849	3	1683	9	N	1530	1569	0	7	8	145
10	21142	X	16951	-0-	-4191	-0-	15388	3	1563	9	N	1421	1422	0	13	8	131
11	20460	X	16917	-0-	-3543	-0-	15236	3	1681	9	N	1528	1533	0	15	8	111
12	21142	X	18846	-0-	-2296	-0-	17322	3	1524	9	N	1385	1407	0	12	8	77
*01	18104	X	13549	-0-	-4555	-0-	12223	3	1326	9	N	1205	1188	0	24	8	70
-----																	
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7374H		RRCID -> 292742		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 11106 PERF.11586 - 21603							
08	16771	X	6028	-0-	-10743	-0-	5316	3	712	9	Y	647	670	0	2	8	93
09	16230	X	12328	-0-	-3902	-0-	10575	3	1753	9	Y	1594	1541	0	4	8	142
10	16430	X	12118	-0-	-4312	-0-	10581	3	1537	9	Y	1397	1401	0	11	8	127
11	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	17292	3	1755	9	Y	1595	1588	0	24	8	110
12	24457	X	24457	-0-	-0-	-0-	22644	3	1813	9	Y	1648	1654	0	21	8	83
*01	30660	X	30660	-0-	-0-	-0-	28238	3	2422	9	Y	2202	2131	0	28	8	126
-----																	
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 851H		RRCID -> 292743		COMPL. DATE 01/03/2018				TOTAL DEPTH 10591 PERF.10717 - 20742							
08	20119	X	10922	-0-	-9197	-0-	9841	3	1081	9	N	983	954	0	3	8	125
09	17340	X	12708	-0-	-4632	-0-	11467	3	1241	9	N	1128	1143	0	3	8	107
10	17918	X	12943	-0-	-4975	-0-	11748	3	1195	9	N	1086	1086	0	7	8	100
11	15330	X	12743	-0-	-2587	-0-	11496	3	1247	9	N	1134	1144	0	7	8	83
12	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	13350	3	1131	9	N	1028	1048	0	6	8	57
*01	13144	X	12020	-0-	-1124	-0-	10869	3	1151	9	N	1046	1028	0	14	8	61
-----																	
JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1102H		RRCID -> 292789		COMPL. DATE 12/02/2017				TOTAL DEPTH 10888 PERF.11150 - 22045							
08	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	9799	3	2154	9	N	1958	1928	0	4	8	95
09	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	9865	3	2011	9	N	1828	1842	0	3	8	78
10	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	10383	3	2021	9	N	1837	1827	0	5	8	83
11	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	9643	3	1959	9	N	1781	1771	0	5	8	88
12	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	12289	3	1949	9	N	1772	1782	0	4	8	74
*01	12400	X	12023	-0-	-377	-0-	10106	3	1917	9	N	1743	1724	0	9	8	84
-----																	
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 852H		RRCID -> 292804		COMPL. DATE 12/20/2017				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10718 - 20384							
08	21948	X	18354	-0-	-3594	-0-	16834	3	1520	9	N	1382	1345	0	2	8	176
09	20657	X	20657	-0-	-0-	-0-	18955	3	1702	9	N	1547	1574	0	2	8	147
10	22196	X	21040	-0-	-1156	-0-	19403	3	1637	9	N	1488	1493	0	4	8	138
11	21480	X	21050	-0-	-430	-0-	19354	3	1696	9	N	1542	1563	0	4	8	113
12	23601	X	23601	-0-	-0-	-0-	22095	3	1506	9	N	1369	1402	0	3	8	77
*01	21359	X	19455	-0-	-1904	-0-	17950	3	1505	9	N	1368	1358	0	6	8	81
-----																	
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7303H		RRCID -> 292855		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 10778 PERF.11235 - 21519							
08	14601	X	5759	-0-	-8842	-0-	5148	3	611	9	Y	555	575	0	1	8	80
09	14130	X	11631	-0-	-2499	-0-	10178	3	1453	9	Y	1321	1280	0	3	8	118
10	14601	X	13423	-0-	-1178	-0-	11987	3	1436	9	Y	1305	1298	0	6	8	119
11	30241	X	30241	-0-	-0-	-0-	27669	3	2572	9	Y	2338	2287	0	7	8	163
12	36203	X	36203	-0-	-0-	-0-	33721	3	2482	9	Y	2256	2295	0	9	8	115
*01	22643	X	22643	-0-	-0-	-0-	20325	3	2318	9	Y	2107	2075	0	26	8	121



PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 1301H		ASSOCIATED RRCID -> 292874		CAPACITY COMPL. DATE 07/11/2019				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645							
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	
08		12485 X	12485	-0-	-0-	1024	1	6597	3	N	4382	5103	0			413	
						44	4	4820	9								
09		11334 X	11334	-0-	-0-	988	1	5614	3	N	4299	4524	0			188	
						3	4	4729	9								
10		13824 X	13824	-0-	-0-	1501	1	8025	3	N	3895	3933	0			150	
						13	4	4285	9								
11		9035 X	9035	-0-	-0-	1596	1	4560	3	N	2142	2111	0			181	
						523	4	2356	9								
12		13697 X	13697	-0-	-0-	1649	1	7445	3	N	3638	3602	0			217	
						601	4	4002	9								
01		8217 X	8217	-0-	-0-	1649	1	3546	3	N	2746	2674	0			289	
						1	4	3021	9								
1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT				194397 WELL #: 1H		RRCID -> 280048		COMPL. DATE 10/07/2015				TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684					
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	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		1147 X	1147	-0-	-0-	1097	1	50	4	N	-0-					-0-	
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 280639		COMPL. DATE 02/18/2016				TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717					
08		DLQ G-10	26874	-0-	26874	26874	1062	1	24825	3	Y	895	873	1	28	8	20
							2	4	985	9							
09		DLQ G-10	27710	-0-	27710	54584	671	1	25328	3	Y	1366	1255	1	55	8	76
							208	4	1503	9							
10		DLQ G-10	26251	-0-	26251	80835	639	1	23806	3	Y	1184	1216	1			44
							504	4	1302	9							
11		105804 X	24969	-0-	-80835	-0-	568	1	22464	3	Y	1057	1026	1	21	8	54
							774	4	1163	9							
12		29326 X	25354	-0-	-3972	-0-	575	1	23536	3	Y	1064	1092	1			26
							73	4	1170	9							
01		28644 X	22937	-0-	-5707	-0-	557	1	20350	3	Y	1064	1055	1			35
							860	4	1170	9							
FORTRESS STATE UNIT				WELL #: 11H		RRCID -> 284168		COMPL. DATE 12/15/2018				TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454					
08		DLQ G-10	10885	-0-	10885	10885	882	1	4602	3	Y	331	297	1	65	8	39
							5037	4	364	9							
09		DLQ G-10	13138	-0-	13138	24023	883	1	1586	3	Y	429	302	1	109	8	57
							10197	4	472	9							
10		DLQ G-10	12347	-0-	12347	36370	919	1	3939	3	Y	347	210	1	82	8	112
							7107	4	382	9							
11		47574 X	11204	-0-	-36370	-0-	911	1	9087	3	Y	390	316	1	63	8	123
							777	4	429	9							
12		14167 X	10876	-0-	-3291	-0-	931	1	9501	3	Y	404	383	1	97	8	47
							444	9									
01		13578 X	8600	-0-	-4978	-0-	939	1	7249	3	Y	294	233	1	58	8	46
							89	4	323	9							
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-				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) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
		WELL #: 25WB		RRCID ->	296502	COMPL. DATE	12/06/2023	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	10307	- 15385		
08		89497 X	79831	-0-	-9666	-0-	3102 1 5 4	72540 3 4184 9	N	3804	3794 1	8 8	85	
09		86610 X	72962	-0-	-13648	-0-	1767 1 549 4	66693 3 3953 9	N	3594	3454 1	17 8	208	
10		89497 X	69220	-0-	-20277	-0-	1676 1 1322 4	62412 3 3810 9	N	3464	3545 1		127	
11		81840 X	63701	-0-	-18139	-0-	1432 1 1954 4	56679 3 3636 9	N	3305	3253 1	8 8	171	
12		84568 X	61600	-0-	-22968	-0-	1377 1 175 4	56385 3 3663 9	N	3330	3419 1		82	
01		79825 X	54659	-0-	-25166	-0-	1316 1 2030 4	48050 3 3263 9	N	2966	2949 1		99	
		DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		217012 WELL #: 13H		RRCID ->	290757	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	11323	- 16213
08		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	9 1 313 4	1906 2 1056 9	Y	960	869 0	6 8	95	
09		4830 X	3851	-0-	-979	-0-	9 1 172 4	2772 2 898 9	Y	816	730 0	101 1	71	
10		7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	17 1 1455 4	5111 2 661 9	Y	601	602 1	1 8	69	
11		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	16 1 637 4	5294 2 480 9	Y	436	483 0	1 5	20	
12		3968 X	2534	-0-	-1434	-0-	7 1 524 4	1410 2 593 9	Y	539	537 0		22	
01		7254 X	2191	-0-	-5063	-0-	6 1 108 4	1545 2 532 9	Y	484	479 0		27	
		H.B. MORRISON		WELL #: 73H		RRCID ->	290771	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	11015	- 15942
08		8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	2358 1 621 4	3776 2 1530 9	Y	1391	1328 0	2 8	138	
09		8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	2274 1 290 4	4679 2 803 9	Y	730	706 0	97 1	65	
10		9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	2927 1 1215 4	4270 2 856 9	Y	778	753 1		90	
11		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	2945 1 463 4	3845 2 846 9	Y	769	823 0	1 5	35	
12		9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	4477 1 1006 4	2705 2 917 9	Y	834	835 0		34	
01		8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	3836 1 220 4	3150 2 875 9	Y	795	784 0		45	
		H.B. MORRISON		WELL #: 15H		RRCID ->	290772	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	11403	- 16252
08		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	2660 1 178 4	1083 2 472 9	Y	429	397 0	7 8	42	
09		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	2535 1 88 4	1421 2 367 9	Y	334	296 0	41 1	29	
10		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	3008 1 232 4	817 2 353 9	Y	321	312 1	1 8	37	
11		3690 X	3375	-0-	-315	-0-	2773 1 30 4	245 2 327 9	Y	297	319 0	1 8	14	
12		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	3493 1 62 4	168 2 342 9	Y	311	312 0		13	
01		3813 X	3403	-0-	-410	-0-	2842 1 14 4	205 2 342 9	Y	311	307 0		17	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012										
H.B. MORRISON		WELL #: 12H		RRCID -> 290794		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428				
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	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	3264 1 534 4	3247 2 876 9	Y	796	747 0	3 8	79
09	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	3222 1 263 4	4242 2 670 9	Y	609	554 0	76 1	54
10	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	3323 1 479 4	1683 2 744 9	Y	676	651 1	1 8	78
11	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	3204 1 310 4	2575 2 1097 9	Y	997	1027 0	1 5	45
12	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	3862 1 1127 4	3029 2 810 9	Y	736	751 0		30
01	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	3037 1 253 4	3630 2 793 9	Y	721	711 0		40

  

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		251854		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1702AH		RRCID -> 278125		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165		
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

  

COLT 45 STATE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 284745		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	109
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	109
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	109
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	109
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	109
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	381
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	381
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	381
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	381
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	16
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	16
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	16
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	16
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	16
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	16

  

COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802BH		RRCID -> 289637		COMPL. DATE 04/13/2020		TOTAL DEPTH 9492 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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854										
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1601AH	RRCID ->	289671	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	9363	PERF. 9993 - 17094			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
-----														
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1804AH	RRCID ->	289687	COMPL. DATE	02/06/2021	TOTAL DEPTH	9286	PERF. 9647 - 17306			
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-
-----														
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1006AH	RRCID ->	290687	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	9286	PERF. 9982 - 16020			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
-----														
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1004AH	RRCID ->	290750	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 9819 - 16175			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
-----														
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		0504AH	RRCID ->	291199	COMPL. DATE	03/08/2021	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 9816 - 18702			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
-----														
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		904AH	RRCID ->	291200	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF. 9848 - 17407			
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
-----														
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		0506AH	RRCID ->	291211	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF. 9870 - 18586			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139





PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279407	COMPL. DATE 12/09/2015	TOTAL DEPTH 9637	PERF.10000	- 14302							
08	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	344 1	2563 3	48 9	4 4	Y	44				275
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	15 4	48 9	4 4	4 4	Y	-0-				275
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	4 4			Y	-0-				275
11	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	14 1	10037 3	32 4	332 9	Y	302	195 1	1 8		381
12	18530 X	18530	-0-	-0-	-0-	5 1	17352 3	82 4	1091 9	Y	992	976 1			397
01	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	9 1	13550 3	40 4	601 9	Y	546	785 1			158
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	42780 X	32873	-0-	-9907	-0-	48 1	30822 3	14 4	1989 9	Y	1808	1783 0	13 1		261
09	41400 X	25890	-0-	-15510	-0-	48 1	23804 3	1 4	2037 9	Y	1852	1885 0	28 1		200
10	43028 X	27457	-0-	-15571	-0-	55 1	25333 3	2069 9		Y	1881	1781 0	28 1		272
11	41640 X	26712	-0-	-14928	-0-	61 1	24714 3	1937 9		Y	1761	1577 0	36 1		420
12	43028 X	26167	-0-	-16861	-0-	49 1	24297 3	17 4	1804 9	Y	1640	1730 0	32 1		298
01	32860 X	25578	-0-	-7282	-0-	55 1	23543 3	1 4	1979 9	Y	1799	1678 0	35 1		384
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283183	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL DEPTH 10257	PERF.10517	- 17683							
08	8277 X	7982	-0-	-295	-0-	33 1	7195 3	9 4	745 9	Y	677	721 0	3 1		98
09	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	40 1	9696 3	1 4	1031 9	Y	937	922 0	11 1		102
10	9796 X	6343	-0-	-3453	-0-	42 1	5602 3	699 9		Y	635	638 0	6 1		93
11	9480 X	8611	-0-	-869	-0-	60 1	7665 3	886 9		Y	805	692 0	11 1		195
12	11129 X	8200	-0-	-2929	-0-	49 1	7355 3	16 4	780 9	Y	709	764 0	10 1		130
01	11129 X	7020	-0-	-4109	-0-	47 1	6251 3	1 4	721 9	Y	655	635 0	9 1		141
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-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1404H		RRCID -> 283304	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL DEPTH 10408	PERF.10532	- 15530						
08	9145 X	6867	-0-	-2278	-0-	590 1	5793 3	Y	417	2 0	180 1	578		
09	8850 X	6657	-0-	-2193	-0-	25 4	459 9	Y	275	3 8	542 1	307		
10	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	525 1	5753 3	Y	309	4 0	185 1	422		
11	8070 X	7465	-0-	-605	-0-	76 4	303 9	Y	279	9 0	202 1	489		
12	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9580 3	21 4	Y	331	1 8	393 1	419		
01	9951 X	7418	-0-	-2533	-0-	340 9	6341 3	Y	396	9 0	409 1	399		
						537 1	307 9							
						280 4	8300 3	Y						
						430 1	364 9							
						20 4	6510 3	Y						
						447 1	436 9							
						25 4								
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 303H		RRCID -> 283305	COMPL. DATE 06/04/2014	TOTAL DEPTH 10225	PERF.10785	- 15593						
08	18073 X	15746	-0-	-2327	-0-	15122 3	57 4	Y	515	10 0	354 1	659		
09	18090 X	13106	-0-	-4984	-0-	567 9	73 4	Y	327	3 8	398 1	575		
10	18693 X	13733	-0-	-4960	-0-	12673 3	18 4	Y	289	13 0	408 1	438		
11	18090 X	14060	-0-	-4030	-0-	360 9	14 4	Y	475	18 0	20 1	865		
12	17205 X	15364	-0-	-1841	-0-	13397 3	20 4	Y	423	26 0	597 1	670		
01	17125 X	17125	-0-	-0-	-0-	318 9	16 4	Y	573	2 8	634 1	583		
						13523 3								
						523 9								
						14879 3								
						465 9								
						16479 3								
						630 9								
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1401H		RRCID -> 283306	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH 10888	PERF.11007	- 16005						
08	22630 X	6085	-0-	-16545	-0-	369 1	5611 3	Y	77	3 0	155 1	293		
09	21900 X	8884	-0-	-13016	-0-	20 4	85 9	Y	126	6 0	8 1	405		
10	19530 X	11277	-0-	-8253	-0-	434 1	8202 3	Y	119	10 0	10 1	502		
11	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	109 4	139 9	Y	135	12 0	205 1	416		
12	24104 X	24104	-0-	-0-	-0-	11123 3	23 4	Y	508	15 0	579 1	321		
01	19646 X	19646	-0-	-0-	-0-	131 9	400 9	Y	364	24 0	216 1	447		
						426 1	10475 3	Y						
						446 4	149 9							
						328 1	23179 3	Y						
						38 4	559 9							
						339 1	18879 3	Y						
						28 4	400 9							
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1402H		RRCID -> 283307	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 10136	PERF.10206	- 14701						
08	9951 X	8060	-0-	-1891	-0-	800 1	6734 3	Y	455	3 0	577 1	288		
09	8670 X	7580	-0-	-1090	-0-	25 4	501 9	Y	577	3 8	348 1	513		
10	10044 X	6915	-0-	-3129	-0-	505 1	6326 3	Y	765	4 0	719 1	552		
11	9720 X	6052	-0-	-3668	-0-	114 4	635 9	Y	259	6 0	373 1	430		
12	10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-	6021 3	52 4	Y	-0-	1 8		430		
01	8060 X	2949	-0-	-5111	-0-	842 9	285 9	Y	487	7 0	393 1	522		
						150 1	5381 3	Y		1 8				
						236 4								
						78 1	2309 3	Y						
						26 4	536 9							



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 #: 1501H		RRCID -> 283314	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH 10457	PERF.11520	- 16410								
08	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	4550 829	3 9	32	4	Y	754	680 3	0 8	1	1	135
09	3240 X	2209	-0-	-1031	-0-	1405 773	3 9	31	4	Y	703	705	0	1	1	132
10	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	4272 826	3 9	28	4	Y	751	741	0	2	1	140
11	5250 X	4452	-0-	-798	-0-	3652 771	3 9	29	4	Y	701	676	0	5	1	160
12	5425 X	2257	-0-	-3168	-0-	1641 591	3 9	25	4	Y	537	529	0	2	1	166
01	5425 X	3800	-0-	-1625	-0-	3018 755	3 9	27	4	Y	686	586	0	5	1	261
STATE APACHE 57		WELL #: 1601H		RRCID -> 283334	COMPL. DATE 06/09/2017	TOTAL DEPTH 10461	PERF.10654	- 17794								
08	19995 X	18660	-0-	-1335	-0-	17428 1189	3 9	43	4	Y	1081	1070 22	0 8	6	1	118
09	19350 X	15813	-0-	-3537	-0-	14572 1201	3 9	40	4	Y	1092	1068	0	14	1	128
10	19995 X	13507	-0-	-6488	-0-	12436 1054	3 9	17	4	Y	958	954	0	11	1	121
11	19350 X	13332	-0-	-6018	-0-	11851 1461	3 9	20	4	Y	1328	1274	0	14	1	161
12	19995 X	12004	-0-	-7991	-0-	10718 1264	3 9	22	4	Y	1149	1082	0	11	1	217
01	18662 X	7334	-0-	-11328	-0-	6353 950	3 9	31	4	Y	864	945	0	7	1	129
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1405H		RRCID -> 283336	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 10877	PERF.11025	- 15855								
08	18443 X	18443	-0-	-0-	-0-	486 20	1 4	17698	3	Y	217	9 1	0 8	6	1	441
09	22290 X	15117	-0-	-7173	-0-	441 157	1 4	13957	3	Y	511	11	0	366	1	575
10	23033 X	14930	-0-	-8103	-0-	14623 285	3 9	22	4	Y	259	16	0	377	1	441
11	22290 X	7039	-0-	-15251	-0-	207 277	1 4	6246	3	Y	281	8 1	0 8	197	1	516
12	20677 X	120	-0-	-20557	-0-	3 8	1 4	309	3	Y	73	29 80	0 9			589
01	18445 X	416	-0-	-18029	-0-	66 1	1 4	308	3	Y	37	182	1			444
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283337	COMPL. DATE 06/08/2016	TOTAL DEPTH 10416	PERF.11025	- 17950								
08	14167 X	13462	-0-	-705	-0-	25 10	1 4	12625	3	Y	729	764 1	0 8	4	1	105
09	15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	29 6	1 4	15075	3	Y	793	799	0	14	1	85
10	15779 X	15256	-0-	-523	-0-	32 992	1 9	14232	3	Y	902	844	0	12	1	131
11	15270 X	13821	-0-	-1449	-0-	38 1	1 4	12904	3	Y	798	723	0	14	1	192
12	18489 X	18489	-0-	-0-	-0-	39 16	1 4	17403	3	Y	937	941	0	18	1	170
01	16523 X	13659	-0-	-2864	-0-	35 3	1 4	12821	3	Y	727	727	0	15	1	155

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	16430 X	14987	-0-	-1443	-0-	786 21	1 4	12636 1544	3 9	Y	1404	1404 28	0 8	4 1	198
09	17580 X	13676	-0-	-3904	-0-	12340 1321	3 9	15 4	4	Y	1201	1220 0	0	10 1	169
10	18166 X	14512	-0-	-3654	-0-	12989 1177	3 9	346 4	4	Y	1070	1056 0	0	10 1	173
11	17580 X	10647	-0-	-6933	-0-	9659 976	3 9	12 4	4	Y	887	912 0	0	8 1	140
12	16089 X	8981	-0-	-7108	-0-	8008 960	3 9	13 4	4	Y	873	651 0	0	6 1	356
01	14973 X	8541	-0-	-6432	-0-	7775 755	3 9	11 4	4	Y	686	883 0	0	8 1	151
STATE APACHE 57		WELL #: 210H		RRCID -> 283342		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329					
08	28675 X	28518	-0-	-157	-0-	25789 2654	3 9	75 4	4	Y	2413	2391 48	0 8	9 1	204
09	36780 X	33318	-0-	-3462	-0-	31213 2058	3 9	47 4	4	Y	1871	1902 0	0	30 1	143
10	41912 X	37903	-0-	-4009	-0-	35636 2234	3 9	33 4	4	Y	2031	1974 0	0	32 1	168
11	40560 X	37176	-0-	-3384	-0-	34325 2760	3 9	91 4	4	Y	2509	2437 1	0 8	40 1	199
12	41912 X	37328	-0-	-4584	-0-	33850 3256	3 9	222 4	4	Y	2960	2916 0	0	36 1	207
01	37913 X	31251	-0-	-6662	-0-	27674 3458	3 9	119 4	4	Y	3144	3095 0	0	40 1	216
STATE APACHE 57		WELL #: 212H		RRCID -> 283343		COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250					
08	18228 X	10096	-0-	-8132	-0-	9761 279	3 9	56 4	4	Y	254	271 5	0 8	3 1	21
09	18000 X	9807	-0-	-8193	-0-	9187 590	3 9	30 4	4	Y	536	508 0	0	8 1	41
10	18600 X	9632	-0-	-8968	-0-	9085 527	3 9	20 4	4	Y	479	472 0	0	8 1	40
11	18000 X	9299	-0-	-8701	-0-	8529 713	3 9	57 4	4	Y	648	627 0	0	9 1	52
12	13361 X	9613	-0-	-3748	-0-	8758 715	3 9	140 4	4	Y	650	648 0	0	9 1	45
01	10137 X	9647	-0-	-490	-0-	8245 1321	3 9	81 4	4	Y	1201	1154 0	0	9 1	83
STATE APACHE 57		WELL #: 1104H		RRCID -> 283344		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028					
08	33480 X	9878	-0-	-23602	-0-	389 32	1 4	8765 692	3 9	Y	629	642 13	0 8	2 1	297
09	32400 X	8899	-0-	-23501	-0-	217 30	1 4	8022 630	3 9	Y	573	585 0	0	6 1	279
10	12307 X	9662	-0-	-2645	-0-	455 33	1 4	8467 707	3 9	Y	643	608 0	0	6 1	308
11	10200 X	9189	-0-	-1011	-0-	458 33	1 4	8001 697	3 9	Y	634	595 0	0	8 1	339
12	10540 X	7277	-0-	-3263	-0-	319 36	1 4	6263 659	3 9	Y	599	572 0	0	5 1	361
01	9889 X	9373	-0-	-516	-0-	329 40	1 4	8118 886	3 9	Y	805	901 0	0	10 1	255

PHANTOM (WOLFPCAMP) 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LINK VJ RANCH 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 283479		COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356						
08	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	3 1	13753 3	3919 3	Y	3563	3560 0	11 8		14	
09	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	208 4	3919 9	13156 3	Y	3274	3274 0			14	
10	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	62 1	13156 3	3601 9		3625	3615 0	2 1		22	
11	12510	X	9989	-0-	-2521	-0-	77 4	3601 9	13226 3	Y	2567	2572 0	1 1		16	
12	12927	X	8615	-0-	-4312	-0-	210 4	3988 9	7082 3	Y	2183	2177 0	11 8		11	
01	12927	X	9548	-0-	-3379	-0-	42 1	7082 3	2824 9		2399	2395 0			15	
							41 4	2824 9	6051 3	Y						
							38 1	6051 3	2401 9							
							125 4	2401 9	6788 3	Y						
							38 1	6788 3	2639 9							
							83 4	2639 9								
LINK VJ RANCH 23-11 B		WELL #: 2H		RRCID -> 283488		COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406						
08	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	2 1	10320 3	2692 9	Y	2447	2441 0	9 8		10	
09	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	183 4	2692 9	8989 3	Y	2178	2179 0			9	
10	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	42 1	8989 3	2396 9		2490	2483 0	1 1		15	
11	12780	X	12035	-0-	-745	-0-	71 4	2396 9	9106 3	Y	2506	2504 0	1 1		16	
12	13206	X	11682	-0-	-1524	-0-	10 1	9106 3	2739 9		2453	2444 0	12 8		13	
01	13206	X	12055	-0-	-1151	-0-	204 4	2739 9	9157 3	Y	2486	2483 0			16	
							55 1	9157 3	2757 9							
							66 4	2757 9	8859 3	Y						
							57 1	8859 3	2698 9							
							68 4	2698 9	9154 3	Y						
							52 1	9154 3	2735 9							
							114 4	2735 9								
STATE APACHE 57		WELL #: 1101H		RRCID -> 283592		COMPL. DATE 10/03/2013				TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741						
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				226	
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				226	
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				226	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				226	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				226	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				226	
STATE APACHE 57		WELL #: 1106H		RRCID -> 283593		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445						
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2030 3	20 4	453 9	Y	412	568 0	1 1		223	
09	3000	N	3174	-0-	174	174	2625 3	36 4	513 9	Y	466	445 0	3 1		241	
10	2556	X	2382	-0-	-174	-0-	2021 3	21 4	340 9	Y	309	436 0	2 1		112	
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2401 3	26 4	468 9	Y	425	363 0	3 1		171	
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	2839 3	34 4	487 9	Y	443	458 0	3 1		153	
01	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1611 3	34 4	304 9	Y	276	279 0	3 1		147	



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 #: 1504H		RRCID -> 283662		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790						
08		25513 X	23520	-0-	-1993	-0-	20935 3 2529 9	56 4	Y		2299	2161 0 10 8	6 1			410
09		24690 X	20695	-0-	-3995	-0-	18180 3 2454 9	61 4	Y		2231	2212 0	14 1			415
10		25513 X	23538	-0-	-1975	-0-	20800 3 2660 9	78 4	Y		2418	2372 0	14 1			447
11		22770 X	20892	-0-	-1878	-0-	18472 3 2350 9	70 4	Y		2136	2078 0	24 1			481
12		23529 X	19947	-0-	-3582	-0-	17348 3 2536 9	63 4	Y		2305	2061 0	21 1			704
01		23529 X	21446	-0-	-2083	-0-	18765 3 2605 9	76 4	Y		2368	2150 0	33 1			889
		STATE PHILLIPS 56		WELL #: 301H		RRCID -> 283687		COMPL. DATE 10/09/2013				TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611				
08		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	5834 3 839 9	26 4	N		763	2 0	716 1			475
09		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5004 3 605 9	29 4	N		550	3 0	559 1			463
10		6386 X	4826	-0-	-1560	-0-	4358 3 440 9	28 4	N		400	4 0	393 1			466
11		6480 X	4655	-0-	-1825	-0-	4118 3 516 9	21 4	N		469	5 0	483 1			447
12		6696 X	6622	-0-	-74	-0-	5996 3 606 9	20 4	N		551	5 0	385 1			608
01		6696 X	165	-0-	-6531	-0-	12 4	153 9	N		139	571 1				176
		STATE APACHE 57		WELL #: 1611H		RRCID -> 283710		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243				
08		22196 X	18272	-0-	-3924	-0-	15547 3 2693 9	32 4	Y		2448	2346 0 49 8	6 1			269
09		21960 X	20639	-0-	-1321	-0-	17831 3 2774 9	34 4	Y		2522	2474 0	18 1			299
10		22692 X	18106	-0-	-4586	-0-	15707 3 2368 9	31 4	Y		2153	2162 0	15 1			275
11		21960 X	16658	-0-	-5302	-0-	13710 3 2915 9	33 4	Y		2650	2584 0 1 8	17 1			323
12		21762 X	11213	-0-	-10549	-0-	10073 3 1124 9	16 4	Y		1022	1141 0	11 1			193
01		21328 X	9021	-0-	-12307	-0-	7205 3 1774 9	42 4	Y		1613	1553 0	12 1			241
		STATE APACHE 57 XL3		WELL #: 1503H		RRCID -> 283711		COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375				
08		10075 X	8689	-0-	-1386	-0-	163 1 55 4	7592 3 879 9	Y		799	831 0 16 8	2 1			129
09		9750 X	7652	-0-	-2098	-0-	209 1 144 4	6316 3 983 9	Y		894	838 0	5 1			180
10		9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	236 1 100 4	7907 3 1186 9	Y		1078	1090 0	6 1			162
11		8940 X	7897	-0-	-1043	-0-	217 1 35 4	7278 3 367 9	Y		334	442 0	8 1			46
12		9238 X	7552	-0-	-1686	-0-	197 1 95 4	6480 3 780 9	Y		709	555 0	6 1			194
01		9424 X	2882	-0-	-6542	-0-	19 1 52 4	2492 3 319 9	Y		290	217 0	4 1			263



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL8		//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 #: 1508H		RRCID -> 283712		COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487						
08	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	155 58	1 4	1512 1046	3 9	Y	951	872	0	19	8	154
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	196 150	1 4	1125 935	3 9	Y	850	831	0	1	1	172
10	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	148 74	1 4	1488 1125	3 9	Y	1023	1039	0	1	1	155
11	2670 N	1963	-0-	-707	-0-	118 24	1 4	459 1362	3 9	Y	1238	1212	0	1	1	180
12	2480 N	1211	-0-	-1269	-0-	125 72	1 4	48 966	3 9	Y	878	814	0			244
01	2821 N	254	-0-	-2567	-0-	13 36	1 4	95 110	3 9	Y	100	251	0			93
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 283953	COMPL. DATE 10/12/2017				TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410						
08	22723 X	8597	-0-	-14126	-0-	43 14	1 4	7850 690	3 9	Y	627	4	0	605	1	190
09	21990 X	4474	-0-	-17516	-0-	104 4	1 4	4037 329	3 9	Y	299	3	0	425	1	61
10	17143 X	3404	-0-	-13739	-0-	81 11	1 4	3028 284	3 9	Y	258	3	0	244	1	72
11	13140 X	12852	-0-	-288	-0-	109 26	1 4	11541 1176	3 9	Y	1069	16	0	931	1	193
12	13578 X	12921	-0-	-657	-0-	230 21	1 4	11667 1003	3 9	Y	912	12	0	789	1	304
01	8587 X	6686	-0-	-1901	-0-	103 13	1 4	6052 518	3 9	Y	471	7	0	623	1	145
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 283955	COMPL. DATE 10/12/2017				TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285						
08	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	44 11	1 4	5711 446	3 9	Y	405	2	0	361	1	123
09	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	120 8	1 4	7231 706	3 9	Y	642	5	0	628	1	132
10	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	94 16	1 4	5280 619	3 9	Y	563	5	0	532	1	158
11	6000 X	4614	-0-	-1386	-0-	86 18	1 4	3870 640	3 9	Y	582	5	0	628	1	106
12	8339 X	4589	-0-	-3750	-0-	195 15	1 4	3814 565	3 9	Y	514	4	0	443	1	173
01	8339 X	3002	-0-	-5337	-0-	87 12	1 4	2450 453	3 9	Y	412	3	0	453	1	129
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:		11H	RRCID -> 284039	COMPL. DATE 12/19/2017				TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175						
08	20522 X	13671	-0-	-6851	-0-	12356 1282	3 9	33	4	Y	1165	1185	1	14	8	154
09	19860 X	12914	-0-	-6946	-0-	11516 1291	3 9	107	4	Y	1174	975	1			353
10	20522 X	11873	-0-	-8649	-0-	10692 1117	3 9	64	4	Y	1015	1129	1	13	8	226
11	19470 X	2813	-0-	-16657	-0-	2443 343	3 9	27	4	Y	312	458	1	2	8	78
12	14942 X	6665	-0-	-8277	-0-	5898 751	3 9	16	4	Y	683	597	1	10	8	154
01	13671 X	3956	-0-	-9715	-0-	3504 441	3 9	11	4	Y	401	526	1			29

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
STATE APACHE 57 XL6		WELL #: 1506H		RRCID ->	284118	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10936	- 20608		
08	22878 X	16219	-0-	-6659	-0-	211 1	14680 3	Y	1147	1195 0	4 1	184		
09	21450 X	15426	-0-	-6024	-0-	273 1	13513 3	Y	1335	1241 0	11 1	267		
10	19716 X	15806	-0-	-3910	-0-	241 1	14375 3	Y	1007	1113 0	11 1	150		
11	17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	306 1	15638 3	Y	1320	1266 0	18 1	186		
12	17703 X	17703	-0-	-0-	-0-	277 1	15929 3	Y	1257	1087 0	16 1	340		
01	16213 X	1862	-0-	-14351	-0-	114 4	1383 9		274	361 0	2 1	251		
-----														
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	284362	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	10049	PERF.	10355	- 20704		
08	25358 X	23503	-0-	-1855	-0-	21953 3	35 4	Y	1377	1343 1	16 8	180		
09	24540 X	23383	-0-	-1157	-0-	21767 3	174 4	Y	1311	1104 1		387		
10	25358 X	24077	-0-	-1281	-0-	22538 3	107 4	Y	1302	1387 1	17 8	285		
11	24300 X	20194	-0-	-4106	-0-	19035 3	140 4	Y	926	986 1	4 8	221		
12	24149 X	23455	-0-	-694	-0-	22140 3	26 4	Y	1172	1123 1	17 8	253		
01	24149 X	13051	-0-	-11098	-0-	11953 3	18 4	Y	982	1165 1		70		
-----														
STATE MERCURY 7		WELL #: 18H		RRCID ->	284459	COMPL. DATE	04/29/2018	TOTAL DEPTH	12318	PERF.	12699	- 17076		
08	10757 X	10550	-0-	-207	-0-	8769 3	24 4	Y	1597	1582 0	1 8	83		
09	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	9098 3	26 4	Y	1517	1482 0	3 1	108		
10	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	9425 3	22 4	Y	1205	1236 0	4 1	73		
11	10410 X	10349	-0-	-61	-0-	8542 3	24 4	Y	1621	1606 0	16 1	72		
12	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	9149 3	25 4	Y	1471	1412 0	17 1	114		
01	10757 X	10551	-0-	-206	-0-	1618 9	8921 3	Y	1460	1485 0	13 1	76		
-----														

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE APACHE 57 XL1		WELL #: 1501H		RRCID -> 284605		COMPL. DATE 12/31/2017				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	244	1	2553	3	Y	1054	994	0	1	1	171
						92	4	1159	9			20	8			
09	390 X	70	-0-	-320	-0-	39	1	31	4	Y	-0-	171	0			-0-
10	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	217	1	17	3	Y	797	676	0			121
						119	4	877	9							
11	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	273	1	4974	3	Y	1465	1369	0	6	1	211
						53	4	1612	9							
12	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	324	1	8721	3	Y	1487	1281	0	9	1	408
						165	4	1636	9							
01	2046 X	385	-0-	-1661	-0-	21	1	9	3	Y	269	427	0			250
						59	4	296	9							
STATE APACHE 57		WELL #: 1109H		RRCID -> 284638		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919						
08	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	172	1	3319	3	Y	620	614	0	1	1	100
						75	4	682	9			13	8			
09	4470 X	3387	-0-	-1083	-0-	216	1	2754	3	Y	222	276	0	1	1	45
						173	4	244	9							
10	6944 X	4953	-0-	-1991	-0-	200	1	4419	3	Y	220	230	0	2	1	33
						92	4	242	9							
11	6720 X	3416	-0-	-3304	-0-	139	1	3020	3	Y	211	211	0	3	1	30
						25	4	232	9							
12	6944 X	3370	-0-	-3574	-0-	116	1	2869	3	Y	296	242	0	3	1	81
						59	4	326	9							
01	4960 X	788	-0-	-4172	-0-	7	1	605	3	Y	143	92	0	1	1	131
						19	4	157	9							
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 37H		RRCID -> 284639		COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409						
08	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	11810	3	36	4	Y	1418	1426	0	1	8	80
						1560	9									
09	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	11084	3	33	4	Y	1329	1302	0	4	1	95
						1462	9					8	8			
10	12927 X	12275	-0-	-652	-0-	10788	3	32	4	Y	1323	1324	0	5	1	89
						1455	9									
11	12510 X	11788	-0-	-722	-0-	10430	3	30	4	Y	1207	1211	0	21	1	64
						1328	9									
12	12927 X	11922	-0-	-1005	-0-	10586	3	31	4	Y	1186	1073	0	20	1	157
						1305	9									
01	12927 X	11735	-0-	-1192	-0-	10576	3	30	4	Y	1026	1082	0	16	1	85
						1129	9									
STATE APACHE 57		WELL #: 1108H		RRCID -> 284644		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	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 #: 204H		RRCID ->	284962	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	10870			-	16061
08	21452 X	21007	-0-	-445	-0-	18646 2341	3 9	20	4	Y	2128	2040 42	0 8	5 1	300
09	21750 X	18656	-0-	-3094	-0-	17316 1317	3 9	23	4	Y	1197	1315	0	14 1	168
10	22475 X	18797	-0-	-3678	-0-	16619 1681	3 9	497	4	Y	1528	1435	0	13 1	248
11	21750 X	18518	-0-	-3232	-0-	16809 1685	3 9	24	4	Y	1532	1521	0	18 1	241
12	22320 X	12128	-0-	-10192	-0-	11526 589	3 9	13	4	Y	535	553	0	11 1	212
01	21018 X	16470	-0-	-4548	-0-	15325 1128	3 9	17	4	Y	1025	993	0	22 1	222
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	285009	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	10542	PERF.	10809			-	20561
08	22468 X	22468	-0-	-0-	-0-	19579 2823	3 9	66	4	Y	2566	2915	0	7 1	123
09	18810 X	15169	-0-	-3641	-0-	13026 2082	3 9	61	4	Y	1893	1916	0	12 1	88
10	26191 X	26191	-0-	-0-	-0-	22138 3978	3 9	75	4	Y	3616	3480	0	19 1	205
11	22710 X	21465	-0-	-1245	-0-	17617 3796	3 9	52	4	Y	3451	3423	0	20 1	213
12	23467 X	21064	-0-	-2403	-0-	18122 2897	3 9	45	4	Y	2634	2662	0	18 1	167
01	23467 X	5783	-0-	-17684	-0-	5117 653	3 9	13	4	Y	594	742	0	7 1	12
STATE APACHE 57		WELL #: 1111H		RRCID ->	285022	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	10499	PERF.	10831			-	16033
08	3968 X	417	-0-	-3551	-0-	378 30	3 9	9	4	Y	27	87	0		15
09	5070 X	1044	-0-	-4026	-0-	788 238	3 9	18	4	Y	216	118	0	1 1	112
10	5239 X	4272	-0-	-967	-0-	3621 615	3 9	36	4	Y	559	465	0	3 1	203
11	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	5320 703	3 9	45	4	Y	639	580	0	6 1	256
12	1085 X	253	-0-	-832	-0-	153 88	3 9	12	4	Y	80	308	0		28
01	4278 X	529	-0-	-3749	-0-	418 100	3 9	11	4	Y	91	69	0	1 1	49
STATE APACHE 57		WELL #: 1114H		RRCID ->	285023	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	10970			-	15981
08	13919 X	9858	-0-	-4061	-0-	8801 1010	3 9	47	4	Y	918	915 18	0 8	3 1	78
09	13470 X	11745	-0-	-1725	-0-	10383 1331	3 9	31	4	Y	1210	1185	0	9 1	94
10	12803 X	10723	-0-	-2080	-0-	9775 926	3 9	22	4	Y	842	857	0	8 1	71
11	12390 X	10730	-0-	-1660	-0-	9497 1175	3 9	58	4	Y	1068	1043	0	10 1	86
12	17807 X	17807	-0-	-0-	-0-	17075 580	3 9	152	4	Y	527	562	0	16 1	35
01	12152 X	4966	-0-	-7186	-0-	4187 719	3 9	60	4	Y	654	639	0	5 1	45



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

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	2046 X	15	-0-	-2031	-0-	15	4		Y	-0-				380
09	1980 X	306	-0-	-1674	-0-	131	3	50	4	114				494
						125	9							
10	2046 X	1918	-0-	-128	-0-	1565	3	19	4	304	1	0	186	611
						334	9							
11	1830 X	154	-0-	-1676	-0-	9	4	145	9	132	1	8		742
12	1519 X	127	-0-	-1392	-0-	10	4	117	9	106	388	1		460
01	1922 X	705	-0-	-1217	-0-	460	3	16	4	208	386	1		282
						229	9							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

08	5921 X	1572	-0-	-4349	-0-	987	3	20	4	514	481	0	2	8	92
						565	9								
09	5730 X	127	-0-	-5603	-0-	7	4	120	9	109	181	0		20	
10	5921 X	60	-0-	-5861	-0-	3	4	57	9	52	62	0		10	
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-	10	0	-0-	
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			-0-	
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			-0-	

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

08	11067 X	6047	-0-	-5020	-0-	5276	3	96	4	614	2	0	542	1	528
						675	9				3	8			
09	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	9639	3	223	4	1459	6	0	1691	1	290
						1605	9								
10	11569 X	11569	-0-	-0-	-0-	10113	3	183	4	1157	8	0	959	1	480
						1273	9								
11	11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	10530	3	177	4	1147	12	0	1327	1	288
						1262	9								
12	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	11312	3	244	4	1594	14	0	1539	1	329
						1753	9								
01	11842 X	11683	-0-	-159	-0-	10013	3	221	4	1317	14	0	1378	1	254
						1449	9								

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852

08	19127 X	13265	-0-	-5862	-0-	11407	3	52	4	1642	1637	0	3	1	293
						1806	9				7	8			
09	15030 X	13132	-0-	-1898	-0-	11450	3	54	4	1480	1489	0	9	1	275
						1628	9								
10	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	15200	3	56	4	1967	1867	0	11	1	364
						2164	9								
11	15030 X	13895	-0-	-1135	-0-	12074	3	44	4	1615	1600	0	12	1	367
						1777	9								
12	14198 X	6838	-0-	-7360	-0-	6081	3	22	4	668	825	0	5	1	205
						735	9								
01	17422 X	23	-0-	-17399	-0-	10	4	13	9	12	212	0			5





PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PHILLIPS 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #: 305H		RRCID -> 285144		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595						
08	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	11282 895 695	3	32	4	Y	632	5	0	551	1	316
09	11550 X	7027	-0-	-4523	-0-	6515 479	3	33	4	Y	435	4	0	381	1	366
10	12090 X	9650	-0-	-2440	-0-	8961 664	3	25	4	Y	604	8	0	766	1	196
11	11700 X	1741	-0-	-9959	-0-	1545 183	3	13	4	Y	166	2	0	2	1	358
12	12090 X	4567	-0-	-7523	-0-	4313 239	3	15	4	Y	217	4	0	367	1	204
01	11997 X	9750	-0-	-2247	-0-	9091 640	3	19	4	Y	582	9	0	394	1	383
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 16H		RRCID -> 285192		COMPL. DATE 05/11/2017				TOTAL DEPTH 12558 PERF. 12809 - 17336						
08	9703 X	8569	-0-	-1134	-0-	7154 1389	3	26	4	Y	1263	1243	0			71
09	9390 X	7651	-0-	-1739	-0-	6486 1135	3	30	4	Y	1032	1024	0	2	1	74
10	9424 X	7759	-0-	-1665	-0-	6583 1154	3	22	4	Y	1049	1050	0	3	1	70
11	8670 X	7278	-0-	-1392	-0-	6268 990	3	20	4	Y	900	909	0	13	1	48
12	8556 X	7169	-0-	-1387	-0-	6267 884	3	18	4	Y	804	733	0	12	1	107
01	8556 X	863	-0-	-7693	-0-	571 285	3	7	4	Y	259	343	0	1	1	22
STATE VIKING E 7		WELL #: 11H		RRCID -> 285193		COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL DEPTH 11715 PERF. 12112 - 16566						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	3051	-0-	3051	3051	2363 669	3	19	4	Y	608	525	0	1	1	82
11	T. A.	6779	-0-	6779	9830	5399 1346	3	34	4	Y	1224	1141	0	6	1	159
12	T. A.	5967	-0-	5967	15797	4754 1187	3	26	4	Y	1079	1102	0	7	1	129
01	22675 X	6878	-0-	-15797	-0-	5590 1258	3	30	4	Y	1144	1146	0	7	1	120
STATE VIKING E 7		WELL #: 12H		RRCID -> 285204		COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL DEPTH 11874 PERF. 12165 - 16647						
08	5766 X	3736	-0-	-2030	-0-	2878 838	3	20	4	Y	762	750	0	1	8	105
09	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	11640 1309	3	22	4	Y	1190	1125	0	3	1	162
10	15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	13956 1219	3	25	4	Y	1108	1116	0	5	1	149
11	15496 X	15496	-0-	-0-	-0-	14312 1167	3	17	4	Y	1061	1050	0	25	1	135
12	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	5767 1162	3	15	4	Y	1056	1055	0	10	1	126
01	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	5421 1035	3	14	4	Y	941	962	0	7	1	98

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 213H		RRCID -> 285220		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298				
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	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	18925 3	2374 9	66 4	Y	2158	2144 0	43 8	6 1	183
09	19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	17556 3	2295 9	38 4	Y	2086	2091 0	15 1	15 1	163
10	23736 X	23736	-0-	-0-	-0-	21333 3	2376 9	27 4	Y	2160	2124 0	17 1	17 1	182
11	22710 X	22331	-0-	-379	-0-	19716 3	2542 9	73 4	Y	2311	2284 0	1 8	21 1	187
12	23467 X	17074	-0-	-6393	-0-	14919 3	2000 9	155 4	Y	1818	1863 0	14 1	14 1	128
01	23529 X	18473	-0-	-5056	-0-	15878 3	2505 9	90 4	Y	2277	2229 0	19 1	19 1	157
-----														
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 285228		COMPL. DATE 04/15/2018				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936				
08	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	46 1	13 4	19254 3	Y	1110	1160 0	1 8	6 1	161
09	22920 X	17961	-0-	-4959	-0-	47 1	1 4	16917 3	Y	905	954 0	996 9	15 1	97
10	23684 X	22647	-0-	-1037	-0-	58 1	1123 9	21466 3	Y	1021	953 0	70 1	18 1	147
11	23256 X	23256	-0-	-0-	-0-	70 1	1351 9	21835 3	Y	1228	1057 0	58 1	24 1	294
12	20522 X	20342	-0-	-180	-0-	58 1	20 4	19502 3	Y	693	844 0	762 9	19 1	124
01	22661 X	18907	-0-	-3754	-0-	56 1	1 4	17603 3	Y	1134	994 0	1247 9	22 1	242
-----														
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 285229		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769				
08	16926 X	13083	-0-	-3843	-0-	37 1	11 4	11834 3	Y	1092	1137 0	1 8	4 1	159
09	16380 X	7870	-0-	-8510	-0-	34 1	890 9	6946 3	Y	809	873 0	39 1	7 1	88
10	16585 X	7486	-0-	-9099	-0-	39 1	750 9	6697 3	Y	682	664 0	52 1	6 1	100
11	13290 X	10509	-0-	-2781	-0-	52 1	1065 9	9392 3	Y	968	821 0	17 4	11 1	236
12	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	52 1	17 4	14453 3	Y	1453	1404 0	41 1	16 1	269
01	13082 X	10836	-0-	-2246	-0-	41 1	1298 9	9497 3	Y	1180	1180 0	1598 9	13 1	256
-----														
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 285240		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686				
08	13516 X	13089	-0-	-427	-0-	32 1	9 4	12279 3	Y	699	710 0	769 9	4 1	101
09	14250 X	13749	-0-	-501	-0-	30 1	628 9	13091 3	Y	571	599 0	18 1	12 1	61
10	14725 X	8071	-0-	-6654	-0-	18 1	407 9	7646 3	Y	370	371 0	18 1	7 1	53
11	14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-	47 1			Y	-0-	53 0			-0-
12	19934 X	19934	-0-	-0-	-0-	16 4			Y	1100	880 0	42 1	19 1	201
01	14198 X	11077	-0-	-3121	-0-	42 1	659 9	10376 3	Y	599	657 0	1210 9	17 1	126

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 C 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 STREET 20-29 C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285337	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10235	PERF.10374	- 17720			
08	25203 X	24147	-0-	-1056	-0-	32 1 9 4	22596 3 1510 9	Y	1373	1484 0 2 8	8 1	199	
09	28139 X	28139	-0-	-0-	-0-	39 1 1 4	26225 3 1874 9	Y	1704	1694 0	25 1	184	
10	31093 X	16219	-0-	-14874	-0-	24 1 1150 9	15045 3	Y	1045	1064 0	13 1	152	
11	30090 X	-0-	-0-	-30090	-0-			Y	1	153 0		-0-	
12	31093 X	22309	-0-	-8784	-0-	37 1 12 4	20532 3 1728 9	Y	1571	1261 0	21 1	289	
01	29078 X	27723	-0-	-1355	-0-	54 1 1 4	25912 3 1756 9	Y	1596	1510 0	37 1	338	
STATE STREET 20-29 C UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 285338	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10343	PERF.10584	- 17823			
08	17980 X	8763	-0-	-9217	-0-	34 1 10 4	8158 3 561 9	Y	510	439 0 1 8	3 1	74	
09	15600 X	4528	-0-	-11072	-0-	31 1 497 9	4000 3	Y	452	473 0	4 1	49	
10	12958 X	5741	-0-	-7217	-0-	38 1 160 9	5543 3	Y	145	169 0	5 1	20	
11	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	50 1 73 9	8420 3	Y	66	65 0	11 1	10	
12	8773 X	5653	-0-	-3120	-0-	40 1 13 4	5184 3 416 9	Y	378	313 0	6 1	69	
01	8773 X	3425	-0-	-5348	-0-	13 4 36 1 175 9	3214 3	Y	159	190 0	5 1	33	
STATE HARRISON RANCH 56				WELL #:	306H	RRCID -> 285366	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL DEPTH 9899	PERF.10202	- 15102			
08	496 X	74	-0-	-422	-0-	19 4	55 9	Y	50			271	
09	480 X	56	-0-	-424	-0-	35 4	21 9	Y	19			290	
10	496 X	422	-0-	-74	-0-	206 3 200 9	16 4	Y	182			472	
11	180 X	32	-0-	-148	-0-	4 4	28 9	Y	25			497	
*12	186 X	5	-0-	-181	-0-	5 4		Y	-0-	196 1		301	
01	434 X	6	-0-	-428	-0-	6 4		Y	-0-	173 1		128	
LINK VJ RANCH 14-23 H				WELL #:	8H	RRCID -> 285470	COMPL. DATE 06/22/2018	TOTAL DEPTH 11394	PERF.11550	- 19193			
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	1 0		-0-	
09	870 N	43	-0-	-827	-0-	39 3 3 9	1 4	Y	3	3 0		-0-	
10	899 N	-0-	-0-	-899	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
STATE RIO UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285523	COMPL. DATE 06/09/2018	TOTAL DEPTH 10540	PERF.10600	- 17957			
08	23591 X	18146	-0-	-5445	-0-	17598 3 519 9	29 4	Y	472	463 0	6 1	18	
09	19710 X	16128	-0-	-3582	-0-	15545 3 551 9	32 4	Y	501	478 0	16 1	25	
10	17918 X	12042	-0-	-5876	-0-	11088 3 942 9	12 4	Y	856	796 0	11 1	74	
11	17550 X	14234	-0-	-3316	-0-	2 1 27 4	12534 3 1671 9	Y	1519	1484 0	16 1	93	
12	18518 X	18518	-0-	-0-	-0-	12 1 21 4	16333 3 2152 9	Y	1956	1853 0	19 1	177	
01	19890 X	19890	-0-	-0-	-0-	29 1 493 4	17055 3 2313 9	Y	2103	2031 0	28 1	221	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	248 N	122	-0-	-126	-0-	29 1	85 3	1 4	7 9	Y	6	6 1			2
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	84 1	338 3	1 4	8 9	Y	7	8 1			1
10	372 N	188	-0-	-184	-0-	72 1	9 3	2 4	105 9	Y	95	69 1			27
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	65 1	55 3	15 4	1109 9	Y	1008	847 1	1 8		187
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	153 1	44 3	8 4	572 9	Y	520	529 1			178
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	69 1	46 3	8 4	623 9	Y	566	564 1			180

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

08	4898 X	2715	-0-	-2183	-0-	38 1	2475 3	7 4	195 9	Y	177	1 0	251 1		54
09	4740 X	4098	-0-	-642	-0-	103 1	3498 3	6 4	491 9	Y	446	2 0	406 1		92
10	4898 X	4333	-0-	-565	-0-	88 1	3441 3	16 4	788 9	Y	716	3 0	603 1		202
11	4200 X	3256	-0-	-944	-0-	79 1	2865 3	12 4	300 9	Y	273	4 0	422 1		49
12	4247 X	2324	-0-	-1923	-0-	112 1	2035 3	8 4	169 9	Y	154	2 0	150 1		51
01	4340 X	1074	-0-	-3266	-0-	66 1	746 3	10 4	252 9	Y	229	1 0	207 1		72

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

08	4247 X	898	-0-	-3349	-0-	29 1	621 3	4 4	244 9	Y	222	170 1			68
09	4110 X	992	-0-	-3118	-0-	89 1	730 3	2 4	171 9	Y	155	191 1			32
10	4247 X	162	-0-	-4085	-0-	76 1	84 3	1 4	1 9	Y	1	33 1			-0-
11	870 X	62	-0-	-808	-0-	61 1	1 4			Y	-0-				-0-
12	1023 X	230	-0-	-793	-0-	140 1	90 3			Y	-0-				-0-
01	1023 X	38	-0-	-985	-0-	38 1				Y	-0-				-0-

JAWS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10557 - 18038

08	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	350 1	5702 3	79 4	777 9	Y	706	892 1	21 8		433
09	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	184 1	5916 3	81 4	657 9	Y	597	541 1			489
10	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	759 1	5796 3	112 4	926 9	Y	842	908 1	4 8		419
11	6690 X	5217	-0-	-1473	-0-	220 1	4253 3	80 4	664 9	Y	604	489 1			534
12	7068 X	4065	-0-	-3003	-0-	121 1	3291 3	63 4	590 9	Y	536	666 1	4 8		400
01	7595 X	1333	-0-	-6262	-0-	811 3	60 4	462 9		Y	420	186 1			634



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
08	22252 X	22252	-0-	-0-	-0-	6 1	20546 3	1865 9	Y	1514	1525 0	6 1	133
						35 4	1665 9	1665 9			3 8		
09	20520 X	19675	-0-	-845	-0-	5 1	18163 3	1474 9	Y	1340	1328 0	14 1	131
						33 4	1474 9						
10	22847 X	21148	-0-	-1699	-0-	13 1	19468 3	1631 9	Y	1483	1517 0	17 1	80
						36 4	1631 9						
11	22110 X	20834	-0-	-1276	-0-	23 1	19219 3	1555 9	Y	1414	1335 0	22 1	136
						37 4	1555 9				1 8		
12	22847 X	20437	-0-	-2410	-0-	24 1	18850 3	1529 9	Y	1390	1421 0	20 1	85
						34 4	1529 9						
01	22258 X	18867	-0-	-3391	-0-	25 1	17508 3	1304 9	Y	1185	1155 0	27 1	88
						30 4	1304 9						

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

08	17639 X	10979	-0-	-6660	-0-	9 1	9327 3	1615 9	Y	1468	1355 0	3 1	129
						28 4	1615 9				3 8		
09	15690 X	11430	-0-	-4260	-0-	7 1	9736 3	1659 9	Y	1508	1480 0	8 1	149
						28 4	1659 9						
10	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	16 1	9541 3	1542 9	Y	1402	1466 0	8 1	77
						27 4	1542 9						
11	15031 X	15031	-0-	-0-	-0-	37 1	13283 3	1676 9	Y	1524	1437 0	14 1	149
						35 4	1676 9				1 8		
12	16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	46 1	14981 3	1586 9	Y	1442	1488 0	14 1	89
						34 4	1586 9						
01	17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	55 1	15417 3	1759 9	Y	1599	1546 0	21 1	121
						35 4	1759 9						

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221

08	36735 X	36387	-0-	-348	-0-	15 1	33781 3	2540 9	Y	2309	2352 0	11 1	202
						51 4	2540 9				4 8		
09	38100 X	31751	-0-	-6349	-0-	12 1	29553 3	2138 9	Y	1944	1931 0	26 1	189
						48 4	2138 9						
10	42687 X	32823	-0-	-9864	-0-	30 1	30442 3	2298 9	Y	2089	2141 0	24 1	113
						53 4	2298 9						
11	41310 X	-0-	-0-	-41310	-0-				Y	-0-	113 0		-0-
12	42687 X	34240	-0-	-8447	-0-	36 1	32351 3	1815 9	Y	1650	1519 0	31 1	100
						38 4	1815 9						
01	36394 X	31657	-0-	-4737	-0-	43 1	29317 3	2243 9	Y	2039	1946 0	41 1	152
						54 4	2243 9						

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

08	15748 X	14795	-0-	-953	-0-	8 1	13993 3	771 9	Y	701	688 0	5 1	61
						23 4	771 9				1 8		
09	17070 X	14461	-0-	-2609	-0-	6 1	13720 3	711 9	Y	646	631 0	14 1	62
						24 4	711 9						
10	17639 X	14471	-0-	-3168	-0-	14 1	13633 3	800 9	Y	727	737 0	13 1	39
						24 4	800 9						
11	17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	30 1	16134 3	1546 9	Y	1405	1287 0	20 1	136
						31 4	1546 9				1 8		
12	17314 X	17314	-0-	-0-	-0-	33 1	15293 3	1956 9	Y	1778	1787 0	17 1	110
						32 4	1956 9						
01	14942 X	13490	-0-	-1452	-0-	34 1	11487 3	1938 9	Y	1762	1719 0	19 1	134
						31 4	1938 9						







PHANTOM (WOLFPCAMP) 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
		WELL #: 6H		RRCID -> 286639	COMPL. DATE 02/27/2019	TOTAL DEPTH 11266	PERF.11380							- 19153		
08	13515 X	13515	-0-	-0-	-0-	5 1	11049 3	43 4	2418 9	Y	2198	2183 0	11 8			27
09	12930 X	12736	-0-	-194	-0-	8 1	10455 3	15 4	2258 9	Y	2053	2066 0				14
10	13361 X	12948	-0-	-413	-0-	12 1	10418 3	50 4	2468 9	Y	2244	2241 0	1 1			16
11	12930 X	12574	-0-	-356	-0-	18 1	10216 3	54 4	2286 9	Y	2078	2075 0	1 1			18
12	13361 X	12911	-0-	-450	-0-	23 1	10539 3	123 4	2226 9	Y	2024	1960 0	45 8			37
01	13361 X	13317	-0-	-44	-0-	26 1	10815 3	98 4	2378 9	Y	2162	2180 0				19
LINK VJ RANCH 14-23 G		WELL #: 7H		RRCID -> 286640	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL DEPTH 11257	PERF.11325							- 19191		
08	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	3 1	7582 3	65 4	2704 9	Y	2458	2435 0	11 8			31
09	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	5 1	7260 3	26 4	2620 9	Y	2382	2396 0				17
10	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	8 1	7041 3	79 4	2617 9	Y	2379	2378 0	1 1			17
11	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	11 1	6327 3	11 1	6327 3	Y	2388	2383 0	1 1			21
12	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	89 4	2627 9	11 1	5343 3	Y	2079	2015 0	47 8			38
01	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	132 4	2287 9	14 1	6161 3	Y	2130	2150 0				18
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286653	COMPL. DATE 03/15/2019	TOTAL DEPTH 10391	PERF.10557							- 17892		
08	22847 X	13827	-0-	-9020	-0-	46 1	12285 3	9 4	1487 9	Y	1352	1334 0	4 1			14
09	22050 X	19714	-0-	-2336	-0-	109 1	17536 3	19 4	2050 9	Y	1864	1842 0	17 1			19
10	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	167 1	9794 3	15 4	1169 9	Y	1063	1057 0	9 1			16
11	15718 X	15718	-0-	-0-	-0-	159 1	13702 3	18 4	1839 9	Y	1672	1638 0	16 1			33
12	20367 X	17936	-0-	-2431	-0-	10 1	16134 3	2 4	1790 9	Y	1627	1610 0	17 1			33
01	20367 X	18313	-0-	-2054	-0-	19 1	16456 3	30 4	1808 9	Y	1644	1611 0	25 1			41
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 28H		RRCID -> 286667	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 12044	PERF.12255							- 16886		
08	12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	11798 3	25 4	1114 9			1013	1012 0	1 8			57
09	11790 X	11453	-0-	-337	-0-	10544 3	20 4	889 9			808	799 0	3 1			58
10	12183 X	11451	-0-	-732	-0-	10508 3	19 4	924 9			840	838 0	4 1			56
11	12210 X	10735	-0-	-1475	-0-	9766 3	21 4	948 9			862	853 0	19 1			46
12	12617 X	10820	-0-	-1797	-0-	9790 3	27 4	1003 9			912	819 0	18 1			121
01	12617 X	11129	-0-	-1488	-0-	10149 3	21 4	959 9			872	906 0	15 1			72

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 38H		RRCID -> 286668		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730					
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	2418 X	1741	-0-	-677	-0-	1374 354	3 9	13 4	Y	322	325 0	1 8			18
09	2010 N	1633	-0-	-377	-0-	1314 308	3 9	11 4	Y	280	273 0	1 1			20
10	2046 N	1537	-0-	-509	-0-	1218 309	3 9	10 4	Y	281	281 0	1 1			19
11	1680 N	1324	-0-	-356	-0-	978 334	3 9	12 4	Y	304	305 0	2 1			16
12	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	1223 315	3 9	12 4	Y	286	261 0	3 1			38
01	1550 N	1379	-0-	-171	-0-	1149 220	3 9	10 4	Y	200	219 0	2 1			17
STATE COACHMAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286677		COMPL. DATE 09/28/2018				TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969					
08	44939 X	44939	-0-	-0-	-0-	78 15	1 4	41683 3163	3 9	Y	2875	2833 0	14 1		29
09	25560 X	22536	-0-	-3024	-0-	92 16	1 4	19820 2608	3 9	Y	2371	2358 0	18 1		24
10	15872 X	11051	-0-	-4821	-0-	99 9	1 4	9498 1445	3 9	Y	1314	1310 0	8 1		20
11	43500 X	-0-	-0-	-43500	-0-				Y	-0-	20 0				-0-
12	44950 X	28077	-0-	-16873	-0-	9 2	1 4	26056 2010	3 9	Y	1827	1764 0	27 1		36
01	44950 X	24294	-0-	-20656	-0-	17 27	1 4	21755 2495	3 9	Y	2268	2214 0	33 1		57
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286678		COMPL. DATE 10/03/2018				TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982					
08	10695 X	5461	-0-	-5234	-0-	33 6	1 4	5168 254	3 9	Y	231	229 0	1 1		2
09	10350 X	3808	-0-	-6542	-0-	66 11	1 4	3216 515	3 9	Y	468	463 0	2 1		5
10	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	192 17	1 4	10932 1285	3 9	Y	1168	1147 0	8 1		18
11	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	137 15	1 4	9558 1058	3 9	Y	962	952 0	9 1		19
12	13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	9 2	1 4	12280 1266	3 9	Y	1151	1136 0	11 1		23
01	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	16 26	1 4	11784 1088	3 9	Y	989	972 0	15 1		25
STATE MAGELLAN 7		WELL #: 23H		RRCID -> 286679		COMPL. DATE 02/23/2018				TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686					
08	9052 X	8746	-0-	-306	-0-	24 16	1 4	8149 557	3 9	Y	506	507 0	1 8		13
09	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	37 25	1 4	9425 1029	3 9	Y	935	907 0	2 1		33
10	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	57 22	1 4	10337 864	3 9	Y	785	793 0	3 1		22
11	10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	60 21	1 4	9373 899	3 9	Y	817	799 0	17 1		23
12	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	32 21	1 4	9378 1090	3 9	Y	991	947 0	16 1		51
01	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	40 22	1 4	9970 1046	3 9	Y	951	947 0	14 1		41

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B 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	EOM BALANCE
08	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	54 1 11 4	17962 3 1511 9	3	Y	1374	1355 0	7 1	14	
09	15360	X	14389	-0-	-971	-0-	98 1 17 4	13082 3 1192 9	3	Y	1084	1072 0	15 1	11	
10	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	171 1 15 4	10495 3 1077 9	3	Y	979	964 0	11 1	15	
11	31354	X	31354	-0-	-0-	-0-	221 1 25 4	28682 3 2426 9	3	Y	2205	2135 0 1 8	41 1	43	
12	17577	X	16153	-0-	-1424	-0-	9 1 2 4	14647 3 1495 9	3	Y	1359	1356 0	19 1	27	
01	17577	X	13408	-0-	-4169	-0-	17 1 27 4	12134 3 1230 9	3	Y	1118	1094 0	23 1	28	
STATE COACHMAN C UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	286842	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	10700	-	17955	
08	27202	X	27202	-0-	-0-	-0-	46 1 9 4	25308 3 1839 9	3	Y	1672	1647 0	8 1	17	
09	51150	X	23589	-0-	-27561	-0-	119 1 21 4	21434 3 2015 9	3	Y	1832	1811 0	20 1	18	
10	52855	X	22231	-0-	-30624	-0-	238 1 21 4	19893 3 2079 9	3	Y	1890	1863 0	17 1	28	
11	51150	X	21165	-0-	-29985	-0-	180 1 20 4	18957 3 2008 9	3	Y	1825	1794 0 1 8	22 1	36	
12	27187	X	22933	-0-	-4254	-0-	11 1 2 4	20582 3 2338 9	3	Y	2125	2099 0	19 1	43	
01	27187	X	24060	-0-	-3127	-0-	21 1 33 4	21968 3 2038 9	3	Y	1853	1820 0	30 1	46	
STATE MAYFLY UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	286886	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	10071	PERF.	10283	-	20254	
08	27962	X	20951	-0-	-7011	-0-	19862 3 1045 9	44 4	4	Y	950	976 1	11 8	124	
09	27060	X	16933	-0-	-10127	-0-	15703 3 1087 9	143 4	4	Y	988	822 1		290	
10	27590	X	18364	-0-	-9226	-0-	17343 3 927 9	94 4	4	Y	843	941 1	11 8	181	
11	20280	X	16550	-0-	-3730	-0-	15580 3 847 9	123 4	4	Y	770	767 1	3 8	181	
12	20956	X	19257	-0-	-1699	-0-	17981 3 1241 9	35 4	4	Y	1128	1047 1	17 8	245	
01	20956	X	9464	-0-	-11492	-0-	8949 3 498 9	17 4	4	Y	453	667 1		31	
STATE RIO UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	287047	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10714	-	18139	
08	19623	X	17633	-0-	-1990	-0-	14440 3 3174 9	19 4	4	Y	2885	2909 0	4 1	111	
09	21240	X	14645	-0-	-6595	-0-	13401 3 1218 9	26 4	4	Y	1107	1149 0	12 1	57	
10	21948	X	9184	-0-	-12764	-0-	8367 3 809 9	8 4	4	Y	735	721 0	7 1	64	
11	21240	X	20269	-0-	-971	-0-	2 1 31 4	18335 3 1901 9	3	Y	1728	1666 0	20 1	106	
12	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	15 1 25 4	18552 3 2058 9	3	Y	1871	1790 0	18 1	169	
01	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	34 1 569 4	18106 3 2059 9	3	Y	1872	1820 0	24 1	197	

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	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	23591 X	22111	-0-	-1480	-0-	19612 2479	3 9	20	4	Y	2254	2293	0	7	1	86
09	22830 X	17678	-0-	-5152	-0-	15715 1937	3 9	26	4	Y	1761	1741	0	15	1	91
10	21514 X	15464	-0-	-6050	-0-	14193 1262	3 9	9	4	Y	1147	1126	0	12	1	100
11	21390 X	18795	-0-	-2595	-0-	2 23	1 4	16938	3	Y	1665	1644	0	19	1	102
12	22103 X	20482	-0-	-1621	-0-	12 20	1 4	18574	3	Y	1705	1634	0	19	1	154
01	22103 X	19286	-0-	-2817	-0-	26 437	1 4	17544	3	Y	1163	1171	0	25	1	121
STATE RIO UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287068	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 10561	PERF.10667	- 18130								
08	24676 X	16314	-0-	-8362	-0-	14719 1581	3 9	14	4	Y	1437	1493	0	5	1	55
09	20820 X	18577	-0-	-2243	-0-	16869 1687	3 9	21	4	Y	1534	1493	0	17	1	79
10	23467 X	14038	-0-	-9429	-0-	12979 1053	3 9	6	4	Y	957	941	0	12	1	83
11	22710 X	18178	-0-	-4532	-0-	2 20	1 4	16477	3	Y	1526	1495	0	21	1	93
12	23467 X	19777	-0-	-3690	-0-	10 16	1 4	18275	3	Y	1342	1294	0	21	1	120
01	19189 X	16021	-0-	-3168	-0-	19 325	1 4	14433	3	Y	1131	1113	0	20	1	118
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 287245	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH 10574	PERF.10750	- 20781								
08	24862 X	20910	-0-	-3952	-0-	17035 3799	3 9	76	4	Y	3454	3406	0	6	1	166
09	24060 X	16897	-0-	-7163	-0-	13836 2988	3 9	73	4	Y	2716	2741	0	14	1	127
10	21018 X	20324	-0-	-694	-0-	17048 3191	3 9	85	4	Y	2901	2847	0	16	1	165
11	23616 X	23616	-0-	-0-	-0-	19434 4098	3 9	84	4	Y	3725	3636	0	24	1	230
12	23566 X	23566	-0-	-0-	-0-	20034 3452	3 9	80	4	Y	3138	3147	0	22	1	199
01	20925 X	11488	-0-	-9437	-0-	9353 2099	3 9	36	4	Y	1908	2052	0	15	1	40
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 287246	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL DEPTH 10583	PERF.10818	- 20775								
08	35433 X	31752	-0-	-3681	-0-	26008 5636	3 9	108	4	Y	5124	5132	0	10	1	246
09	28800 X	26767	-0-	-2033	-0-	22010 4651	3 9	106	4	Y	4228	4253	0	24	1	197
10	29760 X	24910	-0-	-4850	-0-	20693 4118	3 9	99	4	Y	3744	3708	0	21	1	212
11	30720 X	24322	-0-	-6398	-0-	22058 2201	3 9	63	4	Y	2001	2062	0	30	1	121
12	31744 X	9417	-0-	-22327	-0-	7041 2332	3 9	44	4	Y	2120	2097	0	9	1	135
01	31744 X	67	-0-	-31677	-0-	50 6	3 9	11	4	Y	5	140	0			-0-



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 (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	17298 X	16444	-0-	-854	-0-	12628 3758	3 9	58	4	Y	3416	3362	0	13	8	123
09	15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	11752 3707	3 9	60	4	Y	3370	3360	0			133
10	15655 X	14576	-0-	-1079	-0-	11861 2669	3 9	46	4	Y	2426	2445	0	2	1	112
11	15900 X	14161	-0-	-1739	-0-	11528 2589	3 9	44	4	Y	2354	2328	0	2	1	136
12	16430 X	14416	-0-	-2014	-0-	12499 1879	3 9	38	4	Y	1708	1559	0	90	8	195
01	16430 X	15383	-0-	-1047	-0-	12576 2759	3 9	48	4	Y	2508	2467	0			236
LINK VJ RANCH 26-23 G		WELL #: 7H		RRCID -> 287265	COMPL. DATE 02/17/2019	TOTAL DEPTH 11201	PERF.11479	- 18598								
08	14322 X	12613	-0-	-1709	-0-	10950 1628	3 9	35	4	Y	1480	1467	0	13	8	53
09	13860 X	11986	-0-	-1874	-0-	10170 1779	3 9	37	4	Y	1617	1607	0			63
10	14322 X	13624	-0-	-698	-0-	10465 3108	3 9	51	4	Y	2825	2755	0	1	1	132
11	12480 X	11518	-0-	-962	-0-	10125 1361	3 9	32	4	Y	1237	1298	0	1	1	70
12	12896 X	12066	-0-	-830	-0-	10359 1676	3 9	31	4	Y	1524	1349	0	69	8	176
01	13609 X	11594	-0-	-2015	-0-	10154 1408	3 9	32	4	Y	1280	1338	0			118
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287287	COMPL. DATE 07/30/2019	TOTAL DEPTH 10555	PERF.10774	- 20877								
08	24769 X	22631	-0-	-2138	-0-	18397 4154	3 9	80	4	Y	3776	3791	0	6	1	182
09	23970 X	16592	-0-	-7378	-0-	13519 2998	3 9	75	4	Y	2725	2768	0	12	1	127
10	25806 X	25806	-0-	-0-	-0-	21167 4567	3 9	72	4	Y	4152	4026	0	17	1	236
11	21900 X	13967	-0-	-7933	-0-	11463 2470	3 9	34	4	Y	2245	2330	0	12	1	139
12	22630 X	18415	-0-	-4215	-0-	16226 2158	3 9	31	4	Y	1962	1960	0	17	1	124
01	25792 X	11378	-0-	-14414	-0-	10368 994	3 9	16	4	Y	904	994	0	15	1	19
LINK VJ RANCH 26-23 B		WELL #: 2H		RRCID -> 287297	COMPL. DATE 02/23/2019	TOTAL DEPTH 11135	PERF.11420	- 18603								
08	24955 X	19873	-0-	-5082	-0-	16978 2844	3 9	51	4	Y	2585	2547	0	16	8	92
09	24180 X	19345	-0-	-4835	-0-	16839 2461	3 9	45	4	Y	2237	2242	0			87
10	24986 X	21224	-0-	-3762	-0-	18378 2794	3 9	52	4	Y	2540	2508	0	3	1	116
11	20190 X	14696	-0-	-5494	-0-	12708 1951	3 9	37	4	Y	1774	1787	0	2	1	101
12	19995 X	-0-	-0-	-19995	-0-					Y	-0-	101	0			-0-
01	21235 X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

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	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	10931 3	83 4	N	3153	3105 1	397
09	23715 X	23715	-0-	-0-	-0-	3468 9	27 4	N	4897	5045 1	249
10	10416 X	9119	-0-	-1297	-0-	18301 3	12 4	N	1996	1941 1	302
11	10710 X	4014	-0-	-6696	-0-	5387 9	5 4	N	1001	781 1	522
12	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	6911 3	1420 4	N	3188	3118 1	592
01	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	2196 9	46 4	N	3198	3393 1	397
						2908 3					
						1101 9					
						8820 3					
						3507 9					
						9990 3					
						3518 9					

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

08	775 X	302	-0-	-473	-0-	195 3	11 4	Y	87	82 1	12
09	750 X	532	-0-	-218	-0-	96 9	15 4	Y	96	78 1	30
10	248 N	111	-0-	-137	-0-	411 3	14 4	Y	82	92 1	19
11	300 N	99	-0-	-201	-0-	106 9	9 3	Y	70	70 1	18
12	558 N	259	-0-	-299	-0-	7 3	13 4	Y	186	157 1	44
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	90 9	14 4	Y	96	133 1	7
						9 3					
						77 9					
						40 3					
						205 9					
						32 3					
						106 9					

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	904	-0-	904	904	852 3	8 4	Y	40	30 1	9
11	T. A.	5245	-0-	5245	6149	44 9	69 4	Y	972	729 1	248
12	T. A.	2030	-0-	2030	8179	4107 3	23 4	Y	560	671 1	130
01	13842 X	5663	-0-	-8179	-0-	1069 9	37 4	Y	833	902 1	61
						1391 3					
						616 9					
						4710 3					
						916 9					

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455

08	13392 X	11209	-0-	-2183	-0-	10378 3	31 4	Y	727	725 1	96
09	13440 X	9496	-0-	-3944	-0-	800 9	84 4	Y	687	580 1	203
10	13888 X	8995	-0-	-4893	-0-	8656 3	53 4	Y	644	698 1	141
11	13440 X	24	-0-	-13416	-0-	756 9	10 4	Y	12	149 1	3
12	12369 X	104	-0-	-12265	-0-	8234 3	18 4	Y	51	41 1	12
01	11222 X	333	-0-	-10889	-0-	708 9	15 4	Y	78	84 1	6
						1 3					
						13 9					
						30 3					
						56 9					
						232 3					
						86 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		9H	RRCID ->	287662	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10113	PERF.10314	- 20316
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		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	72	-0-	72			6 4	Y	56	42 1	1 8	13
						4	3						
						62	9						
11		T. A.	1878	-0-	1878	1950	1564	3	Y	262	207 1	2 8	66
							288	9					
12		T. A.	2379	-0-	2379	4329	1910	3	Y	409	375 1	6 8	94
							450	9					
01		10454 X	6125	-0-	-4329	-0-	5321	3	Y	711	753 1		52
							782	9					
-----													
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288016	COMPL. DATE	06/23/2020	TOTAL	DEPTH	10826	PERF.11202	- 21026
08		50158 X	38866	-0-	-11292	-0-	35234	3	Y	3239	3121 0	11 1	155
							3563	9			2 8		
09		48540 X	36081	-0-	-12459	-0-	32628	3	Y	3069	3053 0	29 1	142
							3376	9					
10		47678 X	25512	-0-	-22166	-0-	23150	3	Y	2102	2107 0	19 1	118
							2312	9					
11		37620 X	36324	-0-	-1296	-0-	33288	3	Y	2720	2637 0	36 1	165
							2992	9					
12		43161 X	43161	-0-	-0-	-0-	40201	3	Y	2647	2609 0	38 1	165
							2912	9					
01		38874 X	14591	-0-	-24283	-0-	13525	3	Y	955	1081 0	19 1	20
							1051	9					
-----													
STATE CORREA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288075	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL	DEPTH	10659	PERF.10900	- 20764
08		30876 X	24549	-0-	-6327	-0-	16	1	Y	1956	1922 0	7 1	73
							33	4			2 8		
09		28650 X	20191	-0-	-8459	-0-	23	1	Y	1098	1127 0	17 1	27
							75	4					
10		29388 X	13082	-0-	-16306	-0-	21	1	Y	128	141 0	11 1	3
							8	4					
11		27390 X	738	-0-	-26652	-0-	320	1	Y	53	55 0		1
							23	4					
12		24800 X	7160	-0-	-17640	-0-	501	1	Y	1669	1603 0	5 1	62
							30	4					
01		24552 X	7342	-0-	-17210	-0-	20	1	Y	643	678 0	11 1	16
							23	4					
-----													
STATE CORREA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288098	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL	DEPTH	11260	PERF.11334	- 21247
08		35526 X	34988	-0-	-538	-0-	17	1	Y	2105	2086 0	12 1	78
							35	4			2 8		
09		34830 X	34830	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	2481	2465 0	32 1	62
							94	4					
10		41516 X	41516	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	3011	2952 0	40 1	81
							40	4					
11		38431 X	38431	-0-	-0-	-0-	1401	1	Y	2912	2871 0	46 1	69
							104	4			7 8		
12		42386 X	42386	-0-	-0-	-0-	1064	1	Y	3114	3024 0	47 1	112
							39	4					
01		40901 X	40901	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	2080	2073 0	70 1	49
							32	4					





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 STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	20269 X	20269	-0-	-0-	-0-	18184 3 2054 9	31 4	Y	1867	1704 0 37 8	6 1	205	
09	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	18335 3 1353 9	24 4	Y	1230	1273 0	18 1	144	
10	22010 X	22010	-0-	-0-	-0-	19934 3 2045 9	31 4	Y	1859	1749 0	18 1	236	
11	19590 X	18705	-0-	-885	-0-	17785 3 902 9	18 4	Y	820	939 0	21 1	96	
12	21542 X	21542	-0-	-0-	-0-	18719 3 2786 9	37 4	Y	2533	2128 0	20 1	481	
01	20807 X	20807	-0-	-0-	-0-	18544 3 2207 9	56 4	Y	2006	2162 0	29 1	296	
STATE APACHE 57		WELL #: 1605H		RRCID -> 288247		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608			
08	19578 X	19578	-0-	-0-	-0-	17363 3 2189 9	26 4	Y	1990	1970 0 40 8	7 1	74	
09	20016 X	20016	-0-	-0-	-0-	17671 3 2309 9	36 4	Y	2099	2046 0	19 1	108	
10	14105 X	9336	-0-	-4769	-0-	8145 3 1180 9	11 4	Y	1073	1079 0	8 1	94	
11	19919 X	19919	-0-	-0-	-0-	2 1 34 4	17545 3 2338 9	Y	2125	2065 0 1 8	23 1	130	
12	20677 X	12388	-0-	-8289	-0-	12 1 23 4	10532 3 1821 9	Y	1655	1623 0	12 1	150	
01	22149 X	22149	-0-	-0-	-0-	33 1 569 4	19030 3 2517 9	Y	2288	2171 0	25 1	242	
STATE APACHE 57		WELL #: 1606H		RRCID -> 288248		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618			
08	19425 X	19425	-0-	-0-	-0-	16329 3 3072 9	24 4	Y	2793	2671 0 55 8	7 1	105	
09	12900 X	2320	-0-	-10580	-0-	430 3 1872 9	18 4	Y	1702	1717 0	1 1	89	
10	13144 X	742	-0-	-12402	-0-	195 3 542 9	5 4	Y	493	538 0		44	
11	18810 X	16776	-0-	-2034	-0-	2 1 31 4	13246 3 3497 9	Y	3179	3006 0 1 8	19 1	197	
12	19437 X	9545	-0-	-9892	-0-	13 1 21 4	7786 3 1725 9	Y	1568	1612 0	10 1	143	
01	19437 X	13797	-0-	-5640	-0-	24 1 403 4	11405 3 1965 9	Y	1786	1723 0	17 1	189	
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 288269		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526			
08	32860 X	27950	-0-	-4910	-0-	24578 3 3277 9	95 4	Y	2979	3010 1	1 8	194	
09	29100 X	27167	-0-	-1933	-0-	24206 3 2873 9	88 4	Y	2612	2701 1		105	
10	25420 X	24391	-0-	-1029	-0-	22062 3 2252 9	77 4	Y	2047	2033 1		119	
11	27060 X	18802	-0-	-8258	-0-	17188 3 1554 9	60 4	Y	1413	1438 1		94	
12	28086 X	24308	-0-	-3778	-0-	22750 3 1492 9	66 4	Y	1356	1342 1		108	
01	30403 X	30403	-0-	-0-	-0-	27227 3 3095 9	81 4	Y	2814	2715 1		207	

PHANTOM (WOLFCAMP) 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 288272	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL DEPTH 11788	PERF.11940	- 16757					
08		7843 X	7197	-0-	-646	-0-	5 1 1 4	6058 3 1133 9	Y	1030	1042 0		10
09		7590 X	7415	-0-	-175	-0-	13 1 1619 9	5783 3	Y	1472	1455 0 6 8	1 1	20
10		7843 X	7821	-0-	-22	-0-	20 1 4 4	6121 3 1676 9	Y	1524	1523 0	2 1	19
11		7590 X	7322	-0-	-268	-0-	3 1 2 4	5834 3 1483 9	Y	1348	1338 0	9 1	20
12		7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	6074 3 1771 9	13 4	Y	1610	1577 0	9 1	44
01		7812 X	7642	-0-	-170	-0-	7 1 10 4	5958 3 1667 9	Y	1515	1531 0	7 1	21
		STATE CORREA UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 288416	COMPL. DATE 09/26/2019	TOTAL DEPTH 10654	PERF.10710	- 20788				
08		22754 X	21527	-0-	-1227	-0-	12 1 18 4	19770 3 1727 9	Y	1570	1574 0 2 8	7 1	58
09		24600 X	20854	-0-	-3746	-0-	18 1 63 4	18278 3 2495 9	Y	2268	2251 0	18 1	57
10		25420 X	20994	-0-	-4426	-0-	24 1 22 4	18804 3 2144 9	Y	1949	1936 0	17 1	53
11		24600 X	19653	-0-	-4947	-0-	956 1 67 4	16248 3 2382 9	Y	2165	2140 0 5 8	21 1	52
12		23219 X	19494	-0-	-3725	-0-	702 1 22 4	16418 3 2352 9	Y	2138	2093 0	19 1	78
01		21545 X	15880	-0-	-5665	-0-	21 1 18 4	13996 3 1845 9	Y	1677	1690 0	24 1	41
		STATE CORREA UNIT		WELL #: 4H	RRCID -> 288460	COMPL. DATE 04/17/2020	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10943	- 21024				
08		36704 X	31139	-0-	-5565	-0-	17 1 21 4	28860 3 2241 9	Y	2037	2042 0 2 8	10 1	75
09		35970 X	28391	-0-	-7579	-0-	24 1 75 4	26009 3 2283 9	Y	2075	2073 0	25 1	52
10		37169 X	30645	-0-	-6524	-0-	34 1 24 4	28062 3 2525 9	Y	2295	2260 0	25 1	62
11		35970 X	25687	-0-	-10283	-0-	1147 1 68 4	23166 3 1306 9	Y	1187	1193 0 3 8	25 1	28
12		37169 X	24317	-0-	-12852	-0-	817 1 7 4	23223 3 270 9	Y	245	244 0	22 1	7
01		31124 X	22381	-0-	-8743	-0-	25 1 7 4	22034 3 315 9	Y	286	256 0	31 1	6
		STATE CORREA UNIT		WELL #: 5H	RRCID -> 288537	COMPL. DATE 04/18/2020	TOTAL DEPTH 10519	PERF.10645	- 20590				
08		25141 X	22435	-0-	-2706	-0-	16 1 22 4	20596 3 1801 9	Y	1637	1626 0 2 8	7 1	61
09		25200 X	20001	-0-	-5199	-0-	24 1 69 4	18511 3 1397 9	Y	1270	1282 0	17 1	32
10		26040 X	22524	-0-	-3516	-0-	33 1 22 4	20635 3 1834 9	Y	1667	1636 0	18 1	45
11		25200 X	20720	-0-	-4480	-0-	1061 1 68 4	18107 3 1484 9	Y	1349	1339 0 3 8	20 1	32
12		23622 X	19091	-0-	-4531	-0-	714 1 15 4	17300 3 1062 9	Y	965	944 0	18 1	35
01		22537 X	17703	-0-	-4834	-0-	22 1 19 4	15868 3 1794 9	Y	1631	1602 0	24 1	40

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	288558	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	10548	PERF.	10574	- 19349		
08	22661 X	16386	-0-	-6275	-0-	15127	3	48	4	Y	1101	1132	1		72
09	20730 X	14962	-0-	-5768	-0-	1211	9	13993	3	Y	842	880	1		34
10	20181 X	15635	-0-	-4546	-0-	926	9	14801	3	Y	722	714	1		42
11	19530 X	13463	-0-	-6067	-0-	794	9	12445	3	Y	892	875	1		59
12	18352 X	15883	-0-	-2469	-0-	981	9	14785	3	Y	957	940	1		76
01	18879 X	18879	-0-	-0-	-0-	1053	9	17651	3	Y	1070	1067	1		79
						1177	9								
-----															
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #:		51H	RRCID ->	288816	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	10264	- 19395		
08	49910 X	33130	-0-	-16780	-0-	130	1	29868	3	Y	2790	2672	1	100	174
09	46890 X	37687	-0-	-9203	-0-	63	4	3069	9	Y	1968	1970	1		172
10	46237 X	46237	-0-	-0-	-0-	217	1	35204	3	Y	2622	2551	1	6	237
11	42931 X	42931	-0-	-0-	-0-	101	4	2165	9	Y	2165	2277	1	6	119
12	42347 X	42347	-0-	-0-	-0-	262	1	42856	3	Y	2342	2216	1	5	240
01	46413 X	46413	-0-	-0-	-0-	235	4	2884	9	Y	2471	2431	1		280
						262	1	39737	3	Y					
						550	4	2382	9	Y					
						243	1	39505	3	Y					
						23	4	2576	9	Y					
						180	1	43338	3	Y					
						177	4	2718	9	Y					
-----															
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289005	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	12051	- 16786		
08	18600 X	17404	-0-	-1196	-0-	15360	3	10	4	Y	1849	1845	0	1	26
09	17100 X	16171	-0-	-929	-0-	2034	9	14073	3	Y	1899	1874	0	4	38
10	18290 X	17199	-0-	-1091	-0-	2089	9	15105	3	Y	1899	1896	0	6	35
11	17700 X	16146	-0-	-1554	-0-	14184	3	3	4	Y	1781	1754	0	27	35
12	18290 X	15036	-0-	-3254	-0-	1959	9	13121	3	Y	1736	1669	0	24	78
01	17391 X	15024	-0-	-2367	-0-	1910	9	12376	3	Y	2198	2190	0	18	68
						2418	9			Y					

PHANTOM (WOLFCAMP) 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	10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	9851 901	3 9	6	4	Y	819	820	0	1	8	12
09	10140 X	9166	-0-	-974	-0-	8705 455	3 9	6	4	Y	414	410	0	3	1	8
10	10478 X	9544	-0-	-934	-0-	8854 686	3 9	4	4	Y	624	617	0	4	1	11
11	10140 X	8903	-0-	-1237	-0-	8311 590	3 9	2	4	Y	536	520	0	17	1	10
12	10478 X	8921	-0-	-1557	-0-	8245 672	3 9	4	4	Y	611	578	0	16	1	27
01	10478 X	8632	-0-	-1846	-0-	7750 727	3 9	155	4	Y	661	656	0	12	1	20
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 289009	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11878	PERF.12013	-		16765						
08	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	7691 1294	3 9	7	4	Y	1176	1174	0	1	8	17
09	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	6539 1439	3 9	6	4	Y	1308	1292	0	2	1	26
10	8091 X	7672	-0-	-419	-0-	6535 1133	3 9	4	4	Y	1030	1035	0	2	1	19
11	7830 X	7532	-0-	-298	-0-	6338 1192	3 9	2	4	Y	1084	1071	0	11	1	21
12	8091 X	7803	-0-	-288	-0-	6538 1262	3 9	3	4	Y	1147	1105	0	11	1	52
01	8091 X	7482	-0-	-609	-0-	6108 1247	3 9	127	4	Y	1134	1143	0	8	1	35
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 289010	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 11840	PERF.12008	-		16805						
08	10013 X	9909	-0-	-104	-0-	8555 1344	3 9	10	4	Y	1222	1218	0	1	8	17
09	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	8802 1442	3 9	9	4	Y	1311	1292	0	3	1	26
10	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	8843 1421	3 9	5	4	Y	1292	1290	0	4	1	24
11	9600 X	8562	-0-	-1038	-0-	7469 1090	3 9	3	4	Y	991	981	0	15	1	19
12	10013 X	8876	-0-	-1137	-0-	7720 1151	3 9	5	4	Y	1046	1003	0	15	1	47
01	10013 X	9703	-0-	-310	-0-	8131 1392	3 9	180	4	Y	1265	1261	0	12	1	39
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2111H		RRCID -> 289160	COMPL. DATE 09/30/2020	TOTAL DEPTH 10428	PERF.10658	-		20726						
08	43052 X	43052	-0-	-0-	-0-	113 48	1 4	40267	3	Y	2385	2420	0	12	1	210
09	49950 X	34659	-0-	-15291	-0-	2624 106	9 1	31973	3	Y	1767	1834	0	26	1	117
10	61876 X	43949	-0-	-17927	-0-	636 143	4 1	1944	3	Y	1974	1905	0	31	1	155
11	59880 X	42425	-0-	-17455	-0-	26 382	4 1	2171	3	Y	2247	2225	0	39	1	138
12	61876 X	21968	-0-	-39908	-0-	332 221	4 1	2472	3	Y	374	446	0	19	1	47
01	43958 X	36380	-0-	-7578	-0-	48 396	4 1	411	3	Y	1282	1183	0	45	1	101
						412	4	1410	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 2112H		RRCID -> 289161		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	43586 X	2534	-0-	-41052	-0-	475	3	18	4	Y	1855	1809	0	8 8	166
09	42090 X	2472	-0-	-39618	-0-	2041	9	266	3	Y	1751	1798	0		119
10	27745 X	2697	-0-	-25048	-0-	1926	9	329	3	Y	2143	2088	0		174
11	8280 X	2596	-0-	-5684	-0-	2357	9	284	3	Y	1961	2010	0		125
12	2635 X	2316	-0-	-319	-0-	2157	9	469	3	Y	1649	1541	0	1 1	232
01	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	1814	9	379	3	Y	2028	2089	0	1 1	170
						2231	9								
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2113H		RRCID -> 289162		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852					
08	13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	33	1	11870	3	Y	1452	1418	0	5 1	129
09	17240 X	17240	-0-	-0-	-0-	30	4	1597	9	Y	1689	1692	0	7 8	114
10	15745 X	15745	-0-	-0-	-0-	49	1	14800	3	Y	1848	1803	0	12 1	148
11	16966 X	16966	-0-	-0-	-0-	533	4	1858	9	Y	2111	2111	0	11 1	133
12	14043 X	12956	-0-	-1087	-0-	46	1	13647	3	Y	1382	1313	0	10 1	192
01	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	19	4	2033	9	Y	1768	1797	0	17 1	146
						137	1	14254	3	Y					
						253	4	2322	9	Y					
						114	1	11278	3	Y					
						44	4	1520	9	Y					
						143	1	12542	3	Y					
						278	4	1945	9	Y					
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2118H		RRCID -> 289163		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410					
08	17019 X	7546	-0-	-9473	-0-	18	1	6487	3	Y	922	887	0	2 1	82
09	16470 X	10183	-0-	-6287	-0-	27	4	1014	9	Y	1143	1140	0	4 8	77
10	9641 X	8812	-0-	-829	-0-	28	1	8414	3	Y	1152	1130	0	8 1	93
11	11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	484	4	1257	9	Y	1525	1512	0	6 1	96
12	10509 X	9694	-0-	-815	-0-	25	1	7504	3	Y	752	736	0	10 1	103
01	12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	16	4	1267	9	Y	1730	1675	0	9 1	143
						90	1	9348	3	Y					
						215	4	1678	9	Y					
						89	1	8742	3	Y					
						36	4	827	9	Y					
						120	1	10560	3	Y					
						235	4	1903	9	Y					
STATE DIAGON ALLEY A		WELL #: 1H		RRCID -> 289164		COMPL. DATE 10/01/2020				TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795					
08	39280 X	39280	-0-	-0-	-0-	97	1	35222	3	Y	3544	3383	0	10 1	316
09	35700 X	30069	-0-	-5631	-0-	63	4	3898	9	Y	2538	2662	0	22 1	170
10	36890 X	32994	-0-	-3896	-0-	87	1	26290	3	Y	2549	2493	0	23 1	203
11	38010 X	31977	-0-	-6033	-0-	900	4	2792	9	Y	2553	2568	0	29 1	159
12	39277 X	32570	-0-	-6707	-0-	103	1	30050	3	Y	1276	1236	0	27 1	172
01	39277 X	27288	-0-	-11989	-0-	37	4	2804	9	Y	2794	2706	0	30 1	230
						274	1	28474	3	Y					
						421	4	2808	9	Y					
						314	1	30764	3	Y					
						88	4	1404	9	Y					
						266	1	23538	3	Y					
						411	4	3073	9	Y					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DIAGON ALLEY B		//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 #: 2H		RRCID -> 289165	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10707	- 20845								
08	7099 X	7040	-0-	-59	-0-	17 1	6017 3	36 4	970 9	Y	882	877 0	2 1			79
09	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	32 1	9844 3	725 4	1326 9	Y	1205	1195 0	8 1			81
10	8122 X	5346	-0-	-2776	-0-	13 1	4075 3	19 4	1239 9	Y	1126	1113 0	3 1			91
11	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	87 1	9224 3	360 4	2241 9	Y	2037	1989 0	10 1			129
12	12338 X	6642	-0-	-5696	-0-	58 1	5765 3	64 4	755 9	Y	686	714 0	6 1			95
01	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	130 1	11720 3	399 4	2600 9	Y	2364	2246 0	17 1			196
LINK VJ RANCH 24-13 C		WELL #: 3H		RRCID -> 289234	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 11250	PERF.11625	- 21527								
08	30163 X	29462	-0-	-701	-0-	22586 3	49 4	6827 9		Y	6206	6175 0				100
09	29190 X	26024	-0-	-3166	-0-	20449 3	33 4	5542 9		Y	5038	5046 0				92
10	30163 X	27285	-0-	-2878	-0-	20732 3	33 4	6520 9		Y	5927	5934 0	3 1			82
11	29070 X	25683	-0-	-3387	-0-	19632 3	17 4	6034 9		Y	5485	5473 0	3 1			91
12	29450 X	26933	-0-	-2517	-0-	20010 3	82 4	6841 9		Y	6219	5986 0	124 8			200
01	29450 X	24540	-0-	-4910	-0-	19344 3	23 4	5173 9		Y	4703	4860 0				43
APOLLO 7		WELL #: 8H		RRCID -> 289258	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL DEPTH 11990	PERF.12242	- 16841								
08	9269 X	7813	-0-	-1456	-0-	6998 3	21 4	794 9		Y	722	723 0	1 8			25
09	8970 X	7410	-0-	-1560	-0-	6630 3	21 4	759 9		Y	690	671 0	2 1			37
10	9269 X	8294	-0-	-975	-0-	7411 3	23 4	860 9		Y	782	784 0	2 1			33
11	8310 X	8125	-0-	-185	-0-	7278 3	22 4	825 9		Y	750	726 0	15 1			42
12	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	7694 3	24 4	935 9		Y	850	811 0	15 1			66
01	8308 X	7282	-0-	-1026	-0-	6427 3	21 4	834 9		Y	758	761 0	10 1			53
APOLLO 7		WELL #: 5H		RRCID -> 289259	COMPL. DATE 12/09/2018	TOTAL DEPTH 12073	PERF.12217	- 16896								
08	13237 X	11997	-0-	-1240	-0-	10694 3	28 4	1275 9		Y	1159	1158 0	1 8			40
09	12690 X	11017	-0-	-1673	-0-	9893 3	25 4	1099 9		Y	999	978 0	2 1			54
10	13113 X	11378	-0-	-1735	-0-	10222 3	25 4	1131 9		Y	1028	1036 0	3 1			43
11	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	10602 3	26 4	1321 9		Y	1201	1157 0	20 1			67
12	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	11431 3	28 4	1374 9		Y	1249	1198 0	21 1			97
01	11997 X	11585	-0-	-412	-0-	10328 3	25 4	1232 9		Y	1120	1123 0	15 1			79

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//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
-----															
APOLLO 7		WELL #:		4H	RRCID ->	289260	COMPL. DATE	02/16/2018	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	12187	- 16709		
08	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	7271 745	3 9	30	4	Y	677	676	0	1 8	23
09	7770 X	7539	-0-	-231	-0-	6935 576	3 9	28	4	Y	524	508	0	2 1	28
10	8029 X	7838	-0-	-191	-0-	7117 692	3 9	29	4	Y	629	628	0	3 1	26
11	7770 X	7658	-0-	-112	-0-	7144 491	3 9	23	4	Y	446	433	0	15 1	24
12	8029 X	7992	-0-	-37	-0-	7321 646	3 9	25	4	Y	587	551	0	15 1	45
01	8029 X	7812	-0-	-217	-0-	7100 686	3 9	26	4	Y	624	614	0	11 1	44
-----															
APOLLO 7		WELL #:		9H	RRCID ->	289263	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	12158	- 16889		
08	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	8427 1192	3 9	26	4	Y	1084	1087	0		38
09	8670 X	8480	-0-	-190	-0-	7403 1053	3 9	24	4	Y	957	937	0	2 1	52
10	8959 X	8303	-0-	-656	-0-	7205 1074	3 9	24	4	Y	976	984	0	3 1	41
11	8670 X	8493	-0-	-177	-0-	7326 1143	3 9	24	4	Y	1039	1008	0	14 1	58
12	8959 X	8400	-0-	-559	-0-	7316 1062	3 9	22	4	Y	965	934	0	14 1	75
01	8959 X	8131	-0-	-828	-0-	7050 1060	3 9	21	4	Y	964	960	0	11 1	68
-----															
APOLLO 7		WELL #:		10H	RRCID ->	289264	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	12206	- 16818		
08	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	11387 1309	3 9	32	4	Y	1190	1192	0	1 8	41
09	12060 X	10942	-0-	-1118	-0-	9835 1080	3 9	27	4	Y	982	962	0	2 1	53
10	12462 X	11003	-0-	-1459	-0-	9912 1064	3 9	27	4	Y	967	977	0	3 1	40
11	12060 X	11124	-0-	-936	-0-	9974 1123	3 9	27	4	Y	1021	990	0	14 1	57
12	12462 X	11095	-0-	-1367	-0-	9943 1124	3 9	28	4	Y	1022	984	0	15 1	80
01	12462 X	11170	-0-	-1292	-0-	9970 1172	3 9	28	4	Y	1065	1058	0	12 1	75
-----															
APOLLO 7		WELL #:		6H	RRCID ->	289265	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	12119	- 16824		
08	8990 X	8765	-0-	-225	-0-	7435 1302	3 9	28	4	Y	1184	1175	0	1 8	41
09	8700 X	7078	-0-	-1622	-0-	6103 952	3 9	23	4	Y	865	853	0	2 1	47
10	8835 X	5752	-0-	-3083	-0-	4998 736	3 9	18	4	Y	669	686	0	2 1	28
11	8490 X	6115	-0-	-2375	-0-	5362 735	3 9	18	4	Y	668	649	0	10 1	37
12	8773 X	4859	-0-	-3914	-0-	4105 736	3 9	18	4	Y	669	646	0	8 1	52
01	8773 X	6526	-0-	-2247	-0-	5582 923	3 9	21	4	Y	839	824	0	8 1	59



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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
				WELL #:	7H	RRCID ->	289266	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	12059	PERF.	12194	-	16876
08	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-		7873	3	19	4	Y	803	806	0	28
09	8970 X	7516	-0-	-1454	-0-		883	9	18	4	Y	761	744	0	41
10	9269 X	6516	-0-	-2753	-0-		6661	3	18	4	Y	783	789	0	33
11	8970 X	6952	-0-	-2018	-0-		837	9	18	4	Y	818	794	0	46
12	8804 X	7394	-0-	-1410	-0-		5637	3	18	4	Y	886	851	0	69
01	8773 X	6228	-0-	-2545	-0-		861	9	17	4	Y	814	818	0	57
				WELL #:	11H	RRCID ->	289267	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	12013	PERF.	12396	-	16887
08	9238 X	8880	-0-	-358	-0-		7927	3	21	4	Y	847	849	0	29
09	8940 X	8423	-0-	-517	-0-		932	9	21	4	Y	824	803	0	44
10	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-		7496	3	21	4	Y	840	846	0	35
11	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-		906	9	21	4	Y	833	805	0	46
12	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-		8488	3	20	4	Y	752	723	0	58
01	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-		924	9	22	4	Y	802	791	0	56
				WELL #:	1H	RRCID ->	289327	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	11510	-	21551
08	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-		8992	3	38	4	Y	2085	2100	0	33
09	19684 X	19684	-0-	-0-	-0-		2294	9	47	4	Y	3360	3332	0	61
10	23270 X	23270	-0-	-0-	-0-		15941	3	52	4	Y	3935	3939	0	54
11	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-		3696	9	23	4	Y	2721	2729	0	44
12	10974 X	1044	-0-	-9930	-0-		18889	3	7	4	Y	369	394	0	12
01	18793 X	18793	-0-	-0-	-0-		4329	9	32	4	Y	3449	3430	0	31
				WELL #:	2H	RRCID ->	289361	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11297	PERF.	11435	-	21627
08	26288 X	21725	-0-	-4563	-0-		12781	3	72	4	Y	3905	3897	0	63
09	25440 X	20398	-0-	-5042	-0-		2993	9	44	4	Y	4767	4742	0	88
10	26288 X	24094	-0-	-2194	-0-		19056	3	54	4	Y	4531	4554	0	63
11	22680 X	19958	-0-	-2722	-0-		4984	9	24	4	Y	3801	3799	0	63
12	23436 X	5651	-0-	-17785	-0-		15753	3	19	4	Y	553	588	0	17
01	24965 X	24965	-0-	-0-	-0-		4181	9	35	4	Y	6328	6286	0	59
				WELL #:		RRCID ->	6961	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
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 #: 4H		RRCID -> 289368		COMPL. DATE 01/31/2020				TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560							
08		36549 X	35727	-0-	-822	-0-	28949 6717 9	3	61	4	Y	6106	6088	0			98
09		35370 X	33411	-0-	-1959	-0-	27235 6134 9	3	42	4	Y	5576	5572	0			102
10		36208 X	33356	-0-	-2852	-0-	27075 6238 9	3	43	4	Y	5671	5692	0	3	1	78
11		35040 X	34754	-0-	-286	-0-	28535 6196 9	3	23	4	Y	5633	5614	0	4	1	93
12		35712 X	33533	-0-	-2179	-0-	27438 6012 9	3	83	4	Y	5465	5274	0	109	8	175
01		35712 X	31876	-0-	-3836	-0-	26284 5562 9	3	30	4	Y	5056	5185	0			46
		LINK VJ RANCH 24-13 F		WELL #: 6H		RRCID -> 289369		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623					
08		23374 X	23341	-0-	-33	-0-	18692 4595 9	3	54	4	Y	4177	4160	0			67
09		22620 X	21579	-0-	-1041	-0-	17272 4269 9	3	38	4	Y	3881	3877	0			71
10		22375 X	22375	-0-	-0-	-0-	17523 4813 9	3	39	4	Y	4375	4383	0	3	1	60
11		22590 X	20207	-0-	-2383	-0-	15582 4606 9	3	19	4	Y	4187	4176	0	2	1	69
12		23343 X	20043	-0-	-3300	-0-	15179 4794 9	3	70	4	Y	4358	4200	0	87	8	140
01		23343 X	18221	-0-	-5122	-0-	13969 4228 9	3	24	4	Y	3844	3949	0			35
		LINK VJ RANCH 24-13 E		WELL #: 5H		RRCID -> 289373		COMPL. DATE 01/31/2020				TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433					
08		33046 X	29054	-0-	-3992	-0-	23606 5399 9	3	49	4	Y	4908	4895	0			79
09		30360 X	27765	-0-	-2595	-0-	22154 5576 9	3	35	4	Y	5069	5055	0			93
10		31372 X	29516	-0-	-1856	-0-	23085 6395 9	3	36	4	Y	5814	5824	0	3	1	80
11		29190 X	26635	-0-	-2555	-0-	21680 4937 9	3	18	4	Y	4488	4491	0	3	1	74
12		30163 X	26697	-0-	-3466	-0-	21577 5053 9	3	67	4	Y	4594	4430	0	91	8	147
01		29512 X	26747	-0-	-2765	-0-	21581 5141 9	3	25	4	Y	4674	4778	0			43
		LINK VJ RANCH 24-13 G		WELL #: 751H		RRCID -> 289376		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218					
08		119143 X	119143	-0-	-0-	-0-	108218 10791 9	3	134	4	Y	9810	9777	0			155
09		81240 X	59089	-0-	-22151	-0-	53684 5355 9	3	50	4	Y	4868	4937	0			86
10		106516 X	58668	-0-	-47848	-0-	55490 3126 9	3	52	4	Y	2842	2884	0	8	1	36
11		103080 X	80868	-0-	-22212	-0-	74125 6707 9	3	36	4	Y	6097	6028	0	11	1	94
12		106516 X	34561	-0-	-71955	-0-	31128 3366 9	3	67	4	Y	3060	2998	0	62	8	94
01		106516 X	48990	-0-	-57526	-0-	43571 5390 9	3	29	4	Y	4900	4951	0			43

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	169	-0-	169	169	20	3	4	4	Y	132	123	0			9
						145	9									
10	T. A.	28	-0-	28	197	3	3	4	4	Y	19	26	0			2
						21	9									
11	T. A.	460	-0-	460	657	36	3	153	4	Y	246	232	0			16
						271	9									
12	T. A.	972	-0-	972	1629	8	1	802	3	Y	120	118	0	1	1	17
						30	4	132	9							
01	3137 X	1508	-0-	-1629	-0-	9	1	875	3	Y	396	379	0	1	1	33
						188	4	436	9							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2114H RRCID -> 289393 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	6237	-0-	6237	6237	20	1	5912	3	Y	53	45	0	5	1	3
						247	4	58	9							
10	T. A.	31798	-0-	31798	38035	105	1	30636	3	Y	931	837	0	26	1	71
						33	4	1024	9							
11	T. A.	1641	-0-	1641	39676	11	1	1163	3	Y	273	326	0	1	1	17
						167	4	300	9							
12	T. A.	1005	-0-	1005	40681	7	1	732	3	Y	214	200	0	1	1	30
						31	4	235	9							
01	41468 X	787	-0-	-40681	-0-	5	1	466	3	Y	136	154	0	1	1	11
						166	4	150	9							

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886

08	7688 X	7551	-0-	-137	-0-	6495	3	19	4	Y	943	945	0			53
						1037	9									
09	7440 X	6898	-0-	-542	-0-	5988	3	17	4	Y	812	803	0	2	1	58
						893	9									
10	7688 X	7053	-0-	-635	-0-	6067	3	17	4	Y	881	877	0	3	1	59
						969	9									
11	7350 X	7239	-0-	-111	-0-	6153	3	20	4	Y	969	963	0	13	1	52
						1066	9									
12	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	6756	3	20	4	Y	983	890	0	14	1	131
						1081	9									
01	7564 X	7328	-0-	-236	-0-	6412	3	19	4	Y	815	868	0	10	1	68
						897	9									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138

08	35031 X	35031	-0-	-0-	-0-	8	1	26682	3	Y	7566	7490	0	3	8	203
						18	4	8323	9							
09	34118 X	34118	-0-	-0-	-0-	7	1	25941	3	Y	7425	7354	0	11	1	228
						2	4	8168	9							
10	35105 X	35105	-0-	-0-	-0-	12	1	26725	3	Y	7606	7678	0	15	1	141
						1	4	8367	9							
11	33924 X	33924	-0-	-0-	-0-	24	1	25683	3	Y	7461	7403	0	68	1	131
						10	4	8207	9							
12	33292 X	33292	-0-	-0-	-0-	66	1	25340	3	Y	7164	6985	0	65	1	245
						6	4	7880	9							
01	31651 X	31651	-0-	-0-	-0-	46	1	23955	3	Y	6927	7007	0	49	1	116
						30	4	7620	9							

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	289442	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	11834	PERF.	12038	-		22078		
08		23808 X	18379	-0-	-5429	-0-	6 1 13 4	14322 3 4038 9	3	Y	3671	3644 0	1 8			98
09		22718 X	22718	-0-	-0-	-0-	6 1 2 4	17662 3 5048 9	3	Y	4589	4527 0 13 8	6 1			141
10		23398 X	23398	-0-	-0-	-0-	10 1 5025 9	18363 3	3	Y	4568	4616 0	8 1			85
11		22963 X	22963	-0-	-0-	-0-	21 1 8 4	17900 3 5034 9	3	Y	4576	4543 0	38 1			80
12		23887 X	23887	-0-	-0-	-0-	59 1 5 4	18737 3 5086 9	3	Y	4624	4508 0	38 1			158
01		24063 X	24063	-0-	-0-	-0-	38 1 25 4	18819 3 5181 9	3	Y	4710	4759 0	30 1			79
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	289443	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	11852	PERF.	12039	-		22111		
08		34359 X	34359	-0-	-0-	-0-	8 1 17 4	28166 3 6168 9	3	Y	5607	5551 0	1 8			150
09		32610 X	32018	-0-	-592	-0-	7 1 2 4	26116 3 5893 9	3	Y	5357	5323 0 11 8	8 1			165
10		33697 X	33064	-0-	-633	-0-	11 1 6038 9	27015 3	3	Y	5489	5542 0	10 1			102
11		33240 X	31249	-0-	-1991	-0-	24 1 10 4	25227 3 5988 9	3	Y	5444	5405 0	46 1			95
12		34348 X	32209	-0-	-2139	-0-	72 1 7 4	26036 3 6094 9	3	Y	5540	5393 0	53 1			189
01		34348 X	31589	-0-	-2759	-0-	48 1 31 4	25461 3 6049 9	3	Y	5499	5555 0	41 1			92
STATE LAGNIAPPE 57		WELL #:	1H	RRCID ->	289481	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	10541	PERF.	10715	-		15303		
08		9920 X	8187	-0-	-1733	-0-	7178 3 996 9	13 4	3	Y	905	924 0	3 1			35
09		9600 X	7565	-0-	-2035	-0-	6425 3 1121 9	19 4	3	Y	1019	994 0	7 1			53
10		9920 X	6511	-0-	-3409	-0-	5610 3 894 9	7 4	3	Y	813	789 0	6 1			71
11		9600 X	7630	-0-	-1970	-0-	1 1 17 4	6384 3 1228 9	3	Y	1116	1110 0	8 1			69
12		8897 X	7731	-0-	-1166	-0-	8 1 14 4	6478 3 1231 9	3	Y	1119	1078 0	8 1			102
01		8184 X	7512	-0-	-672	-0-	19 1 317 4	5935 3 1241 9	3	Y	1128	1100 0	10 1			120
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289584	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	10142	PERF.	9940	-		20008		
08		43369 X	41071	-0-	-2298	-0-	28 1 167 4	37082 3 3794 9	3	Y	3449	3319 1	11 8			457
09		44784 X	44784	-0-	-0-	-0-	25 1 84 4	41089 3 3586 9	3	Y	3260	3173 1				544
10		47861 X	47861	-0-	-0-	-0-	11 1 112 4	43998 3 3740 9	3	Y	3400	3468 1	6 8			470
11		44268 X	44268	-0-	-0-	-0-	23 1 124 4	40639 3 3482 9	3	Y	3165	3193 1	1 8			441
12		44246 X	44246	-0-	-0-	-0-	16 1 39 4	40541 3 3650 9	3	Y	3318	3109 1				650
01		43369 X	40180	-0-	-3189	-0-	155 1 36 4	36748 3 3241 9	3	Y	2946	2882 1				714

-----													
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626													
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	17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	12 1	14051 3	Y	2882	2885	0		28
						2 4	3170 9						
09	14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	26 1	11690 3	Y	2357	2341	0	3 1	32
						2593 9					9 8		
10	15420 X	15420	-0-	-0-	-0-	42 1	12536 3	Y	2580	2574	0	5 1	33
						4 4	2838 9						
11	14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	6 1	12181 3	Y	2428	2403	0	21 1	37
						2 4	2671 9						
12	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	12125 3	18 4	Y	2595	2541	0	20 1	71
						2855 9							
01	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	14 1	11918 3	Y	2281	2304	0	16 1	32
						14 4	2509 9						
-----													
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951													
08	21478 X	21478	-0-	-0-	-0-	17 1	19324 3	Y	1941	1948	0		19
						2 4	2135 9						
09	18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	37 1	16496 3	Y	1410	1393	0	5 1	19
						1551 9					12 8		
10	20051 X	20051	-0-	-0-	-0-	61 1	18166 3	Y	1654	1645	0	7 1	21
						5 4	1819 9						
11	17419 X	17419	-0-	-0-	-0-	8 1	16035 3	Y	1249	1222	0	29 1	19
						2 4	1374 9						
12	19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	18326 3	20 4	Y	1479	1426	0	32 1	40
						1627 9							
01	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	19 1	15896 3	Y	1532	1529	0	22 1	21
						15 4	1685 9						
-----													
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926													
08	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	12 1	13561 3	Y	2047	2049	0		20
						1 4	2252 9						
09	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	29 1	12893 3	Y	2291	2268	0	4 1	31
						2520 9					8 8		
10	15518 X	15518	-0-	-0-	-0-	42 1	12682 3	Y	2537	2531	0	5 1	32
						3 4	2791 9						
11	17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	6 1	13883 3	Y	2937	2900	0	25 1	44
						2 4	3231 9						
12	16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	13125 3	15 4	Y	2727	2675	0	22 1	74
						3000 9							
01	14973 X	14837	-0-	-136	-0-	14 1	11895 3	Y	2651	2672	0	16 1	37
						12 4	2916 9						
-----													
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289630 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9947 - 21488													
08	38657 X	4369	-0-	-34288	-0-	3 1	4088 3	Y	175	178	1	1 8	22
						85 4	193 9						
09	37410 X	4802	-0-	-32608	-0-	3 1	4609 3	Y	136	137	1		21
						40 4	150 9						
10	38657 X	3614	-0-	-35043	-0-	1 1	3449 3	Y	101	109	1		13
						53 4	111 9						
11	32310 X	707	-0-	-31603	-0-	615 3	61 4	Y	28	37	1		4
						31 9							
12	10571 X	796	-0-	-9775	-0-	788 3	4 4	Y	4	8	1		-0-
						4 9							
01	4960 X	579	-0-	-4381	-0-	2 1	486 3	Y	77	58	1		19
						6 4	85 9						

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 STATUS (-)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 #:	6H	RRCID ->	289720	COMPL. DATE	08/04/2020	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	10715	-	18294			
08		37357 X	37357	-0-	-0-		53 1 10 4	36367 3 927 9	3	Y	843	824 0	11 1			8
09		32130 X	25319	-0-	-6811		110 1 19 4	23988 3 1202 9	3	Y	1093	1069 0	21 1			11
10		30104 X	30104	-0-	-0-		285 1 37 4	28528 3 1254 9	3	Y	1140	1111 0	23 1			17
11		36150 X	33089	-0-	-3061		232 1 26 4	31423 3 1408 9	3	Y	1280	1240 0	33 1			24
12		37355 X	36297	-0-	-1058		15 1 3 4	34628 3 1651 9	3	Y	1501	1468 0	27 1			30
01		37355 X	29744	-0-	-7611		25 1 39 4	28304 3 1376 9	3	Y	1251	1217 0	33 1			31
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	289809	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL DEPTH	10326	PERF.	10820	-	19745			
08		30907 X	27958	-0-	-2949		201 1 21 4	25585 3 2151 9	3	Y	1955	1956 0	10 1			55
09		29910 X	23429	-0-	-6481		170 1 37 4	21789 3 1433 9	3	Y	1303	1301 0	23 1			34
10		29543 X	14162	-0-	-15381		91 1 57 4	13105 3 909 9	3	Y	826	823 0	13 1			24
11		27480 X	26224	-0-	-1256		229 1 3 4	23009 3 2983 9	3	Y	2712	2616 0	30 1			90
12		27962 X	24748	-0-	-3214		208 1 28 4	21866 3 2646 9	3	Y	2405	2353 0	26 1			116
01		27962 X	25602	-0-	-2360		208 1 88 4	21787 3 3519 9	3	Y	3199	3134 0	38 1			143
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	289810	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	11060	-	20085			
08		49631 X	46317	-0-	-3314		248 1 25 4	43471 3 2573 9	3	Y	2339	2428 0	16 1			65
09		48870 X	40626	-0-	-8244		221 1 48 4	37864 3 2493 9	3	Y	2266	2232 0	39 1			60
10		50499 X	29464	-0-	-21035		138 1 70 4	27886 3 1370 9	3	Y	1245	1242 0	27 1			36
11		48870 X	36858	-0-	-12012		274 1 4 4	33884 3 2696 9	3	Y	2451	2364 0	43 1			80
12		48081 X	31616	-0-	-16465		243 1 33 4	29378 3 1962 9	3	Y	1784	1745 0	34 1			85
01		46314 X	30230	-0-	-16084		249 1 105 4	28263 3 1613 9	3	Y	1466	1441 0	47 1			63
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	289813	COMPL. DATE	09/21/2020	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10799	-	18443			
08		56670 X	56670	-0-	-0-		79 1 16 4	55301 3 1274 9	3	Y	1158	1133 0	16 1			11
09		37472 X	37472	-0-	-0-		113 1 20 4	35997 3 1342 9	3	Y	1220	1190 0	29 1			12
10		43739 X	43739	-0-	-0-		280 1 36 4	42019 3 1404 9	3	Y	1276	1238 0	31 1			19
11		54840 X	38569	-0-	-16271		191 1 22 4	36964 3 1392 9	3	Y	1265	1223 0	37 1			24
12		56668 X	53390	-0-	-3278		15 1 3 4	51452 3 1920 9	3	Y	1745	1697 0	38 1			34
01		56668 X	34383	-0-	-22285		20 1 32 4	33044 3 1287 9	3	Y	1170	1140 0	36 1			28

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		3H	RRCID -> 289814	COMPL. DATE 07/26/2020	TOTAL	DEPTH 11074	PERF.11545	- 18717			
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	89435 X	68176	-0-	-21259	-0-	90 1 376 4	65660 3 2050 9	Y	1864	1825 0	21 1	18	
09	78120 X	73574	-0-	-4546	-0-	185 1 32 4	70581 3 2776 9	Y	2524	2456 0	62 1	24	
10	68665 X	37399	-0-	-31266	-0-	232 1 20 4	35645 3 1502 9	Y	1365	1340 0	29 1	20	
11	66450 X	-0-	-0-	-66450	-0-	2 4	1971 9	Y	-0-	20 0		-0-	
12	76012 X	41866	-0-	-34146	-0-	12 1 2 4	39881 3 1971 9	Y	1792	1718 0	39 1	35	
01	76012 X	65292	-0-	-10720	-0-	36 1 56 4	62208 3 2992 9	Y	2720	2598 0	92 1	65	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 289821	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL	DEPTH 10354	PERF.10641	- 19707			
08	42749 X	2202	-0-	-40547	-0-	129 1 13 4	2054 3 6 9	Y	5	6 0	1 1	-0-	
09	27000 X	23228	-0-	-3772	-0-	215 1 105 4	19965 3 2943 9	Y	2675	2583 0	20 1	72	
10	27900 X	22393	-0-	-5507	-0-	165 1 160 4	19505 3 2563 9	Y	2330	2315 0	18 1	69	
11	27732 X	27732	-0-	-0-	-0-	267 1 4 4	23963 3 3498 9	Y	3180	3113 0	30 1	106	
12	28032 X	28032	-0-	-0-	-0-	248 1 34 4	24262 3 3488 9	Y	3171	3095 0	28 1	154	
01	28567 X	28567	-0-	-0-	-0-	262 1 110 4	24861 3 3334 9	Y	3031	3007 0	43 1	135	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 289822	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL	DEPTH 10630	PERF.10700	- 20094			
08	65875 X	42917	-0-	-22958	-0-	254 1 29 4	38843 3 3791 9	Y	3446	3504 0	16 1	97	
09	63750 X	35174	-0-	-28576	-0-	198 1 91 4	32716 3 2169 9	Y	1972	1980 0	37 1	52	
10	65875 X	27872	-0-	-38003	-0-	130 1 59 4	25876 3 1807 9	Y	1643	1620 0	27 1	48	
11	48750 X	42905	-0-	-5845	-0-	252 1 8 4	39738 3 2907 9	Y	2643	2550 0	55 1	86	
12	46035 X	44298	-0-	-1737	-0-	233 1 33 4	40904 3 3128 9	Y	2844	2741 0	54 1	135	
01	42904 X	42587	-0-	-317	-0-	246 1 104 4	40800 3 1437 9	Y	1306	1309 0	79 1	53	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 289825	COMPL. DATE 01/23/2022	TOTAL	DEPTH 10364	PERF.10550	- 19918			
08	38161 X	35304	-0-	-2857	-0-	239 1 24 4	31360 3 3681 9	Y	3346	3438 0	11 1	94	
09	36930 X	34276	-0-	-2654	-0-	236 1 51 4	30160 3 3829 9	Y	3481	3451 0	31 1	93	
10	38161 X	22491	-0-	-15670	-0-	127 1 67 4	20001 3 2296 9	Y	2087	2099 0	19 1	62	
11	36780 X	30957	-0-	-5823	-0-	240 1 3 4	28785 3 1929 9	Y	1754	1723 0	36 1	57	
12	36084 X	33335	-0-	-2749	-0-	220 1 30 4	29383 3 3702 9	Y	3365	3223 0	36 1	163	
01	35433 X	31129	-0-	-4304	-0-	222 1 93 4	27843 3 2971 9	Y	2701	2695 0	50 1	119	

PHANTOM (WOLFPCAMP) 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	289830	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10760	-	20074			
08	94174	X	94174	-0-	-0-	598 61	1 4	90098 3417	3 9	Y	3106	3150	0	32 1	86
09	85740	X	69616	-0-	-16124	477 103	1 4	66196 2840	3 9	Y	2582	2536	0	65 1	67
10	83018	X	68445	-0-	-14573	373 140	1 4	65611 2321	3 9	Y	2110	2057	0	60 1	60
11	91140	X	68451	-0-	-22689	489 7	1 4	65389 2566	3 9	Y	2333	2241	0	79 1	73
12	94178	X	69980	-0-	-24198	430 58	1 4	66734 2758	3 9	Y	2507	2390	0	74 1	116
01	94178	X	75946	-0-	-18232	484 204	1 4	72835 2423	3 9	Y	2203	2110	0	118 1	91
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	289835	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	10694	PERF.10870	-	20106			
08	61845	X	55593	-0-	-6252	355 40	1 4	53008 2190	3 9	Y	1991	1970	0	18 1	55
09	59850	X	48362	-0-	-11488	325 70	1 4	45858 2109	3 9	Y	1917	1879	0	43 1	50
10	52018	X	42494	-0-	-9524	236 69	1 4	40548 1641	3 9	Y	1492	1464	0	35 1	43
11	53790	X	47934	-0-	-5856	334 5	1 4	45527 2068	3 9	Y	1880	1810	0	53 1	60
12	55583	X	49390	-0-	-6193	280 38	1 4	46982 2090	3 9	Y	1900	1821	0	50 1	89
01	55583	X	50452	-0-	-5131	295 124	1 4	47924 2109	3 9	Y	1917	1851	0	74 1	81
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	289863	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	10376	PERF.10530	-	19695			
08	36174	X	36174	-0-	-0-	226 23	1 4	31666 4259	3 9	Y	3872	3925	0	12 1	109
09	34029	X	34029	-0-	-0-	203 44	1 4	29691 4091	3 9	Y	3719	3697	0	31 1	100
10	33542	X	28666	-0-	-4876	142 41	1 4	25578 2905	3 9	Y	2641	2638	0	25 1	78
11	35010	X	30184	-0-	-4826	191 3	1 4	26627 3363	3 9	Y	3057	2999	0	34 1	102
12	36177	X	33934	-0-	-2243	193 26	1 4	30162 3553	3 9	Y	3230	3140	0	36 1	156
01	36177	X	31821	-0-	-4356	177 75	1 4	28529 3040	3 9	Y	2764	2747	0	51 1	122
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289959	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10717	-	20015			
08	55645	X	29434	-0-	-26211	269 28	1 4	26066 3071	3 9	Y	2792	2861	0	15 1	78
09	29012	X	29012	-0-	-0-	269 58	1 4	25652 3033	3 9	Y	2757	2721	0	41 1	73
10	28799	X	19050	-0-	-9749	137 40	1 4	16935 1938	3 9	Y	1762	1758	0	25 1	52
11	31385	X	31385	-0-	-0-	291 4	1 4	27417 3673	3 9	Y	3339	3228	0	53 1	110
12	34242	X	34242	-0-	-0-	284 38	1 4	31036 2884	3 9	Y	2622	2570	0	36 1	126
01	38638	X	38638	-0-	-0-	317 134	1 4	35222 2965	3 9	Y	2695	2642	0	61 1	118



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA 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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----																	
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	289960	COMPL. DATE	12/16/2021	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	11200	-		18129			
08		38502 X	33128	-0-	-5374	-0-	31	1	29990	3	Y	2748	2709	0	20	1	42
							84	4	3023	9							
09		36030 X	31853	-0-	-4177	-0-	49	1	28672	3	Y	2795	2746	0	28	1	63
							57	4	3075	9							
10		35619 X	32415	-0-	-3204	-0-	44	1	29223	3	Y	2802	2793	0	26	1	46
							66	4	3082	9							
11		34470 X	31296	-0-	-3174	-0-	50	1	28196	3	Y	2688	2626	0	33	1	75
							93	4	2957	9							
12		34999 X	31497	-0-	-3502	-0-	61	1	28382	3	Y	2766	2712	0	53	1	76
							11	4	3043	9							
01		33139 X	30182	-0-	-2957	-0-	139	1	27101	3	Y	2599	2559	0	39	1	77
							83	4	2859	9							
-----																	
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #:	2H	RRCID ->	290013	COMPL. DATE	05/07/2021	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	10574	-		20324			
08		28551 X	24540	-0-	-4011	-0-	21666	3	98	4	Y	2524	2589	1			164
							2776	9									
09		25650 X	23952	-0-	-1698	-0-	21067	3	95	4	Y	2536	2598	1			102
							2790	9									
10		25730 X	23365	-0-	-2365	-0-	20857	3	87	4	Y	2201	2175	1			128
							2421	9									
11		24900 X	17687	-0-	-7213	-0-	15622	3	71	4	Y	1813	1820	1			121
							1994	9									
12		25730 X	21405	-0-	-4325	-0-	19271	3	81	4	Y	1866	1838	1			149
							2053	9									
01		24738 X	22575	-0-	-2163	-0-	20078	3	86	4	Y	2192	2180	1			161
							2411	9									
-----																	
STATE CORREA UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	290016	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	10700	-		20727			
08		37138 X	28900	-0-	-8238	-0-	14	1	24139	3	Y	4279	4200	0	9	1	159
							40	4	4707	9			5	8			
09		35940 X	23033	-0-	-12907	-0-	20	1	19836	3	Y	2820	2887	0	21	1	71
							75	4	3102	9							
10		36425 X	27582	-0-	-8843	-0-	29	1	23682	3	Y	3486	3439	0	23	1	95
							36	4	3835	9							
11		34800 X	21984	-0-	-12816	-0-	999	1	19282	3	Y	1488	1518	0	27	1	35
							66	4	1637	9			3	8			
12		29729 X	21859	-0-	-7870	-0-	574	1	18759	3	Y	2273	2201	0	24	1	83
							26	4	2500	9							
01		28892 X	12291	-0-	-16601	-0-	12	1	10703	3	Y	1418	1446	0	20	1	35
							16	4	1560	9							
-----																	
STATE CORREA UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	290019	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10949	PERF.	11000	-		20956			
08		39525 X	33826	-0-	-5699	-0-	17	1	32912	3	Y	807	816	0	11	1	29
							9	4	888	9			1	8			
09		38790 X	32775	-0-	-6015	-0-	26	1	31371	3	Y	1192	1164	0	28	1	29
							67	4	1311	9							
10		40083 X	33416	-0-	-6667	-0-	35	1	31877	3	Y	1355	1321	0	27	1	36
							13	4	1491	9							
11		38790 X	30963	-0-	-7827	-0-	1278	1	28378	3	Y	1125	1098	0	34	1	26
							69	4	1238	9			3	8			
12		37975 X	30877	-0-	-7098	-0-	909	1	28469	3	Y	1353	1300	0	31	1	48
							11	4	1488	9							
01		33883 X	29811	-0-	-4072	-0-	28	1	28015	3	Y	1595	1561	0	44	1	38
							13	4	1755	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
STATE CORREA UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	290020	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	11250	-	20693	
08	69471 X	61260	-0-	-8211	-0-	27 1	55940 3	Y	4777	4710 0	17 1		177	
09	72120 X	64952	-0-	-7168	-0-	38 4	5255 9			6 8				
10	74524 X	74317	-0-	-207	-0-	43 1	58436 3	Y	5758	5742 0	48 1		145	
11	72120 X	61925	-0-	-10195	-0-	139 4	6334 9							
12	67115 X	62455	-0-	-4660	-0-	64 1	68032 3	Y	5608	5549 0	52 1		152	
01	74307 X	58156	-0-	-16151	-0-	52 4	6169 9							
						1919 1	55354 3	Y	4114	4086 0	74 1		96	
						127 4	4525 9			10 8				
						1154 1	56034 3	Y	4750	4606 0	68 1		172	
						42 4	5225 9							
						33 1	52938 3	Y	4677	4642 0	94 1		113	
						40 4	5145 9							
STATE CORREA UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	290021	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9950	-	19927	
08	15903 X	13969	-0-	-1934	-0-	17 1	11504 3	Y	2180	2116 0	4 1		81	
09	18750 X	12533	-0-	-6217	-0-	50 4	2398 9			3 8				
10	19375 X	8209	-0-	-11166	-0-	26 1	10771 3	Y	1490	1523 0	10 1		38	
11	18750 X	3985	-0-	-14765	-0-	97 4	1639 9							
12	13981 X	3235	-0-	-10746	-0-	27 1	6856 3	Y	1170	1170 0	6 1		32	
01	13981 X	8368	-0-	-5613	-0-	39 4	1287 9							
						767 1	744 3	Y	2193	2166 0	1 1		54	
						62 4	2412 9			4 8				
						489 1	1713 3	Y	812	834 0	2 1		30	
						140 4	893 9							
						23 1	6874 3	Y	1303	1291 0	10 1		32	
						38 4	1433 9							
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #:	4H	RRCID ->	290056	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	10518	-	20601	
08	21142 X	13225	-0-	-7917	-0-	10614 3	86 4	Y	2295	2341 1			150	
09	19740 X	13566	-0-	-6174	-0-	2525 9								
10	16833 X	16479	-0-	-354	-0-	11335 3	83 4	Y	1953	2025 1			78	
11	18158 X	18158	-0-	-0-	-0-	2148 9								
12	15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	13841 3	97 4	Y	2310	2253 1			135	
01	24552 X	24552	-0-	-0-	-0-	2541 9								
						15658 3	90 4	Y	2191	2179 1	1 8		146	
						2410 9								
						12571 3	84 4	Y	2161	2135 1			172	
						2377 9								
						21248 3	117 4	Y	2897	2856 1			213	
						3187 9								
STATE CORREA UNIT		WELL #:	12H	RRCID ->	290083	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	10560	-	20058	
08	23685 X	23685	-0-	-0-	-0-	14 1	17878 3	Y	5227	5051 0	6 1		195	
09	19452 X	19452	-0-	-0-	-0-	43 4	5750 9			6 8				
10	21269 X	21269	-0-	-0-	-0-	20 1	16119 3	Y	2944	3049 0	15 1		75	
11	20219 X	20219	-0-	-0-	-0-	75 4	3238 9							
12	19933 X	19598	-0-	-335	-0-	28 1	17546 3	Y	3327	3296 0	15 1		91	
01	20267 X	20267	-0-	-0-	-0-	35 4	3660 9							
						968 1	15916 3	Y	2962	2955 0	20 1		71	
						77 4	3258 9			7 8				
						685 1	15515 3	Y	3060	3001 0	17 1		113	
						32 4	3366 9							
						21 1	15881 3	Y	3936	3926 0	26 1		97	
						35 4	4330 9							

PHANTOM (WOLF CAMP) 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
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 290297	COMPL. DATE 06/24/2021				TOTAL DEPTH 10813	PERF.11100		- 21561			
08		78926 X	63901	-0-	-15025	-0-	231 1	59132 3	Y	3983	3974	0	25	1	133	
							157 4	4381 9								
09		76380 X	58416	-0-	-17964	-0-	212 1	54475 3	Y	3221	3171	0	63	1	120	
							186 4	3543 9								
10		77066 X	61284	-0-	-15782	-0-	244 1	58349 3	Y	2382	2350	0	63	1	89	
							71 4	2620 9								
11		72000 X	60331	-0-	-11669	-0-	57 1	56785 3	Y	2820	2729	0	70	1	110	
							387 4	3102 9								
12		74400 X	61031	-0-	-13369	-0-	41 1	57943 3	Y	2712	2650	0	65	1	107	
							64 4	2983 9								
01		63891 X	59270	-0-	-4621	-0-	31 1	56420 3	Y	2474	2379	0	92	1	110	
							98 4	2721 9								
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 290298	COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL DEPTH 10450	PERF.10520		- 21292			
08		33698 X	33698	-0-	-0-	-0-	193 1	28128 3	Y	4769	4723	0	10	1	161	
							131 4	5246 9								
09		32070 X	31962	-0-	-108	-0-	175 1	26815 3	Y	4381	4349	0	26	1	167	
							153 4	4819 9								
10		34749 X	34749	-0-	-0-	-0-	166 1	29100 3	Y	4941	4889	0	26	1	193	
							48 4	5435 9								
11		32220 X	31460	-0-	-760	-0-	44 1	26096 3	Y	4565	4540	0	32	1	186	
							298 4	5022 9								
12		33294 X	28026	-0-	-5268	-0-	30 1	23777 3	Y	3794	3798	0	27	1	155	
							46 4	4173 9								
01		33294 X	25509	-0-	-7785	-0-	21 1	22025 3	Y	3087	3063	0	36	1	143	
							67 4	3396 9								
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 290299	COMPL. DATE 06/27/2021				TOTAL DEPTH 10770	PERF.10850		- 21636			
08		73067 X	63725	-0-	-9342	-0-	250 1	59081 3	Y	3840	3775	0	23	1	129	
							170 4	4224 9								
09		70800 X	56410	-0-	-14390	-0-	228 1	52379 3	Y	3276	3226	0	57	1	122	
							199 4	3604 9								
10		73160 X	49843	-0-	-23317	-0-	225 1	46489 3	Y	2785	2754	0	47	1	106	
							65 4	3064 9								
11		70800 X	43669	-0-	-27131	-0-	50 1	40612 3	Y	2425	2388	0	47	1	96	
							339 4	2668 9								
12		71207 X	44851	-0-	-26356	-0-	33 1	42352 3	Y	2195	2159	0	45	1	87	
							51 4	2415 9								
01		63736 X	44398	-0-	-19338	-0-	25 1	41625 3	Y	2428	2341	0	64	1	110	
							77 4	2671 9								
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 290301	COMPL. DATE 02/12/2021				TOTAL DEPTH 10384	PERF.10570		- 21315			
08		45291 X	40923	-0-	-4368	-0-	198 1	37277 3	Y	3012	2979	0	16	1	101	
							135 4	3313 9								
09		43830 X	35247	-0-	-8583	-0-	192 1	32931 3	Y	1777	1773	0	39	1	66	
							169 4	1955 9								
10		45291 X	42601	-0-	-2690	-0-	197 1	39506 3	Y	2583	2508	0	43	1	98	
							57 4	2841 9								
11		41656 X	41656	-0-	-0-	-0-	46 1	38930 3	Y	2154	2116	0	52	1	84	
							311 4	2369 9								
12		41559 X	41559	-0-	-0-	-0-	28 1	36274 3	Y	4740	4587	0	44	1	193	
							43 4	5214 9								
01		42594 X	30055	-0-	-12539	-0-	21 1	25005 3	Y	4511	4450	0	44	1	210	
							67 4	4962 9								

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		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
-----														
08	63488 X	60438	-0-	-3050	-0-	231 1	56273 3	3777 9	Y	3434	3402 0	18 1	1	115
09	63540 X	54832	-0-	-8708	-0-	157 4	3777 9	212 1	Y	2580	2552 0	47 1	1	96
10	65658 X	57345	-0-	-8313	-0-	185 4	2838 9	228 1	Y	3327	3250 0	45 1	1	128
11	63540 X	54430	-0-	-9110	-0-	66 4	3660 9	52 1	Y	3135	3076 0	63 1	1	124
12	62837 X	53761	-0-	-9076	-0-	354 4	3449 9	37 1	Y	2698	2658 0	57 1	1	107
01	60450 X	46806	-0-	-13644	-0-	58 4	2968 9	26 1	Y	2169	2106 0	73 1	1	97
						80 4	2386 9							
-----														
VJ RANCH LINK 35-38 A		WELL #: 711H		RRCID -> 290316	COMPL. DATE 07/28/2021	TOTAL DEPTH 11234	PERF.11440 - 21476							
08	32364 X	29894	-0-	-2470	-0-	6 1	24196 3	15 4	Y	5161	5151 0	6 8		53
09	31350 X	29929	-0-	-1421	-0-	15 1	24364 3	79 4	Y	4974	4924 0			103
10	32395 X	31872	-0-	-523	-0-	6 1	25211 3	62 4	Y	5994	6024 0	4 1		69
11	30282 X	30282	-0-	-0-	-0-	24025 3	65 4	6192 9	Y	5629	5616 0	4 1		78
12	30948 X	30948	-0-	-0-	-0-	2 1	24451 3	162 4	Y	5757	5724 0			111
01	31868 X	29073	-0-	-2795	-0-	162 4	6333 9	2 1	Y	5486	5489 0			108
						148 4	6035 9							
-----														
VJ RANCH LINK 35-38 C		WELL #: 751H		RRCID -> 290319	COMPL. DATE 03/30/2023	TOTAL DEPTH 11884	PERF.12125 - 22090							
08	58357 X	58357	-0-	-0-	-0-	10 1	54140 3	25 4	Y	3802	3793 0	5 8		38
09	55769 X	55769	-0-	-0-	-0-	22 1	51757 3	99 4	Y	3537	3506 0			69
10	59427 X	56068	-0-	-3359	-0-	8 1	51356 3	83 4	Y	4201	4216 0	7 1		47
11	57510 X	53392	-0-	-4118	-0-	48678 3	95 4	4619 9	Y	4199	4183 0	8 1		55
12	59427 X	50720	-0-	-8707	-0-	3 1	46028 3	157 4	Y	4120	4098 0			77
01	58342 X	50557	-0-	-7785	-0-	3 1	45440 3	220 4	Y	4449	4442 0			84
							4894 9							
-----														
VJ RANCH LINK 35-38 E		WELL #: 712H		RRCID -> 290323	COMPL. DATE 07/29/2021	TOTAL DEPTH 11208	PERF.11503 - 21555							
08	25823 X	25787	-0-	-36	-0-	5 1	20711 3	12 4	Y	4599	4585 0	6 8		48
09	24990 X	24951	-0-	-39	-0-	12 1	20378 3	54 4	Y	4097	4061 0			84
10	25823 X	25554	-0-	-269	-0-	4 1	20246 3	45 4	Y	4781	4807 0	3 1		55
11	24990 X	24169	-0-	-821	-0-	19496 3	49 4	4624 9	Y	4204	4198 0	3 1		58
12	25823 X	24470	-0-	-1353	-0-	2 1	19853 3	97 4	Y	4107	4086 0			79
01	25792 X	23789	-0-	-2003	-0-	1 1	18859 3	104 4	Y	4386	4378 0			87
							4825 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 D		//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	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
WELL #: 731H		RRCID ->	290324	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL DEPTH	11528	PERF.11975	-	21791				
08	46500 X	36302	-0-	-10198	-0-	5 1	31408 3	Y	4432	4422 0	5 8	46		
09	45060 X	35405	-0-	-9655	-0-	14 4	4875 9							
10	46562 X	36322	-0-	-10240	-0-	13 1	30783 3	Y	4135	4097 0		84		
11	35760 X	34698	-0-	-1062	-0-	60 4	4549 9							
12	36580 X	32564	-0-	-4016	-0-	5 1	30966 3	Y	4816	4840 0	5 1	55		
01	36580 X	33921	-0-	-2659	-0-	53 4	5298 9							
WELL #: 732H		RRCID ->	290334	COMPL. DATE	11/08/2021	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11825	-	21762				
08	47926 X	43614	-0-	-4312	-0-	29617 3	55 4	Y	4569	4557 0	5 1	62		
09	46410 X	43225	-0-	-3185	-0-	5026 9								
10	47957 X	44889	-0-	-3068	-0-	2 1	27768 3	Y	4253	4234 0		81		
11	43676 X	43676	-0-	-0-	-0-	116 4	4678 9							
12	44981 X	44654	-0-	-327	-0-	2 1	29109 3	Y	4232	4231 0		82		
01	44888 X	43739	-0-	-1149	-0-	155 4	4655 9							
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	290341	COMPL. DATE	02/03/2021	TOTAL DEPTH	10429	PERF.10743	-	21017		
08	38998 X	27478	-0-	-11520	-0-	36678 3	65 4	Y	6303	6274 0	6 1	86		
09	37740 X	30737	-0-	-7003	-0-	6933 9								
10	38998 X	32847	-0-	-6151	-0-	2 1	37772 3	Y	6141	6110 0		117		
11	35760 X	29977	-0-	-5783	-0-	125 4	6755 9							
12	36952 X	31809	-0-	-5143	-0-	2 1	37114 3	Y	5880	5883 0		114		
01	32860 X	31189	-0-	-1671	-0-	155 4	6468 9							
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	290352	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10820	-	21555		
08	63023 X	47629	-0-	-15394	-0-	134 1	23514 3	Y	3399	3404 0	10 1	115		
09	60990 X	49344	-0-	-11646	-0-	91 4	3739 9							
10	62310 X	51058	-0-	-11252	-0-	147 1	25615 3	Y	4405	4322 0	30 1	168		
11	59100 X	51411	-0-	-7689	-0-	129 4	4846 9							
12	50995 X	50347	-0-	-648	-0-	196 1	27322 3	Y	4793	4745 0	29 1	187		
01	51057 X	50794	-0-	-263	-0-	57 4	5272 9							
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	290352	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10820	-	21555		
08	63023 X	47629	-0-	-15394	-0-	43 1	25343 3	Y	3906	3904 0	30 1	159		
09	60990 X	49344	-0-	-11646	-0-	294 4	4297 9							
10	62310 X	51058	-0-	-11252	-0-	33 1	27620 3	Y	3732	3709 0	29 1	153		
11	59100 X	51411	-0-	-7689	-0-	51 4	4105 9							
12	50995 X	50347	-0-	-648	-0-	25 1	27510 3	Y	3250	3209 0	43 1	151		
01	51057 X	50794	-0-	-263	-0-	79 4	3575 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 290357	COMPL. DATE 02/11/2021	TOTAL DEPTH 10437	PERF.10580	- 21229								
08		35216 X	35216	-0-	-0-	163	1	29068	3	Y	5340	5274	0	11	1	181
						111	4	5874	9							
09		32850 X	30752	-0-	-2098	146	1	25476	3	Y	4547	4528	0	27	1	173
						128	4	5002	9							
10		34149 X	34149	-0-	-0-	165	1	28005	3	Y	5392	5326	0	28	1	211
						48	4	5931	9							
11		32850 X	32616	-0-	-234	46	1	26774	3	Y	4989	4963	0	33	1	204
						308	4	5488	9							
12		33945 X	33322	-0-	-623	30	1	28039	3	Y	4733	4712	0	31	1	194
						47	4	5206	9							
01		34727 X	34727	-0-	-0-	24	1	29227	3	Y	4910	4827	0	48	1	229
						75	4	5401	9							
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290404	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH 10390	PERF.10182	- 20394								
08		45880 X	41939	-0-	-3941	29	1	39271	3	Y	2270	2241	1	7	8	303
						142	4	2497	9							
09		44400 X	39372	-0-	-5028	22	1	36756	3	Y	2297	2209	1			391
						67	4	2527	9							
10		45837 X	45837	-0-	-0-	11	1	42571	3	Y	2867	2848	1	5	8	405
						101	4	3154	9							
11		42966 X	42966	-0-	-0-	23	1	39957	3	Y	2612	2653	1	1	8	363
						113	4	2873	9							
12		42656 X	25010	-0-	-17646	10	1	23689	3	Y	1180	1318	1			225
						13	4	1298	9							
01		45849 X	32664	-0-	-13185	131	1	30858	3	Y	1507	1377	1			355
						17	4	1658	9							
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290406	COMPL. DATE 05/07/2021	TOTAL DEPTH 10155	PERF. 9912	- 20064								
08		44826 X	29870	-0-	-14956	21	1	28208	3	Y	1341	1353	1	5	8	174
						166	4	1475	9							
09		41250 X	28479	-0-	-12771	16	1	27006	3	Y	1258	1227	1			205
						73	4	1384	9							
10		36549 X	31834	-0-	-4715	8	1	30077	3	Y	1494	1493	1	3	8	203
						106	4	1643	9							
11		32610 X	30635	-0-	-1975	16	1	28896	3	Y	1462	1465	1			200
						115	4	1608	9							
12		30690 X	20107	-0-	-10583	8	1	19076	3	Y	914	940	1			174
						18	4	1005	9							
01		31837 X	21944	-0-	-9893	90	1	21135	3	Y	643	674	1			143
						12	4	707	9							
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 291005	COMPL. DATE 02/10/2021	TOTAL DEPTH 10051	PERF.10098	- 18872								
08		105095 X	105095	-0-	-0-	828	1	102782	3	Y	1155	1238	1	1	8	70
						214	4	1271	9							
09		81570 X	18171	-0-	-63399	279	1	17545	3	Y	291	309	1			52
						27	4	320	9							
10		110949 X	77949	-0-	-33000	1451	1	75529	3	Y	863	853	1			62
						20	4	949	9							
11		107370 X	79617	-0-	-27753	753	1	78093	3	Y	683	701	1	1	8	43
						20	4	751	9							
12		110949 X	100847	-0-	-10102	752	1	98729	3	Y	1132	1080	1			95
						121	4	1245	9							
01		105090 X	99767	-0-	-5323	1018	1	97235	3	Y	955	1002	1			48
						463	4	1051	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 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 #: 8H		RRCID -> 291111	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11914	PERF.12148	- 16720								
08	14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	11768	3	3001	9	Y	2728	2744	0	3	8	40
09	14233 X	14233	-0-	-0-	-0-	11362	3		4	Y	2607	2592	0	4	1	41
						2868	9					10	8			
10	14727 X	14727	-0-	-0-	-0-	12272	3	2455	9	Y	2232	2231	0	5	1	37
11	12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	10595	3		4	Y	2087	2056	0	22	1	46
						2296	9									
12	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	11192	3	29	4	Y	2221	2130	0	23	1	114
						2443	9									
01	12989 X	12930	-0-	-59	-0-	10569	3	95	4	Y	2060	2108	0	17	1	49
						2266	9									
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 291128	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 10587	PERF.10667	- 17918								
08	31775 X	28593	-0-	-3182	-0-	25	1	24377	3	Y	3743	3695	0	22	1	58
						74	4	4117	9							
09	30750 X	28986	-0-	-1764	-0-	42	1	24428	3	Y	4070	4011	0	24	1	93
						39	4	4477	9							
10	31217 X	28217	-0-	-3000	-0-	36	1	24327	3	Y	3451	3465	0	22	1	57
						58	4	3796	9							
11	30210 X	26523	-0-	-3687	-0-	42	1	23642	3	Y	2514	2473	0	28	1	70
						74	4	2765	9							
12	29946 X	25603	-0-	-4343	-0-	46	1	21873	3	Y	3347	3274	0	51	1	92
						2	4	3682	9							
01	29946 X	27244	-0-	-2702	-0-	117	1	22965	3	Y	3726	3670	0	36	1	112
						63	4	4099	9							
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291129	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 10875	PERF.11143	- 18351								
08	36208 X	29556	-0-	-6652	-0-	27	1	26554	3	Y	2641	2608	0	18	1	41
						70	4	2905	9							
09	35040 X	28692	-0-	-6348	-0-	44	1	25582	3	Y	2754	2709	0	24	1	62
						37	4	3029	9							
10	36208 X	25801	-0-	-10407	-0-	35	1	23647	3	Y	1878	1889	0	20	1	31
						53	4	2066	9							
11	34290 X	22386	-0-	-11904	-0-	35	1	19950	3	Y	2124	2073	0	22	1	60
						65	4	2336	9							
12	32519 X	26582	-0-	-5937	-0-	51	1	23868	3	Y	2418	2368	0	44	1	66
						3	4	2660	9							
01	29636 X	26655	-0-	-2981	-0-	123	1	23985	3	Y	2251	2217	0	33	1	67
						71	4	2476	9							
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 761H		RRCID -> 291154	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH 11403	PERF.11466	- 18748								
08	50654 X	47507	-0-	-3147	-0-	46	1	45254	3	Y	1922	1883	0	24	1	29
						93	4	2114	9							
09	49020 X	45391	-0-	-3629	-0-	75	1	43558	3	Y	1548	1496	0	47	1	34
						55	4	1703	9							
10	50654 X	46272	-0-	-4382	-0-	66	1	44176	3	Y	1770	1732	0	44	1	28
						83	4	1947	9							
11	45960 X	43614	-0-	-2346	-0-	74	1	41503	3	Y	1757	1683	0	55	1	47
						104	4	1933	9							
12	47492 X	43718	-0-	-3774	-0-	90	1	41733	3	Y	1719	1658	0	63	1	45
						4	4	1891	9							
01	47492 X	42315	-0-	-5177	-0-	207	1	40054	3	Y	1804	1735	0	62	1	52
						70	4	1984	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
ATLAS 7 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291316 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814

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	10992 X	10992	-0-	-0-	-0-	8166 3	1 4	Y	2568	2584 0	1 8 38
						2825 9					
09	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	8213 3	5 4	Y	2705	2689 0	2 1 42
						2976 9				10 8	
10	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	8150 3	2716 9	Y	2469	2467 0	3 1 41
11	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	7672 3	11 4	Y	2297	2274 0	14 1 50
						2527 9					
12	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	8151 3	38 4	Y	2404	2316 0	14 1 124
						2644 9					
01	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	7820 3	132 4	Y	2224	2284 0	11 1 53
						2446 9					

ATLAS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291318 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948

08	12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	10123 3	1 4	Y	2561	2580 0	3 8 38
						2817 9					
09	11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	9662 3	4 4	Y	2040	2035 0	3 1 32
						2244 9				8 8	
10	11749 X	10524	-0-	-1225	-0-	8255 3	2269 9	Y	2063	2056 0	4 1 35
11	11370 X	10795	-0-	-575	-0-	8695 3	9 4	Y	1901	1876 0	18 1 42
						2091 9					
12	11749 X	11096	-0-	-653	-0-	8704 3	34 4	Y	2144	2059 0	17 1 110
						2358 9					
01	11749 X	10267	-0-	-1482	-0-	8100 3	124 4	Y	1857	1910 0	13 1 44
						2043 9					

STATE APACHE 57 WELL #: 751H RRCID -> 291331 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493

08	10664 X	7922	-0-	-2742	-0-	7406 3	42 4	Y	431	396 0	3 1 36
						474 9				8 8	
09	98797 X	98797	-0-	-0-	-0-	93711 3	89 4	Y	4543	4134 0	101 1 344
						4997 9					
10	109719 X	109719	-0-	-0-	-0-	104940 3	64 4	Y	4286	4177 0	105 1 348
						4715 9					
11	78858 X	78858	-0-	-0-	-0-	76072 3	139 4	Y	2406	2473 0	100 1 180
						2647 9				1 8	
12	105563 X	105563	-0-	-0-	-0-	101833 3	495 4	Y	2941	2807 0	121 1 193
						3235 9					
01	114231 X	114231	-0-	-0-	-0-	110407 3	287 4	Y	3215	2909 0	313 1 186
						3537 9					

STATE APACHE 57 WELL #: 732H RRCID -> 291350 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 21199

08	73718 X	47975	-0-	-25743	-0-	45108 3	94 4	Y	2521	2451 0	17 1 212
						2773 9				50 8	
09	71340 X	4795	-0-	-66545	-0-	4538 3	24 4	Y	212	403 0	5 1 16
						233 9					
10	65751 X	524	-0-	-65227	-0-	511 3	11 4	Y	2	17 0	1 1 -0-
						2 9					
11	49650 X	147	-0-	-49503	-0-	147 3		Y	-0-		-0-
12	51305 X	-0-	-0-	-51305	-0-			Y	-0-		-0-
01	47988 X	28264	-0-	-19724	-0-	25846 3	129 4	Y	2081	1896 0	45 1 140
						2289 9					

-----														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
STATE APACHE 57				WELL #: 733H	RRCID -> 291351	COMPL. DATE 01/29/2022	TOTAL DEPTH 10859	PERF.11062	-	20971				
08		73315 X	56404	-0-	-16911	-0-	51753 3 4544 9	107 4	Y	4131	3712 0 83 8	17 1	349	
09		70950 X	44893	-0-	-26057	-0-	42459 3 2386 9	48 4	Y	2169	2312 0	40 1	166	
10		61597 X	46634	-0-	-14963	-0-	43197 3 3406 9	31 4	Y	3096	2965 0	38 1	259	
11		54570 X	52905	-0-	-1665	-0-	47921 3 4884 9	100 4	Y	4440	4287 0 1 8	55 1	356	
12		56389 X	49101	-0-	-7288	-0-	44125 3 4749 9	227 4	Y	4317	4324 0	46 1	303	
01		56389 X	48167	-0-	-8222	-0-	43809 3 4225 9	133 4	Y	3841	3818 0	64 1	262	
-----														
STATE APACHE 57				WELL #: 731H	RRCID -> 291383	COMPL. DATE 01/27/2022	TOTAL DEPTH 10846	PERF.11060	-	21148				
08		61907 X	57068	-0-	-4839	-0-	55388 3 1563 9	117 4	Y	1421	1421 0 28 8	19 1	117	
09		59910 X	53792	-0-	-6118	-0-	51133 3 2605 9	54 4	Y	2368	2255 0	50 1	180	
10		61907 X	53841	-0-	-8066	-0-	50931 3 2875 9	35 4	Y	2614	2532 0	46 1	216	
11		55230 X	53445	-0-	-1785	-0-	50896 3 2446 9	103 4	Y	2224	2206 0 1 8	61 1	172	
12		57071 X	50903	-0-	-6168	-0-	49340 3 1321 9	242 4	Y	1201	1242 0	53 1	78	
01		57071 X	43549	-0-	-13522	-0-	42902 3 521 9	126 4	Y	474	463 0	64 1	25	
-----														
STATE STONEFLY UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 291388	COMPL. DATE 06/29/2022	TOTAL DEPTH 10129	PERF.10631	-	20612				
08		66433 X	59465	-0-	-6968	-0-	1312 1 88 4	56387 3 1678 9	Y	1525	1618 1	7 8	107	
09		83310 X	57853	-0-	-25457	-0-	376 1 72 4	54867 3 2538 9	Y	2307	2167 1		247	
10		86087 X	58783	-0-	-27304	-0-	402 1 44 4	56340 3 1997 9	Y	1815	1908 1	5 8	149	
11		83310 X	54267	-0-	-29043	-0-	432 1 186 4	51607 3 2042 9	Y	1856	1825 1		180	
12		65007 X	56715	-0-	-8292	-0-	409 1 97 4	52595 3 3614 9	Y	3285	3126 1		339	
01		59768 X	56994	-0-	-2774	-0-	373 1 121 4	54541 3 1959 9	Y	1781	1936 1		184	
-----														
STATE STONEFLY UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 291401	COMPL. DATE 10/23/2021	TOTAL DEPTH 10191	PERF.10500	-	20305				
08		45291 X	44672	-0-	-619	-0-	959 1 60 4	41634 3 2019 9	Y	1835	1871 1	9 8	135	
09		44610 X	42242	-0-	-2368	-0-	270 1 49 4	39540 3 2383 9	Y	2166	2064 1		237	
10		46097 X	43631	-0-	-2466	-0-	289 1 30 4	40841 3 2471 9	Y	2246	2283 1	6 8	194	
11		44610 X	41196	-0-	-3414	-0-	321 1 129 4	38531 3 2215 9	Y	2014	2004 1		204	
12		45539 X	41506	-0-	-4033	-0-	309 1 69 4	39512 3 1616 9	Y	1469	1531 1		142	
01		44671 X	40953	-0-	-3718	-0-	266 1 83 4	38879 3 1725 9	Y	1568	1545 1		165	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE GATEWAY A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 731H			RRCID -> 291416	COMPL. DATE 10/26/2021	TOTAL DEPTH	9751	PERF. 9946	- 17305			
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	41168 X	28012	-0-	-13156	-0-	1833 1 113 4	25116 3 950 9	Y	864	13 0 1 8	889 1	51	
09	39840 X	460	-0-	-39380	-0-	168 1 2 4	246 3 44 9	Y	40	84 1		7	
10	39277 X	10808	-0-	-28469	-0-	1229 1 8 4	8850 3 721 9	Y	655	10 0	606 1	46	
11	27120 X	23547	-0-	-3573	-0-	1232 1 14 4	21179 3 1122 9	Y	1020	34 0 2 8	970 1	60	
12	28024 X	27461	-0-	-563	-0-	1088 1 67 4	25415 3 891 9	Y	810	30 0	777 1	63	
01	28024 X	17832	-0-	-10192	-0-	1140 1 172 4	15281 3 1239 9	Y	1126	20 0	1115 1	54	
-----													
STATE GATEWAY A		WELL #: 732H			RRCID -> 291418	COMPL. DATE 10/25/2021	TOTAL DEPTH	9723	PERF. 9857	- 17187			
08	47089 X	37901	-0-	-9188	-0-	1115 1 104 4	35154 3 1528 9	Y	1389	17 0 1 8	1341 1	83	
09	45570 X	16291	-0-	-29279	-0-	725 1 29 4	14749 3 788 9	Y	716	11 0	664 1	124	
10	53134 X	44346	-0-	-8788	-0-	1640 1 13 4	40608 3 2085 9	Y	1895	41 0 1 8	1846 1	131	
11	51420 X	37151	-0-	-14269	-0-	774 1 12 4	34519 3 1846 9	Y	1678	48 0 4 8	1657 1	100	
12	53134 X	40834	-0-	-12300	-0-	754 1 63 4	37787 3 2230 9	Y	2027	39 0	1924 1	164	
01	44361 X	43166	-0-	-1195	-0-	1058 1 252 4	39730 3 2126 9	Y	1933	45 0	1960 1	92	
-----													
STATE GATEWAY		WELL #: 733H			RRCID -> 291437	COMPL. DATE 10/24/2021	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 9980	- 17266			
08	48236 X	38806	-0-	-9430	-0-	1256 1 112 4	37011 3 427 9	Y	388	15 0	528 1	22	
09	60630 X	17497	-0-	-43133	-0-	822 1 32 4	16317 3 326 9	Y	296	10 0	259 1	49	
10	62651 X	37193	-0-	-25458	-0-	1864 1 13 4	34910 3 406 9	Y	369	30 0	365 1	23	
11	60630 X	38101	-0-	-22529	-0-	870 1 12 4	36412 3 807 9	Y	734	43 0 2 8	671 1	41	
12	48112 X	40021	-0-	-8091	-0-	763 1 64 4	38673 3 521 9	Y	474	34 0	447 1	34	
01	38812 X	37316	-0-	-1496	-0-	1065 1 239 4	35836 3 176 9	Y	160	35 0	155 1	4	
-----													
TITAN 7 UNIT		WELL #: 1H			RRCID -> 291633	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH	11635	PERF.11884	- 16501			
08	12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	5 1 21 4	9101 3 3146 9	Y	2860	2844 0	5 8	28	
09	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	33 1 9 4	10193 3 3226 9	Y	2933	2920 0 10 8	2 1	29	
10	12152 X	11884	-0-	-268	-0-	11 1 19 4	8809 3 3045 9	Y	2768	2759 0	3 1	35	
11	13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	6 1 11 4	10167 3 3182 9	Y	2893	2712 0	175 1	41	
12	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	9 1 6 4	10151 3 3025 9	Y	2750	2732 0	17 1	42	
01	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	3 1 5 4	9812 3 2974 9	Y	2704	2696 0	13 1	37	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPILLON UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 711H		RRCID -> 291634		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10218 PERF.10363 - 20121				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	39587 X	33403	-0-	-6184	-0-	29099 3 4212 9	92 4	Y	3829	3822 1	10 8		141	
09	38310 X	32995	-0-	-5315	-0-	28197 3 4744 9	54 4	Y	4313	4137 1			317	
10	39587 X	30600	-0-	-8987	-0-	25515 3 5057 9	28 4	Y	4597	4685 1	22 8		207	
11	37830 X	20654	-0-	-17176	-0-	19292 3 1291 9	71 4	Y	1174	1299 1			82	
12	37076 X	21667	-0-	-15409	-0-	18923 3 2727 9	17 4	Y	2479	2393 1	11 8		157	
01	34100 X	21215	-0-	-12885	-0-	19734 3 1445 9	36 4	Y	1314	1370 1			101	
TITAN 7 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 291645		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689				
08	11253 X	6882	-0-	-4371	-0-	3 1 11 4	4758 3 2110 9	Y	1918	1904 0	2 8		19	
09	10890 X	8104	-0-	-2786	-0-	20 1 6 4	5821 3 2257 9	Y	2052	2044 0	2 1		20	
10	11253 X	7771	-0-	-3482	-0-	5 1 9 4	5004 3 2753 9	Y	2503	2489 0	2 1		32	
11	10890 X	10670	-0-	-220	-0-	5 1 8 4	8050 3 2607 9	Y	2370	2223 0	146 1		33	
12	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	8 1 5 4	8361 3 2399 9	Y	2181	2166 0	15 1		33	
01	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	2 1 3 4	6826 3 1938 9	Y	1762	1761 0	10 1		24	
STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291678		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10681 PERF.10647 - 20745				
08	46841 X	32262	-0-	-14579	-0-	28577 3 3583 9	102 4	Y	3257	3301 1	9 8		118	
09	45330 X	27867	-0-	-17463	-0-	24666 3 3154 9	47 4	Y	2867	2779 1			206	
10	44144 X	27703	-0-	-16441	-0-	24926 3 2752 9	25 4	Y	2502	2587 1	12 8		109	
11	39510 X	25428	-0-	-14082	-0-	22259 3 3103 9	66 4	Y	2821	2727 1	1 8		202	
12	40827 X	23673	-0-	-17154	-0-	20634 3 3025 9	14 4	Y	2750	2767 1	12 8		173	
01	32271 X	30537	-0-	-1734	-0-	26430 3 4071 9	36 4	Y	3701	3583 1			291	
TITAN 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291699		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491				
08	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	9 1 37 4	8818 3 1775 9	Y	1614	1604 0	3 8		16	
09	10290 X	9283	-0-	-1007	-0-	46 1 13 4	7964 3 1260 9	Y	1145	1143 0	2 1		11	
10	9176 X	8818	-0-	-358	-0-	19 1 32 4	7985 3 782 9	Y	711	710 0	3 1		9	
11	10290 X	8162	-0-	-2128	-0-	7 1 13 4	7186 3 956 9	Y	869	806 0	60 1		12	
12	10633 X	8188	-0-	-2445	-0-	11 1 7 4	7231 3 939 9	Y	854	841 0	12 1		13	
01	10633 X	8292	-0-	-2341	-0-	4 1 6 4	7181 3 1101 9	Y	1001	991 0	9 1		14	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 291700	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11686	PERF.11916	- 16685					
08	12369	X	11847	-0-	-522	-0-	5 1 19 4	7903 3 3920 9	Y	3564	3546 0	5 8	35
09	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	28 1 8 4	8674 3 3728 9	Y	3389	3381 0 8 8	2 1	33
10	12493	X	11728	-0-	-765	-0-	10 1 17 4	7900 3 3801 9	Y	3455	3442 0	2 1	44
11	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	5 1 8 4	8732 3 4423 9	Y	4021	3774 0	234 1	57
12	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	7 1 4 4	8822 3 4434 9	Y	4031	4012 0	14 1	62
01	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	2 1 4 4	9297 3 4485 9	Y	4077	4070 0	12 1	57
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 291754	COMPL. DATE 04/15/2022	TOTAL DEPTH 12969	PERF.12596	- 22666					
08	33542	X	32668	-0-	-874	-0-	26513 3 6144 9	11 4	Y	5585	5565 0	2 8	80
09	31710	X	29897	-0-	-1813	-0-	24487 3 5400 9	10 4	Y	4909	4868 0 14 8	9 1	98
10	31279	X	30476	-0-	-803	-0-	24829 3 5641 9	6 4	Y	5128	5121 0	11 1	94
11	31620	X	29620	-0-	-2000	-0-	24003 3 5614 9	3 4	Y	5104	5048 0	51 1	99
12	32674	X	29595	-0-	-3079	-0-	24034 3 5555 9	6 4	Y	5050	4872 0	49 1	228
01	32674	X	27357	-0-	-5317	-0-	22469 3 4544 9	344 4	Y	4131	4195 0	36 1	128
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291762	COMPL. DATE 04/14/2022	TOTAL DEPTH 12246	PERF.12372	- 22476					
08	28892	X	26651	-0-	-2241	-0-	22972 3 3669 9	10 4	Y	3335	3331 0	1 8	48
09	27900	X	24750	-0-	-3150	-0-	21267 3 3474 9	9 4	Y	3158	3124 0 12 8	7 1	63
10	27156	X	24785	-0-	-2371	-0-	21439 3 3340 9	6 4	Y	3036	3034 0	9 1	56
11	26280	X	23442	-0-	-2838	-0-	20139 3 3300 9	3 4	Y	3000	2958 0	40 1	58
12	27156	X	23647	-0-	-3509	-0-	20823 3 2819 9	5 4	Y	2563	2466 0	40 1	115
01	26660	X	24269	-0-	-2391	-0-	19971 3 3995 9	303 4	Y	3632	3604 0	30 1	113
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291763	COMPL. DATE 04/12/2022	TOTAL DEPTH 12528	PERF.12683	- 20030					
08	34627	X	31976	-0-	-2651	-0-	29280 3 2684 9	12 4	Y	2440	2434 0	2 8	35
09	32820	X	30446	-0-	-2374	-0-	27727 3 2709 9	10 4	Y	2463	2420 0 20 8	9 1	49
10	33914	X	30738	-0-	-3176	-0-	27696 3 3036 9	6 4	Y	2760	2746 0	12 1	51
11	32820	X	30062	-0-	-2758	-0-	26378 3 3680 9	4 4	Y	3345	3277 0	54 1	65
12	32116	X	29969	-0-	-2147	-0-	26329 3 3634 9	6 4	Y	3304	3169 0	52 1	148
01	31961	X	27407	-0-	-4554	-0-	24401 3 2629 9	377 4	Y	2390	2426 0	38 1	74

-----														
PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291823 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12369 - 22452														
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	* CODE	EOM BALANCE
08	32116 X	29241	-0-	-2875	-0-	24598	3	10	4	Y	4212	4203	0	1 8 60
09	30660 X	27624	-0-	-3036	-0-	4633	9	23088	3	8	4	Y	4116	4074 0 8 1 82
10	31682 X	29206	-0-	-2476	-0-	4528	9	23956	3	5	4	Y	4768	4752 0 10 1 88
11	29940 X	27607	-0-	-2333	-0-	5245	9	22667	3	3	4	Y	4488	4443 0 46 1 87
12	29307 X	29307	-0-	-0-	-0-	4937	9	23937	3	5	4	Y	4877	4697 0 47 1 220
01	29233 X	28097	-0-	-1136	-0-	5365	9	22402	3	328	4	Y	4879	4912 0 35 1 152
						5367	9							
-----														
WAPITI A UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292012 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040														
08	23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	67	1	14206	3	Y	8123	7	0	8158 1 228
09	25770 X	25770	-0-	-0-	-0-	11	4	8935	9			1	8	
10	21173 X	17550	-0-	-3623	-0-	78	1	15298	3	Y	9382	11	0	9349 1 250
11	22470 X	10899	-0-	-11571	-0-	74	4	10320	9					
12	26629 X	9696	-0-	-16933	-0-	27	1	10660	3	Y	5970	11	0	5892 1 317
01	26629 X	11946	-0-	-14683	-0-	296	4	6567	9					
						14	1	9406	3	Y	1323	13	0	1584 1 42
						24	4	1455	9			1	8	
						16	1	8148	3	Y	1377	8	0	1345 1 66
						17	4	1515	9					
						19	1	9922	3	Y	1670	11	0	1659 1 66
						168	4	1837	9					
-----														
WAPITI A UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292013 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220														
08	80166 X	75350	-0-	-4816	-0-	181	1	70895	3	Y	3858	35	0	4041 1 107
09	77580 X	71848	-0-	-5732	-0-	30	4	4244	9					
10	80166 X	68736	-0-	-11430	-0-	188	1	67852	3	Y	3283	53	0	3252 1 85
11	77100 X	62832	-0-	-14268	-0-	197	4	3611	9					
12	79670 X	53959	-0-	-25711	-0-	76	1	64078	3	Y	3400	69	0	3241 1 175
01	75361 X	57152	-0-	-18209	-0-	842	4	3740	9					
						46	1	58168	3	Y	4126	86	0	4083 1 130
						79	4	4539	9			2	8	
						42	1	49761	3	Y	3736	54	0	3636 1 176
						46	4	4110	9					
						54	1	51592	3	Y	4569	62	0	4506 1 177
						480	4	5026	9					
-----														
WAPITI A UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292014 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483														
08	58358 X	58358	-0-	-0-	-0-	137	1	55207	3	Y	2719	30	0	2734 1 75
09	54898 X	54898	-0-	-0-	-0-	23	4	2991	9					
10	56054 X	56054	-0-	-0-	-0-	138	1	52117	3	Y	2270	44	0	2243 1 58
11	58002 X	58002	-0-	-0-	-0-	146	4	2497	9					
12	58373 X	44180	-0-	-14193	-0-	55	1	52815	3	Y	2335	62	0	2213 1 118
01	58373 X	51809	-0-	-6564	-0-	615	4	2569	9					
						38	1	53891	3	Y	3643	86	0	3559 1 114
						66	4	4007	9			2	8	
						34	1	41202	3	Y	2643	49	0	2584 1 124
						37	4	2907	9					
						44	1	47648	3	Y	3390	63	0	3321 1 130
						388	4	3729	9					

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A 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	PROD	AMT CODE	BALANCE			
WELL #: 751H		RRCID -> 292015	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 10393	PERF.10620	- 20570						
08	97898 X	71267	-0-	-26631	-0-	145 1 24 4	70267 3 831 9	Y	755	36 0	801 1	20
09	94740 X	84129	-0-	-10611	-0-	177 1 196 4	82190 3 1566 9	Y	1424	65 0	1345 1	34
10	99643 X	99643	-0-	-0-	-0-	85 1 950 4	96230 3 2378 9	Y	2162	105 0	1986 1	105
11	105962 X	105962	-0-	-0-	-0-	67 1 116 4	104120 3 1659 9	Y	1508	156 0	1416 1	40
12	86924 X	83211	-0-	-3713	-0-	57 1 62 4	81342 3 1750 9	Y	1591	90 0	1472 1	69
01	107515 X	107515	-0-	-0-	-0-	86 1 749 4	102318 3 4362 9	Y	3965	126 0	3761 1	147
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 751H	RRCID -> 292068	COMPL. DATE 04/04/2023	TOTAL DEPTH 10527	PERF.11118	- 22550					
08	96689 X	87726	-0-	-8963	-0-	198 1 153 4	82360 3 5015 9	Y	4559	4605 1	1 8	30
09	93570 X	37826	-0-	-55744	-0-	50 1 111 4	35557 3 2108 9	Y	1916	1892 1		54
10	96689 X	96474	-0-	-215	-0-	143 1 85 4	91314 3 4932 9	Y	4484	4456 1		82
11	85650 X	83340	-0-	-2310	-0-	143 1 63 4	78242 3 4892 9	Y	4447	4440 1		89
12	88505 X	83942	-0-	-4563	-0-	160 1 67 4	78796 3 4919 9	Y	4472	4474 1		87
01	96472 X	85623	-0-	-10849	-0-	160 1 32 4	80521 3 4910 9	Y	4464	4442 1		109
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 711H	RRCID -> 292072	COMPL. DATE 03/28/2023	TOTAL DEPTH 10353	PERF.10330	- 22269					
08	60512 X	56880	-0-	-3632	-0-	145 1 112 4	51065 3 5558 9	Y	5053	5086 1	1 8	34
09	66900 X	26475	-0-	-40425	-0-	43 1 96 4	24239 3 2097 9	Y	1906	1884 1		56
10	69130 X	63639	-0-	-5491	-0-	128 1 76 4	58702 3 4733 9	Y	4303	4278 1		81
11	66900 X	54724	-0-	-12176	-0-	116 1 52 4	49288 3 5268 9	Y	4789	4770 1		100
12	57970 X	57733	-0-	-237	-0-	137 1 57 4	52438 3 5101 9	Y	4637	4644 1		93
01	69426 X	69426	-0-	-0-	-0-	154 1 30 4	63591 3 5651 9	Y	5137	5100 1		130
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 731H	RRCID -> 292074	COMPL. DATE 03/27/2023	TOTAL DEPTH 10537	PERF.10484	- 22929					
08	80662 X	66590	-0-	-14072	-0-	174 1 134 4	60378 3 5904 9	Y	5367	5436 1	1 8	36
09	78090 X	39217	-0-	-38873	-0-	57 1 126 4	35574 3 3460 9	Y	3145	3090 1		91
10	81499 X	74811	-0-	-6688	-0-	145 1 86 4	68177 3 6403 9	Y	5821	5803 1		109
11	78870 X	65441	-0-	-13429	-0-	132 1 59 4	58727 3 6523 9	Y	5930	5917 1		122
12	81499 X	70813	-0-	-10686	-0-	160 1 67 4	63991 3 6595 9	Y	5995	5997 1		120
01	74803 X	68578	-0-	-6225	-0-	162 1 32 4	62068 3 6316 9	Y	5742	5717 1		145

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	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
-----									
TITAN 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292121	COMPL. DATE 04/04/2023	TOTAL DEPTH 10596	PERF.11670	- 22316	
08	68138 X	65852	-0-	-2286	-0-	145 1 112 4	59365 3 6230 9	Y	5664 5730 1 1 8 38
09	72810 X	37255	-0-	-35555	-0-	49 1 110 4	33974 3 3122 9	Y	2838 2793 1 1 8 83
10	75237 X	73852	-0-	-1385	-0-	122 1 73 4	67820 3 5837 9	Y	5306 5289 1 1 8 100
11	72810 X	65500	-0-	-7310	-0-	121 1 54 4	58864 3 6461 9	Y	5874 5852 1 1 8 122
12	74152 X	69347	-0-	-4805	-0-	143 1 60 4	62611 3 6533 9	Y	5939 5942 1 1 8 119
01	73842 X	69355	-0-	-4487	-0-	142 1 28 4	63098 3 6087 9	Y	5534 5513 1 1 8 140
-----									
TITAN 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292225	COMPL. DATE 11/15/2021	TOTAL DEPTH 12121	PERF.12222	- 16916	
08	16058 X	11903	-0-	-4155	-0-	4 1 17 4	9289 3 2593 9	Y	2357 2345 0 4 8 23
09	14910 X	11793	-0-	-3117	-0-	27 1 8 4	9600 3 2158 9	Y	1962 1952 0 3 1 19
10	14508 X	11180	-0-	-3328	-0-	9 1 16 4	8897 3 2258 9	Y	2053 2042 0 4 1 26
11	14040 X	13383	-0-	-657	-0-	6 1 9 4	10874 3 2494 9	Y	2267 2114 0 147 1 32
12	14182 X	14182	-0-	-0-	-0-	8 1 5 4	11368 3 2801 9	Y	2546 2520 0 19 1 39
01	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	2 1 4 4	10427 3 2969 9	Y	2699 2687 0 14 1 37
-----									
TITAN 7 UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292228	COMPL. DATE 11/15/2021	TOTAL DEPTH 12115	PERF.12139	- 16957	
08	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	8 1 33 4	11978 3 1676 9	Y	1524 1516 0 3 8 15
09	12570 X	12368	-0-	-202	-0-	39 1 11 4	10576 3 1742 9	Y	1584 1569 0 3 1 16
10	12586 X	12121	-0-	-465	-0-	14 1 24 4	10812 3 1271 9	Y	1155 1152 0 4 1 15
11	12570 X	12095	-0-	-475	-0-	6 1 10 4	10335 3 1744 9	Y	1585 1471 0 107 1 22
12	12989 X	12868	-0-	-121	-0-	8 1 5 4	10821 3 2034 9	Y	1849 1824 0 19 1 28
01	12989 X	11693	-0-	-1296	-0-	3 1 5 4	9952 3 1733 9	Y	1575 1567 0 14 1 22
-----									
JAWS STATE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292273	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10452	- 20189	
08	42067 X	30567	-0-	-11500	-0-	96 1 214 4	27298 3 2959 9	Y	2690 2636 1 80 8 84
09	40710 X	18861	-0-	-21849	-0-	86 1 216 4	17206 3 1353 9	Y	1230 1224 1 1 8 90
10	42067 X	11936	-0-	-30131	-0-	76 1 144 4	10326 3 1390 9	Y	1264 1261 1 6 8 87
11	40500 X	18194	-0-	-22306	-0-	112 1 107 4	16105 3 1870 9	Y	1700 1673 1 1 8 114
12	30566 X	19488	-0-	-11078	-0-	74 1 308 4	17134 3 1972 9	Y	1793 1765 1 14 8 128
01	30566 X	27395	-0-	-3171	-0-	40 1 511 4	24435 3 2409 9	Y	2190 2190 1 1 8 128



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE 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
JAWS STATE UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292274		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10450 PERF.10367 - 19351						
08	34534 X	29309	-0-	-5225	-0-	91 195	1 4	25852 3171	3 9	Y	2883	2849	1	85	8	90
09	33420 X	26500	-0-	-6920	-0-	117 230	1 4	23437 2716	3 9	Y	2469	2378	1			181
10	34534 X	17990	-0-	-16544	-0-	111 166	1 4	15172 2541	3 9	Y	2310	2321	1	12	8	158
11	30660 X	22035	-0-	-8625	-0-	133 116	1 4	19147 2639	3 9	Y	2399	2396	1			161
12	31900 X	31900	-0-	-0-	-0-	119 408	1 4	27671 3702	3 9	Y	3365	3260	1	26	8	240
01	44053 X	44053	-0-	-0-	-0-	64 682	1 4	39080 4227	3 9	Y	3843	3858	1			225
JAWS STATE UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292368		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10693 - 20529						
08	45595 X	45595	-0-	-0-	-0-	143 230	1 4	40796 4426	3 9	Y	4024	3933	1	119	8	126
09	43740 X	40283	-0-	-3457	-0-	181 267	1 4	36182 3653	3 9	Y	3321	3204	1			243
10	44764 X	36186	-0-	-8578	-0-	237 230	1 4	32257 3462	3 9	Y	3147	3159	1	16	8	215
11	44130 X	36353	-0-	-7777	-0-	225 152	1 4	32347 3629	3 9	Y	3299	3292	1			222
12	45601 X	39320	-0-	-6281	-0-	149 478	1 4	34685 4008	3 9	Y	3644	3578	1	29	8	259
01	50359 X	50359	-0-	-0-	-0-	73 726	1 4	44755 4805	3 9	Y	4368	4371	1			256
JAWS STATE UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292369		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10747 PERF.10637 - 20064						
08	67921 X	29519	-0-	-38402	-0-	102 162	1 4	28996 259	3 9	Y	235	270	1	7	8	7
09	65730 X	9823	-0-	-55907	-0-	47 101	1 4	9440 235	3 9	Y	214	205	1			16
10	67921 X	7747	-0-	-60174	-0-	53 113	1 4	7166 415	3 9	Y	377	365	1	2	8	26
11	28560 X	12942	-0-	-15618	-0-	85 85	1 4	12277 495	3 9	Y	450	446	1			30
12	29512 X	15393	-0-	-14119	-0-	63 314	1 4	14712 304	3 9	Y	276	284	1	2	8	20
01	29512 X	17701	-0-	-11811	-0-	28 425	1 4	17049 199	3 9	Y	181	190	1			11
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292376		COMPL. DATE 06/30/2022				TOTAL DEPTH 9854 PERF.10445 - 20465						
08	65193 X	57457	-0-	-7736	-0-	1147 72	1 4	51220 5018	3 9	Y	4562	4404	1	21	8	348
09	63090 X	59860	-0-	-3230	-0-	368 63	1 4	54297 5132	3 9	Y	4665	4487	1			526
10	61430 X	61430	-0-	-0-	-0-	389 39	1 4	55543 5459	3 9	Y	4963	5034	1	14	8	441
11	59400 X	58375	-0-	-1025	-0-	433 165	1 4	52530 5247	3 9	Y	4770	4707	1	1	8	503
12	61845 X	58430	-0-	-3415	-0-	409 88	1 4	52927 5006	3 9	Y	4551	4576	1			478
01	61845 X	56955	-0-	-4890	-0-	344 101	1 4	50937 5573	3 9	Y	5066	4966	1			578

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
POLARIS 7 WELL #: 712H RRCID -> 292385 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12300 - 16997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11129 X	10850	-0-	-279	-0-	8839	3	3 4	Y	1825	1803	0	50
09	11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	9356	3	3 4	Y	1895	1892	0	44
10	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	9502	3	2196 9	Y	1996	1982	0	54
11	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	8916	3	3 4	Y	1941	1945	0	33
12	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	9135	3	11 4	Y	2017	1920	0	113
01	11129 X	10986	-0-	-143	-0-	8839	3	10 4	Y	1943	1994	0	49

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292411 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208

08	81375 X	57964	-0-	-23411	-0-	1222	1	53417 3	Y	2940	3039	1	218
09	78750 X	53726	-0-	-25024	-0-	344	1	50391 3	Y	2654	2585	1	287
10	78430 X	57113	-0-	-21317	-0-	381	1	53767 3	Y	2657	2711	1	226
11	75900 X	53681	-0-	-22219	-0-	421	1	50456 3	Y	2394	2383	1	237
12	78430 X	58416	-0-	-20014	-0-	429	1	54986 3	Y	2643	2616	1	264
01	58230 X	58230	-0-	-0-	-0-	376	1	55077 3	Y	2425	2431	1	258

STATE TROOPER UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292469 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350

08	32081 X	32081	-0-	-0-	-0-	27	1	26488 3	Y	4996	4928	0	77
09	32552 X	32552	-0-	-0-	-0-	45	1	26686 3	Y	5259	5188	0	120
10	33314 X	33314	-0-	-0-	-0-	40	1	27346 3	Y	5341	5345	0	89
11	30552 X	30552	-0-	-0-	-0-	46	1	26070 3	Y	3970	3913	0	112
12	30411 X	27482	-0-	-2929	-0-	49	1	23113 3	Y	3925	3870	0	108
01	30411 X	29937	-0-	-474	-0-	129	1	25405 3	Y	3945	3896	0	118

STATE TROOPER UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292470 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592

08	20181 X	19284	-0-	-897	-0-	17	1	16547 3	Y	2415	2389	0	37
09	19530 X	18970	-0-	-560	-0-	27	1	15870 3	Y	2765	2724	0	63
10	20181 X	11062	-0-	-9119	-0-	14	1	9452 3	Y	1426	1456	0	24
11	23407 X	23407	-0-	-0-	-0-	35	1	19583 3	Y	3211	3121	0	91
12	28799 X	28799	-0-	-0-	-0-	52	1	24378 3	Y	3969	3892	0	109
01	26417 X	26417	-0-	-0-	-0-	114	1	22310 3	Y	3571	3540	0	107

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE TROOPER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 751H		RRCID -> 292471		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 10264 PERF.11614 - 19289					
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		44592 X	44592	-0-	-0-	-0-	43 1	41937 3	Y	2296	2265 0	25 1		35	
							86 4	2526 9							
09		42842 X	42842	-0-	-0-	-0-	69 1	39712 3	Y	2745	2675 0	44 1		61	
							41 4	3020 9							
10		42797 X	42797	-0-	-0-	-0-	60 1	39859 3	Y	2561	2539 0	41 1		42	
							61 4	2817 9							
11		43140 X	38884	-0-	-4256	-0-	64 1	35971 3	Y	2525	2450 0	48 1		69	
							71 4	2778 9							
12		44578 X	36663	-0-	-7915	-0-	73 1	33828 3	Y	2508	2448 0	61 1		68	
							3 4	2759 9							
01		44578 X	34826	-0-	-9752	-0-	165 1	32001 3	Y	2368	2310 0	57 1		69	
							55 4	2605 9							
STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 292485		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10266 PERF.10237 - 20284					
08		33508 X	33508	-0-	-0-	-0-	28936 3	105 4	Y	4061	4041 1	11 8		151	
							4467 9								
09		31133 X	31133	-0-	-0-	-0-	26944 3	45 4	Y	3767	3640 1			278	
							4144 9								
10		31340 X	31340	-0-	-0-	-0-	27690 3	25 4	Y	3295	3409 1	16 8		148	
							3625 9								
11		29730 X	27202	-0-	-2528	-0-	23493 3	61 4	Y	3316	3224 1	1 8		239	
							3648 9								
12		30721 X	26204	-0-	-4517	-0-	22397 3	13 4	Y	3449	3454 1	15 8		219	
							3794 9								
01		30721 X	23853	-0-	-6868	-0-	20324 3	49 4	Y	3164	3135 1			248	
							3480 9								
STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292486		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10586 - 20519					
08		38524 X	38524	-0-	-0-	-0-	35931 3	119 4	Y	2249	2371 1	6 8		81	
							2474 9								
09		37856 X	37856	-0-	-0-	-0-	35687 3	58 4	Y	1919	1864 1			136	
							2111 9								
10		38295 X	38295	-0-	-0-	-0-	36095 3	30 4	Y	1973	2013 1	10 8		86	
							2170 9								
11		38980 X	38980	-0-	-0-	-0-	35774 3	85 4	Y	2837	2722 1	1 8		200	
							3121 9								
12		38868 X	38868	-0-	-0-	-0-	35493 3	18 4	Y	3052	3049 1	14 8		189	
							3357 9								
01		38591 X	38591	-0-	-0-	-0-	35110 3	84 4	Y	3088	3038 1			239	
							3397 9								
STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292522		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10458 PERF.10432 - 20521					
08		40425 X	40425	-0-	-0-	-0-	35408 3	125 4	Y	4447	4504 1	12 8		164	
							4892 9								
09		38416 X	38416	-0-	-0-	-0-	33631 3	58 4	Y	4297	4146 1			315	
							4727 9								
10		38409 X	37896	-0-	-513	-0-	33808 3	30 4	Y	3689	3821 1	18 8		165	
							4058 9								
11		37170 X	34201	-0-	-2969	-0-	30536 3	80 4	Y	3259	3190 1	1 8		233	
							3585 9								
12		38409 X	30540	-0-	-7869	-0-	27370 3	17 4	Y	2866	2907 1	13 8		179	
							3153 9								
01		38409 X	32675	-0-	-5734	-0-	28240 3	42 4	Y	3994	3863 1			310	
							4393 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPILLON UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 761H		RRCID -> 292604		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10914 PERF.10836 - 20982				
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	44702 X	43295	-0-	-1407	-0-	41074	3	111	4	Y	1918	1981 1	5 8	68
						2110	9							
09	43260 X	42514	-0-	-746	-0-	39726	3	51	4	Y	2488	2380 1		176
						2737	9							
10	46746 X	46746	-0-	-0-	-0-	43843	3	29	4	Y	2613	2663 1	13 8	113
						2874	9							
11	44569 X	44569	-0-	-0-	-0-	41793	3	83	4	Y	2448	2392 1	1 8	168
						2693	9							
12	43927 X	35447	-0-	-8480	-0-	33029	3	14	4	Y	2185	2211 1	10 8	132
						2404	9							
01	44702 X	33093	-0-	-11609	-0-	31634	3	48	4	Y	1283	1325 1		90
						1411	9							
POLARIS 7		WELL #: 731H		RRCID -> 292656		COMPL. DATE 09/19/2021				TOTAL DEPTH 12359 PERF.12650 - 17193				
08	18935 X	18935	-0-	-0-	-0-	14609	3	4	4	Y	3929	3880 0		107
						4322	9							
09	18840 X	18840	-0-	-0-	-0-	14441	3	4	4	Y	3995	3991 0	5 1	92
						4395	9					14 8		
10	18538 X	18437	-0-	-101	-0-	14019	3	4418	9	Y	4016	3993 0	6 1	109
11	17940 X	17704	-0-	-236	-0-	13292	3	3	4	Y	4008	4020 0	29 1	68
						4409	9							
12	18538 X	16664	-0-	-1874	-0-	12267	3	13	4	Y	3985	3804 0	25 1	224
						4384	9							
01	18538 X	16990	-0-	-1548	-0-	12690	3	11	4	Y	3899	4004 0	21 1	98
						4289	9							
POLARIS 7		WELL #: 732H		RRCID -> 292659		COMPL. DATE 09/20/2021				TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 17393				
08	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	7448	3	3	4	Y	1875	1849 0		51
						2063	9							
09	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	7168	3	3	4	Y	2064	2059 0	2 1	48
						2270	9					6 8		
10	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	7054	3	2526	9	Y	2296	2279 0	3 1	62
11	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	6609	3	3	4	Y	2174	2188 0	11 1	37
						2391	9							
12	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	7090	3	12	4	Y	2020	1931 0	12 1	114
						2222	9							
01	9207 X	8808	-0-	-399	-0-	6731	3	11	4	Y	1878	1936 0	9 1	47
						2066	9							
MCGREGOR C UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292701		COMPL. DATE 01/23/2022				TOTAL DEPTH 12255 PERF.12364 - 22296				
08	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	7235	3	47	4	Y	3235	3227 0	23 1	40
						3559	9					16 8		
09	9660 X	8622	-0-	-1038	-0-	5950	3	63	4	Y	2372	2338 0	26 1	48
						2609	9							
10	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	7527	3	6	4	Y	3053	2995 0	43 1	36
						3358	9					27 8		
11	9660 X	7549	-0-	-2111	-0-	5239	3	57	4	Y	2048	2023 0	29 1	20
						2253	9					12 8		
12	9982 X	8328	-0-	-1654	-0-	5681	3	65	4	Y	2347	2270 0	40 1	57
						2582	9							
01	9982 X	6904	-0-	-3078	-0-	4590	3	127	4	Y	1988	1993 0	32 1	20
						2187	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER 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			
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	751H	RRCID ->	292847	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	10913	PERF.11150	-	20308
08	113956 X	14186	-0-	-99770	-0-	143 1	13788 3	Y	218	249 0	9 1	6
						15 4	240 9					
09	110280 X	26782	-0-	-83498	-0-	260 1	25378 3	Y	989	925 0	45 1	25
						56 4	1088 9					
10	113956 X	20787	-0-	-93169	-0-	171 1	20138 3	Y	389	371 0	33 1	10
						50 4	428 9					
11	33441 X	33441	-0-	-0-	-0-	245 1	32219 3	Y	885	800 0	70 1	25
						3 4	974 9					
12	33494 X	33494	-0-	-0-	-0-	242 1	31963 3	Y	1142	1067 0	48 1	52
						33 4	1256 9					
01	29730 X	29730	-0-	-0-	-0-	257 1	28280 3	Y	986	935 0	63 1	40
						108 4	1085 9					
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	752H	RRCID ->	292848	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	10939	PERF.11200	-	20344
08	79112 X	8527	-0-	-70585	-0-	95 1	7869 3	Y	503	511 0	3 1	14
						10 4	553 9					
09	76560 X	23188	-0-	-53372	-0-	239 1	21600 3	Y	1179	1138 0	24 1	31
						52 4	1297 9					
10	48174 X	20519	-0-	-27655	-0-	170 1	19640 3	Y	600	594 0	20 1	17
						49 4	660 9					
11	27609 X	27609	-0-	-0-	-0-	238 1	26443 3	Y	841	796 0	36 1	26
						3 4	925 9					
12	38013 X	38013	-0-	-0-	-0-	301 1	36483 3	Y	1080	1014 0	43 1	49
						41 4	1188 9					
01	33540 X	33540	-0-	-0-	-0-	266 1	32008 3	Y	1049	1000 0	55 1	43
						112 4	1154 9					
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	753H	RRCID ->	292849	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11150	-	20381
08	63426 X	24975	-0-	-38451	-0-	193 1	24536 3	Y	205	194 0	11 1	5
						20 4	226 9					
09	55021 X	55021	-0-	-0-	-0-	408 1	53760 3	Y	695	618 0	66 1	16
						88 4	765 9					
10	52914 X	52914	-0-	-0-	-0-	291 1	51460 3	Y	980	911 0	59 1	26
						85 4	1078 9					
11	71016 X	71016	-0-	-0-	-0-	447 1	69083 3	Y	1345	1229 0	104 1	38
						6 4	1480 9					
12	76325 X	76325	-0-	-0-	-0-	393 1	74387 3	Y	1356	1255 0	80 1	59
						53 4	1492 9					
01	56854 X	51493	-0-	-5361	-0-	280 1	50050 3	Y	950	893 0	79 1	37
						118 4	1045 9					
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	754H	RRCID ->	292854	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	11026	PERF.11100	-	20495
08	84537 X	33314	-0-	-51223	-0-	234 1	32514 3	Y	493	530 0	13 1	13
						24 4	542 9					
09	83460 X	66991	-0-	-16469	-0-	476 1	64809 3	Y	1457	1360 0	74 1	36
						103 4	1603 9					
10	86242 X	55180	-0-	-31062	-0-	278 1	53676 3	Y	1041	992 0	57 1	28
						81 4	1145 9					
11	83460 X	71800	-0-	-11660	-0-	425 1	69888 3	Y	1346	1239 0	97 1	38
						6 4	1481 9					
12	73528 X	73528	-0-	-0-	-0-	378 1	71563 3	Y	1396	1273 0	102 1	59
						51 4	1536 9					
01	69223 X	52179	-0-	-17044	-0-	281 1	50723 3	Y	961	880 0	105 1	35
						118 4	1057 9					



PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #: 705H		RRCID -> 292889	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL DEPTH 11123	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* 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-

CASSINI 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292928	COMPL. DATE 06/01/2022	TOTAL DEPTH 12196	PERF. 12178 - 17073					
08	19623 X	18456	-0-	-1167	-0-	38 1 7 4	14421 3 3990 9	Y	3627	3615 0	13 1	23
09	18990 X	11098	-0-	-7892	-0-	22 1 19 4	8520 3 2537 9	Y	2306	2301 0	3 1	15
10	19623 X	18165	-0-	-1458	-0-	43 1 19 4	14041 3 4062 9	Y	3693	3689 0	5 1	14
11	18990 X	18808	-0-	-182	-0-	51 1 4 4	14817 3 3936 9	Y	3578	3549 0	27 1	16
12	19870 X	19870	-0-	-0-	-0-	45 1 3 4	15674 3 4148 9	Y	3771	3736 0	27 1	24
01	18445 X	12840	-0-	-5605	-0-	65 1 2 4	8998 3 3775 9	Y	3432	3428 0	12 1	16

STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 292939	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL DEPTH 9699	PERF. 9819 - 17330					
08	18817 X	7043	-0-	-11774	-0-	6591 3 436 9	16 4	Y	396	3 0	389 1	8
09	3750 X	2810	-0-	-940	-0-	1856 3 911 9	43 4	Y	828	2 0	794 1	40
10	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	7895 3 1375 9	82 4	Y	1250	9 0	1214 1	67
11	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	6355 3 1497 9	9 4	Y	1361	10 0 3 8	1319 1	96
12	7037 X	815	-0-	-6222	-0-	666 3 144 9	5 4	Y	131	1 0	219 1	7
01	9362 X	1586	-0-	-7776	-0-	1292 3 249 9	45 4	Y	226	2 0	210 1	21

STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292945	COMPL. DATE 02/22/2024	TOTAL DEPTH 9981	PERF. 10370 - 17772					
08	107880 X	15485	-0-	-92395	-0-	15039 3 424 9	22 4	Y	385	11 0	440 1	7
09	104400 X	19379	-0-	-85021	-0-	19016 3 306 9	57 4	Y	278	16 0	257 1	12
10	40517 X	22795	-0-	-17722	-0-	21055 3 583 9	1157 4	Y	530	24 0	492 1	26
11	39210 X	21725	-0-	-17485	-0-	20969 3 734 9	22 4	Y	667	33 0 1 8	616 1	43
12	20026 X	19576	-0-	-450	-0-	18801 3 749 9	26 4	Y	681	22 0	667 1	35
01	22785 X	17286	-0-	-5499	-0-	15976 3 1205 9	105 4	Y	1095	20 0	1011 1	99

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	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			
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292946	COMPL. DATE 02/23/2024	TOTAL DEPTH 9962	PERF.10120	- 17507						
08	120094 X	103307	-0-	-16787	-0-	97525 3 5722 9	60 4 Y	5202	67 0 6 8	5742 1	99			
09	116220 X	53297	-0-	-62923	-0-	51118 3 2035 9	144 4 Y	1850	43 0	1821 1	85			
10	119877 X	100812	-0-	-19065	-0-	95126 3 5169 9	517 4 Y	4699	109 0	4432 1	243			
11	116010 X	93849	-0-	-22161	-0-	88675 3 5139 9	35 4 Y	4672	139 0 10 8	4451 1	315			
12	103292 X	85969	-0-	-17323	-0-	80824 3 5106 9	39 4 Y	4642	93 0	4618 1	246			
01	103292 X	79492	-0-	-23800	-0-	74563 3 4675 9	254 4 Y	4250	96 0	4019 1	381			
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292947	COMPL. DATE 02/24/2024	TOTAL DEPTH 9928	PERF.10247	- 17617						
08	73966 X	20987	-0-	-52979	-0-	18650 3 2316 9	21 4 Y	2105	9 0 2 8	2283 1	41			
09	71580 X	14458	-0-	-57122	-0-	14087 3 317 9	54 4 Y	288	13 0	303 1	13			
10	23684 X	20201	-0-	-3483	-0-	19136 3 595 9	470 4 Y	541	24 0	503 1	27			
11	22920 X	18631	-0-	-4289	-0-	17749 3 870 9	12 4 Y	791	31 0 2 8	733 1	52			
12	20987 X	16705	-0-	-4282	-0-	14987 3 1703 9	15 4 Y	1548	19 0	1498 1	83			
01	20987 X	11981	-0-	-9006	-0-	11209 3 702 9	70 4 Y	638	16 0	648 1	57			
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292948	COMPL. DATE 04/17/2024	TOTAL DEPTH 10209	PERF.10469	- 17746						
08	140492 X	105651	-0-	-34841	-0-	103178 3 2419 9	54 4 Y	2199	61 0 3 8	2280 1	41			
09	122100 X	52758	-0-	-69342	-0-	51492 3 1128 9	138 4 Y	1025	45 0	976 1	45			
10	126170 X	111381	-0-	-14789	-0-	108763 3 2534 9	84 4 Y	2304	130 0	2107 1	112			
11	102240 X	101259	-0-	-981	-0-	98823 3 2396 9	40 4 Y	2178	162 0 5 8	1988 1	135			
12	105648 X	88382	-0-	-17266	-0-	86100 3 2244 9	38 4 Y	2040	104 0	1970 1	101			
01	111383 X	88662	-0-	-22721	-0-	86122 3 2256 9	284 4 Y	2051	116 0	1867 1	169			
TITAN 7 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 292965	COMPL. DATE 11/15/2021	TOTAL DEPTH 11787	PERF.11867	- 16646						
08	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	8 1 32 4	13995 3 3347 9	3043	3027 0	5 8	30			
09	17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	45 1 12 4	14355 3 2654 9	2413	2402 0 12 8	5 1	24			
10	17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	18 1 30 4	15178 3 2751 9	2501	2487 0	6 1	32			
11	16830 X	16690	-0-	-140	-0-	7 1 12 4	13976 3 2695 9	2450	2285 0	163 1	34			
12	17639 X	16074	-0-	-1565	-0-	11 1 7 4	13762 3 2294 9	2085	2063 0	24 1	32			
01	17980 X	15812	-0-	-2168	-0-	3 1 6 4	13483 3 2320 9	2109	2094 0	18 1	29			



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 K		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 734H		RRCID -> 292967		COMPL. DATE 07/10/2022				TOTAL DEPTH 11642 PERF.11756 - 21680						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	32302 X	30806	-0-	-1496	-0-	26209	3	56	4	Y	4128	4111	0		66	
09	32117 X	32117	-0-	-0-	-0-	4541	9	26596	3	44	4	4979	4955	0		90
10	33102 X	33102	-0-	-0-	-0-	5477	9	26893	3	46	4	5603	5612	0	4 1	77
11	30234 X	30234	-0-	-0-	-0-	6163	9	25833	3	22	4	3981	3989	0	4 1	65
12	33201 X	31084	-0-	-2117	-0-	4379	9	26217	3	86	4	4346	4187	0	86 8	138
01	33201 X	26815	-0-	-6386	-0-	4781	9	22847	3	27	4	3583	3689	0		32
						3941	9									
LINK VJ RANCH 24-13 J		WELL #: 733H		RRCID -> 293032		COMPL. DATE 07/09/2022				TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865						
08	36983 X	33282	-0-	-3701	-0-	28218	3	52	4	Y	4556	4530	0		73	
09	30219 X	30219	-0-	-0-	-0-	5012	9	25997	3	36	4	3805	3810	0		68
10	32473 X	32473	-0-	-0-	-0-	4186	9	27463	3	38	4	4520	4523	0	4 1	61
11	32220 X	31994	-0-	-226	-0-	27463	3	4972	9	19	4	5132	5105	0	4 1	84
12	33294 X	30165	-0-	-3129	-0-	26330	3	5645	9	72	4	3894	3778	0	78 8	122
01	33294 X	29198	-0-	-4096	-0-	25810	3	4283	9	26	4	4038	4124	0		36
						24730	3	4442	9							
LINK VJ RANCH 24-13 L		WELL #: 752H		RRCID -> 293035		COMPL. DATE 03/29/2023				TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278						
08	63457 X	38742	-0-	-24715	-0-	35468	3	62	4	Y	2920	2905	0		45	
09	61500 X	53526	-0-	-7974	-0-	3212	9	50093	3	60	4	3066	3058	0		53
10	71128 X	71128	-0-	-0-	-0-	3373	9	65461	3	72	4	5086	5063	0	10 1	66
11	62657 X	62657	-0-	-0-	-0-	5595	9	58220	3	62	4	3977	3973	0	10 1	60
12	68320 X	68320	-0-	-0-	-0-	4375	9	62836	3	130	4	4867	4683	0	97 8	147
01	71114 X	67870	-0-	-3244	-0-	5354	9	62706	3	47	4	4652	4760	0		39
						5117	9									
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 703H		RRCID -> 293049		COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708						
08	8122 X	7120	-0-	-1002	-0-	31	1	5502	3	Y	1435	1432	0	5 1	9	
09	7860 X	5397	-0-	-2463	-0-	8	4	1579	9	Y	1478	1472	0	1 1	9	
10	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	18	1	3738	3	Y	2009	2008	0	2 1	8	
11	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	15	4	1626	9	Y	1882	1872	0	10 1	8	
12	7874 X	6902	-0-	-972	-0-	29	1	6190	3	Y	1119	1110	0	10 1	7	
01	8122 X	6813	-0-	-1309	-0-	13	4	2210	9	Y	1013	1007	0	8 1	5	
						32	1	5764	3	Y						
						2	4	2070	9	Y						
						29	1	5640	3	Y						
						2	4	1231	9	Y						
						47	1	5649	3	Y						
						3	4	1114	9	Y						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 M		//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 #: 753H		RRCID -> 293057		COMPL. DATE 03/28/2023				TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375						
08	31774 X	31774	-0-	-0-	-0-	29191 2543	3 9	40	4	Y	2312	2298	0			36
09	34457 X	34457	-0-	-0-	-0-	31449 2976	3 9	32	4	Y	2705	2694	0			47
10	39613 X	39613	-0-	-0-	-0-	35823 3752	3 9	38	4	Y	3411	3408	0	5	1	45
11	27840 X	17057	-0-	-10783	-0-	14972 2074	3 9	11	4	Y	1885	1898	0	2	1	30
12	50922 X	50922	-0-	-0-	-0-	46752 4027	3 9	143	4	Y	3661	3508	0	73	8	110
01	61197 X	61197	-0-	-0-	-0-	56323 4820	3 9	54	4	Y	4382	4455	0			37
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 704H		RRCID -> 293060		COMPL. DATE 06/03/2022				TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731						
08	15004 X	13992	-0-	-1012	-0-	29 8	1 4	10103	3	Y	3502	3491	0	13	1	22
09	14520 X	8949	-0-	-5571	-0-	19 16	1 4	6383	3	Y	2301	2298	0	2	1	15
10	15004 X	14553	-0-	-451	-0-	36 16	1 4	10598	3	Y	3548	3545	0	4	1	14
11	14520 X	14043	-0-	-477	-0-	40 3	1 4	10337	3	Y	3330	3310	0	19	1	15
12	14849 X	14428	-0-	-421	-0-	36 2	1 4	10675	3	Y	3377	3352	0	19	1	21
01	14539 X	13283	-0-	-1256	-0-	52 2	1 4	9763	3	Y	3151	3144	0	13	1	15
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 293159		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 18700						
08	35557 X	22967	-0-	-12590	-0-	21 65	1 4	20734	3	Y	1952	1940	0	15	1	30
09	33900 X	21531	-0-	-12369	-0-	33 31	1 4	19342	3	Y	1932	1898	0	20	1	44
10	35030 X	20972	-0-	-14058	-0-	28 46	1 4	19015	3	Y	1712	1710	0	18	1	28
11	33900 X	19402	-0-	-14498	-0-	30 56	1 4	17087	3	Y	2026	1976	0	21	1	57
12	27590 X	17179	-0-	-10411	-0-	32 2	1 4	15158	3	Y	1806	1781	0	32	1	50
01	22971 X	13101	-0-	-9870	-0-	59 52	1 4	11568	3	Y	1293	1286	0	19	1	38
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 293161		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10582 PERF.10764 - 18149						
08	33263 X	29836	-0-	-3427	-0-	25 89	1 4	24908	3	Y	4376	4323	0	25	1	68
09	31980 X	29687	-0-	-2293	-0-	43 45	1 4	24957	3	Y	4220	4167	0	25	1	96
10	33046 X	29757	-0-	-3289	-0-	37 66	1 4	25094	3	Y	4145	4148	0	24	1	69
11	29850 X	28121	-0-	-1729	-0-	42 79	1 4	23897	3	Y	3730	3664	0	30	1	105
12	30845 X	30261	-0-	-584	-0-	55 3	1 4	25816	3	Y	3988	3921	0	62	1	110
01	31691 X	31691	-0-	-0-	-0-	138 70	1 4	27055	3	Y	4025	3973	0	41	1	121

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 733H		RRCID -> 293162		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10860 PERF.11052 - 18341			
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	26257 X	19157	-0-	-7100	-0-	18 1	17449 3	Y	1483	1477 0	12 1	23	
						59 4	1631 9						
09	25410 X	17478	-0-	-7932	-0-	28 1	15961 3	Y	1327	1304 0	16 1	30	
						29 4	1460 9						
10	26257 X	16754	-0-	-9503	-0-	23 1	15678 3	Y	919	920 0	14 1	15	
						42 4	1011 9						
11	22530 X	15689	-0-	-6841	-0-	26 1	14434 3	Y	1071	1038 0	18 1	30	
						51 4	1178 9						
12	23095 X	15167	-0-	-7928	-0-	30 1	14039 3	Y	996	976 0	23 1	27	
						2 4	1096 9						
01	19158 X	12842	-0-	-6316	-0-	60 1	11751 3	Y	908	891 0	17 1	27	
						32 4	999 9						
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 293164		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10848 - 18430			
08	33945 X	31371	-0-	-2574	-0-	26 1	25421 3	Y	5309	5250 0	29 1	82	
						84 4	5840 9			1 8			
09	31440 X	29390	-0-	-2050	-0-	41 1	24010 3	Y	4816	4762 0	26 1	110	
						41 4	5298 9						
10	33511 X	27854	-0-	-5657	-0-	35 1	23514 3	Y	3859	3881 0	24 1	64	
						60 4	4245 9						
11	32430 X	25034	-0-	-7396	-0-	36 1	20572 3	Y	3971	3895 0	28 1	112	
						58 4	4368 9						
12	33511 X	22544	-0-	-10967	-0-	39 1	18576 3	Y	3570	3532 0	52 1	98	
						2 4	3927 9						
01	31372 X	25099	-0-	-6273	-0-	104 1	20589 3	Y	3957	3902 0	34 1	119	
						53 4	4353 9						
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-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-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	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	9 1	10401 3	Y	799	799 0		8	
						1 4	879 9						
09	10440 X	10166	-0-	-274	-0-	21 1	9229 3	Y	833	822 0	3 1	11	
						916 9				5 8			
10	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	32 1	9428 3	Y	1269	1261 0	3 1	16	
						4 4	1396 9						
11	10920 X	10482	-0-	-438	-0-	4 1	8988 3	Y	1353	1334 0	15 1	20	
						2 4	1488 9						
12	11284 X	11111	-0-	-173	-0-	9474 3	20 4	Y	1470	1435 0	15 1	40	
						1617 9							
01	11284 X	10846	-0-	-438	-0-	11 1	9174 3	Y	1495	1502 0	12 1	21	
						16 4	1645 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 713H		RRCID -> 293186		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10564 PERF.10764 - 18241			
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	27156 X	25499	-0-	-1657	-0-	21 1	20882 3	Y	4104	4055 0	23 1	63	
						82 4	4514 9						
09	26280 X	25314	-0-	-966	-0-	36 1	21191 3	Y	3678	3635 0	22 1	84	
						41 4	4046 9						
10	27156 X	24155	-0-	-3001	-0-	30 1	20349 3	Y	3378	3387 0	19 1	56	
						60 4	3716 9						
11	25950 X	21677	-0-	-4273	-0-	33 1	18410 3	Y	2873	2825 0	23 1	81	
						74 4	3160 9						
12	26474 X	21474	-0-	-5000	-0-	39 1	18370 3	Y	2784	2744 0	44 1	77	
						3 4	3062 9						
01	26164 X	18410	-0-	-7754	-0-	79 1	15537 3	Y	2492	2471 0	23 1	75	
						53 4	2741 9						

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

EXCELSIOR 12-7		WELL #: 13H		RRCID -> 293209		COMPL. DATE 10/05/2017				TOTAL DEPTH 12235 PERF.12355 - 16975			
08	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	40 1	5597 3	Y	1310	1298 0		67	
						1441 9							
09	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	35 1	5170 3	Y	1193	1207 0	2 1	47	
						10 4	1312 9			4 8			
10	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	39 1	5128 3	Y	1274	1248 0	2 1	71	
						11 4	1401 9						
11	5910 X	5814	-0-	-96	-0-	43 1	4833 3	Y	842	853 0	9 1	51	
						12 4	926 9						
12	6107 X	5423	-0-	-684	-0-	82 1	4435 3	Y	822	727 0	8 1	138	
						2 4	904 9						
01	6107 X	4594	-0-	-1513	-0-	155 1	3968 3	Y	425	532 0	5 1	26	
						3 4	468 9						

STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 735H		RRCID -> 293214		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10848 PERF.11314 - 18988			
08	60481 X	53361	-0-	-7120	-0-	47 1	45945 3	Y	6605	6520 0	44 1	102	
						103 4	7266 9			1 8			
09	56250 X	49150	-0-	-7100	-0-	73 1	42815 3	Y	5648	5570 0	52 1	128	
						49 4	6213 9						
10	56451 X	47687	-0-	-8764	-0-	62 1	41556 3	Y	5453	5444 0	47 1	90	
						71 4	5998 9						
11	54630 X	40415	-0-	-14215	-0-	62 1	35134 3	Y	4670	4576 0	53 1	131	
						82 4	5137 9						
12	53351 X	47363	-0-	-5988	-0-	89 1	41636 3	Y	5122	5015 0	98 1	140	
						4 4	5634 9						
01	53351 X	41984	-0-	-11367	-0-	187 1	36647 3	Y	4608	4550 0	61 1	137	
						81 4	5069 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 751H		RRCID -> 293216		COMPL. DATE 03/26/2023				TOTAL DEPTH 11111 PERF.11401 - 18660			
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	105338 X	89805	-0-	-15533	-0-	86 1	84646 3	Y	4469	4386 0	44 1	68	
						157 4	4916 9						
09	101940 X	77483	-0-	-24457	-0-	126 1	72951 3	Y	3943	3856 0	67 1	88	
						69 4	4337 9						
10	105338 X	83857	-0-	-21481	-0-	119 1	79559 3	Y	3698	3658 0	68 1	60	
						111 4	4068 9						
11	86910 X	79217	-0-	-7693	-0-	134 1	74905 3	Y	3671	3547 0	84 1	100	
						140 4	4038 9						
12	89807 X	78579	-0-	-11228	-0-	160 1	74505 3	Y	3554	3455 0	104 1	95	
						5 4	3909 9						
01	89807 X	77029	-0-	-12778	-0-	375 1	72809 3	Y	3392	3259 0	132 1	96	
						114 4	3731 9						
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 762H		RRCID -> 293217		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 11354 PERF.11599 - 19087			
08	57257 X	52518	-0-	-4739	-0-	51 1	50098 3	Y	2067	2030 0	27 1	31	
						95 4	2274 9						
09	55410 X	46959	-0-	-8451	-0-	78 1	45190 3	Y	1489	1438 0	50 1	32	
						53 4	1638 9						
10	57257 X	45056	-0-	-12201	-0-	66 1	43636 3	Y	1170	1139 0	45 1	18	
						67 4	1287 9						
11	53880 X	45503	-0-	-8377	-0-	78 1	43228 3	Y	1917	1825 0	59 1	51	
						88 4	2109 9						
12	55676 X	48481	-0-	-7195	-0-	100 1	46265 3	Y	1921	1850 0	72 1	50	
						3 4	2113 9						
01	52514 X	47278	-0-	-5236	-0-	233 1	45074 3	Y	1725	1644 0	83 1	48	
						73 4	1898 9						
TITAN 7 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 293227		COMPL. DATE 08/16/2021				TOTAL DEPTH 1308 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-	
VJ RANCH LINK 38-47 H		WELL #: 714H		RRCID -> 293247		COMPL. DATE 10/08/2022				TOTAL DEPTH 11154 PERF.11165 - 21365			
08	83731 X	68250	-0-	-15481	-0-	9 1	55263 3	Y	11777	11770 0		122	
						23 4	12955 9						
09	81090 X	64001	-0-	-17089	-0-	22 1	52355 3	Y	10477	10383 0		216	
						99 4	11525 9						
10	83793 X	61121	-0-	-22672	-0-	8 1	50039 3	Y	9988	10081 0	8 1	115	
						87 4	10987 9						
11	72060 X	56903	-0-	-15157	-0-	47707 3	93 4	Y	8275	8269 0	8 1	113	
						9103 9							
12	74462 X	48202	-0-	-26260	-0-	2 1	40152 3	Y	7175	7150 0		138	
						155 4	7893 9						
01	68262 X	48981	-0-	-19281	-0-	3 1	40579 3	Y	7440	7433 0		145	
						215 4	8184 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-47 J		//CONT.// //CONT.//	71052 900 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 733H		RRCID -> 293248	COMPL. DATE 10/08/2022	TOTAL DEPTH 11552	PERF.11565	- 26457								
08	107353 X	98059	-0-	-9294	-0-	14 36	1 4	83403 14606	3 9	Y	13278	13265	0			137
09	103980 X	98083	-0-	-5897	-0-	35 162	1 4	83202 14684	3 9	Y	13349	13213	0			273
10	107446 X	98181	-0-	-9265	-0-	14 149	1 4	85562 12456	3 9	Y	11324	11455	0	14	1	128
11	95880 X	81928	-0-	-13952	-0-	1 147	1 4	71481 10299	3 9	Y	9363	9354	0	12	1	125
12	101339 X	77035	-0-	-24304	-0-	4 251	1 4	67768 9012	3 9	Y	8193	8164	0			154
01	101339 X	79134	-0-	-22205	-0-	3 280	1 4	69192 9659	3 9	Y	8781	8768	0			167
VJ RANCH LINK 35-47 K		WELL #: 713H		RRCID -> 293249	COMPL. DATE 10/08/2022	TOTAL DEPTH 11232	PERF.11277	- 26754								
08	98828 X	83007	-0-	-15821	-0-	14 37	1 4	67803 15153	3 9	Y	13775	13754	0			143
09	94950 X	73051	-0-	-21899	-0-	34 155	1 4	59522 13340	3 9	Y	12127	12021	0			249
10	98115 X	74642	-0-	-23473	-0-	13 144	1 4	62192 12293	3 9	Y	11175	11286	0	9	1	129
11	80340 X	68165	-0-	-12175	-0-	1 139	1 4	56456 11569	3 9	Y	10517	10493	0	9	1	144
12	83018 X	54770	-0-	-28248	-0-	3 234	1 4	45309 9224	3 9	Y	8385	8368	0			161
01	83018 X	60311	-0-	-22707	-0-	3 249	1 4	50045 10014	3 9	Y	9104	9087	0			178
WAPITI B UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 293262	COMPL. DATE 03/04/2024	TOTAL DEPTH 9902	PERF.10207	- 20113								
08	81096 X	56669	-0-	-24427	-0-	126 21	1 4	52093 4429	3 9	Y	4026	28	0	4156	1	112
09	78480 X	37773	-0-	-40707	-0-	110 113	1 4	35241 2309	3 9	Y	2099	30	0	2127	1	54
10	75485 X	29072	-0-	-46413	-0-	43 483	1 4	27104 1442	3 9	Y	1311	32	0	1266	1	67
11	64110 X	24436	-0-	-39674	-0-	24 41	1 4	22316 2055	3 9	Y	1868	36	0	1839	1	59
12	61287 X	15785	-0-	-45502	-0-	17 44	1 4	14354 1370	3 9	Y	1245	1	8	1228	1	59
01	56668 X	17686	-0-	-38982	-0-	25 215	1 4	15842 1604	3 9	Y	1458	21	0	1439	1	57
WAPITI B UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 293263	COMPL. DATE 03/05/2024	TOTAL DEPTH 10125	PERF.10431	- 20308								
08	127906 X	103187	-0-	-24719	-0-	227 38	1 4	97958 4964	3 9	Y	4513	50	0	4484	1	125
09	123780 X	121764	-0-	-2016	-0-	273 296	1 4	115274 5921	3 9	Y	5383	93	0	5277	1	138
10	124248 X	122288	-0-	-1960	-0-	110 1221	1 4	114318 6639	3 9	Y	6035	127	0	5737	1	309
11	112783 X	112783	-0-	-0-	-0-	75 129	1 4	104350 8229	3 9	Y	7481	159	0	7392	1	235
12	125829 X	84494	-0-	-41335	-0-	61 92	1 4	79730 4611	3 9	Y	4192	90	0	4142	1	195
01	125829 X	103412	-0-	-22417	-0-	89 781	1 4	97459 5083	3 9	Y	4621	122	0	4520	1	174

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WAPITI B UNIT		WELL #: 735H		RRCID -> 293264		COMPL. DATE 03/06/2024				TOTAL DEPTH 10230 PERF.10597 - 20473						
08	115847	X	69915	-0-	-45932	-0-	168 1	67441 3	Y	2071	32 0	2178 1	57			
09	112110	X	54766	-0-	-57344	-0-	28 4	2278 9	Y	1081	45 0	1067 1	26			
10	114142	X	55640	-0-	-58502	-0-	148 1	53274 3	Y	1846	61 0	1719 1	92			
11	102270	X	55527	-0-	-46743	-0-	155 4	1189 9	Y	2415	84 0	2348 1	74			
12	82398	X	42506	-0-	-39892	-0-	60 1	52877 3	Y	1739	47 0	1686 1	80			
01	69905	X	45056	-0-	-24849	-0-	672 4	2031 9	Y	372	58 0	384 1	10			
WAPITI B UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 293265		COMPL. DATE 07/04/2023				TOTAL DEPTH 10474 PERF.10781 - 20699						
08	221340	X	91729	-0-	-129611	-0-	44 1	90873 3	Y	581	44 0	562 1	14			
09	214200	X	96071	-0-	-118129	-0-	33 4	639 9	Y	877	72 0	800 1	19			
10	183706	X	90186	-0-	-93520	-0-	202 1	94677 3	Y	1375	91 0	1239 1	64			
11	97110	X	88820	-0-	-8290	-0-	227 4	965 9	Y	930	125 0	845 1	23			
12	100347	X	84554	-0-	-15793	-0-	77 1	87738 3	Y	948	88 0	845 1	38			
01	99262	X	91662	-0-	-7600	-0-	858 4	1513 9	Y	1134	105 0	1031 1	36			
VJ RANCH LINK 38-47 G		WELL #: 734H		RRCID -> 293269		COMPL. DATE 10/10/2022				TOTAL DEPTH 11432 PERF.11460 - 21567						
08	64201	X	61387	-0-	-2814	-0-	69 1	54001 3	Y	6685	6679 0		69			
09	62130	X	58582	-0-	-3548	-0-	23 4	7354 9	Y	6613	6547 0		135			
10	64201	X	58100	-0-	-6101	-0-	22 1	51187 3	Y	6824	6873 0	8 1	78			
11	61290	X	49901	-0-	-11389	-0-	99 4	7274 9	Y	6230	6217 0	7 1	84			
12	63333	X	38812	-0-	-24521	-0-	8 1	50500 3	Y	4919	4909 0		94			
01	61380	X	40496	-0-	-20884	-0-	86 4	7506 9	Y	5519	5506 0		107			
WAPITI A UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 293276		COMPL. DATE 07/04/2023				TOTAL DEPTH 10453 PERF.10708 - 20678						
08	163246	X	119690	-0-	-43556	-0-	42960 3	88 4	Y	1108	50 0	1158 1	29			
09	205080	X	101473	-0-	-103607	-0-	6853 9	2 1	Y	712	67 0	659 1	15			
10	211916	X	106093	-0-	-105823	-0-	134 4	5411 9	Y	685	95 0	578 1	27			
11	205080	X	102956	-0-	-102124	-0-	2 1	33265 3	Y	700	128 0	584 1	15			
12	155310	X	102041	-0-	-53269	-0-	17 4	770 9	Y	912	93 0	799 1	35			
01	119691	X	100598	-0-	-19093	-0-	75 4	1003 9	Y	1004	102 0	906 1	31			
						703 4		1104 9								

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
STATE STREAMER UNIT			WELL #: 751H		RRCID -> 293315	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL DEPTH 11019	PERF.12802	-			21239			
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	183427	X	108740	-0-	-74687	-0-	491 1	106422 3	Y	1649	1628	0	30	1	114
							13 4	1814 9							
09	164550	X	103124	-0-	-61426	-0-	424 1	101233 3	Y	1291	1255	0	79	1	71
							47 4	1420 9							
10	161045	X	115076	-0-	-45969	-0-	291 1	113200 3	Y	1357	1240	0	82	1	106
							92 4	1493 9							
11	108860	X	108860	-0-	-0-	-0-	167 1	106862 3	Y	1620	1483	0	132	1	111
							49 4	1782 9							
12	108748	X	102606	-0-	-6142	-0-	256 1	100479 3	Y	1605	1516	0	112	1	88
							105 4	1766 9							
01	115072	X	105942	-0-	-9130	-0-	266 1	103562 3	Y	1764	1614	0	169	1	69
							174 4	1940 9							
STATE STREAMER UNIT			WELL #: 752H		RRCID -> 293319	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL DEPTH 11087	PERF.11205	-			21793			
08	122049	X	122049	-0-	-0-	-0-	459 1	120328 3	Y	864	820	0	42	1	26
							312 4	950 9							
09	121742	X	121742	-0-	-0-	-0-	446 1	119551 3	Y	1232	1103	0	116	1	39
							390 4	1355 9							
10	137806	X	137806	-0-	-0-	-0-	525 1	135206 3	Y	1748	1607	0	122	1	58
							152 4	1923 9							
11	131306	X	131306	-0-	-0-	-0-	120 1	128177 3	Y	1998	1829	0	159	1	68
							811 4	2198 9							
12	127914	X	127914	-0-	-0-	-0-	83 1	125745 3	Y	1779	1644	0	141	1	62
							129 4	1957 9							
01	126280	X	126280	-0-	-0-	-0-	64 1	124073 3	Y	1767	1558	0	204	1	67
							199 4	1944 9							
STATE STREAMER UNIT			WELL #: 753H		RRCID -> 293320	COMPL. DATE 02/05/2024	TOTAL DEPTH 11125	PERF.11410	-			22076			
08	96017	X	96017	-0-	-0-	-0-	361 1	93691 3	Y	1563	1502	0	34	1	50
							246 4	1719 9							
09	86067	X	86067	-0-	-0-	-0-	314 1	83498 3	Y	1800	1702	0	85	1	63
							275 4	1980 9							
10	89771	X	89771	-0-	-0-	-0-	343 1	87353 3	Y	1795	1712	0	82	1	64
							100 4	1975 9							
11	87110	X	87110	-0-	-0-	-0-	80 1	84018 3	Y	2247	2128	0	99	1	84
							540 4	2472 9							
12	81653	X	81653	-0-	-0-	-0-	53 1	79457 3	Y	1873	1801	0	85	1	71
							83 4	2060 9							
01	81549	X	81549	-0-	-0-	-0-	41 1	79221 3	Y	1962	1826	0	124	1	83
							129 4	2158 9							
MANHATTAN STATE UNIT			WELL #: 751H		RRCID -> 293376	COMPL. DATE 10/02/2022	TOTAL DEPTH 10151	PERF.10215	-			20371			
08	97061	X	80354	-0-	-16707	-0-	213 1	78483 3	Y	1414	1455	1	50	8	88
							103 4	1555 9							
09	93930	X	79479	-0-	-14451	-0-	301 1	76903 3	Y	1940	1859	1			169
							141 4	2134 9							
10	93217	X	67791	-0-	-25426	-0-	268 1	66040 3	Y	1130	1195	1	2	8	102
							240 4	1243 9							
11	90210	X	72754	-0-	-17456	-0-	324 1	70917 3	Y	760	818	1	2	8	42
							677 4	836 9							
12	93217	X	76684	-0-	-16533	-0-	307 1	74718 3	Y	1482	1369	1	3	8	152
							29 4	1630 9							
01	82119	X	75726	-0-	-6393	-0-	213 1	73903 3	Y	1272	1280	1			144
							211 4	1399 9							



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	EOM BALANCE			
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #:	731H	RRCID ->	293392	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL DEPTH	9883	PERF.	9915 - 20023
08	114762 X	77321	-0-	-37441	-0-	230 1 111 4	74773 3 2207 9	Y	2006	1967 1	73 8 125
09	111060 X	81150	-0-	-29910	-0-	352 1 164 4	78463 3 2171 9	Y	1974	1927 1	172
10	101463 X	80060	-0-	-21403	-0-	384 1 344 4	76980 3 2352 9	Y	2138	2112 1	5 8 193
11	98190 X	86072	-0-	-12118	-0-	452 1 945 4	82452 3 2223 9	Y	2021	2098 1	5 8 111
12	101463 X	75707	-0-	-25756	-0-	368 1 35 4	73435 3 1869 9	Y	1699	1632 1	4 8 174
01	83855 X	77424	-0-	-6431	-0-	260 1 257 4	74832 3 2075 9	Y	1886	1846 1	214
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #:	752H	RRCID ->	293393	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	10175 - 20291
08	94767 X	84816	-0-	-9951	-0-	227 1 110 4	82962 3 1517 9	Y	1379	1294 1	51 8 86
09	91710 X	80045	-0-	-11665	-0-	312 1 146 4	78355 3 1232 9	Y	1120	1108 1	98
10	106919 X	78566	-0-	-28353	-0-	312 1 280 4	76054 3 1920 9	Y	1745	1681 1	4 8 158
11	103470 X	84943	-0-	-18527	-0-	377 1 788 4	82069 3 1709 9	Y	1554	1623 1	4 8 85
12	106919 X	58730	-0-	-48189	-0-	244 1 23 4	57541 3 922 9	Y	838	835 1	2 8 86
01	84816 X	66963	-0-	-17853	-0-	235 1 249 4	65785 3 694 9	Y	631	645 1	72
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #:	732H	RRCID ->	293417	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	9922 - 20070
08	133393 X	99044	-0-	-34349	-0-	281 1 136 4	94374 3 4253 9	Y	3866	3702 1	141 8 242
09	129090 X	111417	-0-	-17673	-0-	459 1 214 4	106759 3 3985 9	Y	3623	3549 1	316
10	111724 X	106010	-0-	-5714	-0-	484 1 434 4	102242 3 2850 9	Y	2591	2667 1	6 8 234
11	108120 X	982	-0-	-107138	-0-	94 1 197 4	665 3 26 9	Y	24	257 1	1
12	115134 X	81430	-0-	-33704	-0-	382 1 36 4	78628 3 2384 9	Y	2167	1941 1	5 8 222
01	115134 X	80210	-0-	-34924	-0-	264 1 261 4	77298 3 2387 9	Y	2170	2146 1	246
VOYAGER 15		WELL #:	5H	RRCID ->	293456	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	11884	PERF.	12090 - 16655
08	7595 X	7038	-0-	-557	-0-	5963 3 1058 9	17 4	Y	962	942 0	1 8 62
09	7350 X	6588	-0-	-762	-0-	5619 3 928 9	41 4	Y	844	849 0 4 8	2 1 51
10	7595 X	6708	-0-	-887	-0-	2 1 24 4	5686 3 996 9	Y	905	912 0	3 1 41
11	7110 X	6911	-0-	-199	-0-	29 1 18 4	5799 3 1065 9	Y	968	954 0	12 1 43
12	7192 X	7118	-0-	-74	-0-	34 1 30 4	5977 3 1077 9	Y	979	905 0	12 1 105
01	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	45 1 33 4	6260 3 1128 9	Y	1025	1073 0	10 1 47

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER 15		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
VOYAGER 15		WELL #: 7H		RRCID -> 293457	COMPL. DATE 03/09/2017					TOTAL DEPTH 11852	PERF.12070 - 16481			
08	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	9607 3 1590 9	27 4	4	Y	1445	1414 0	1 8	8	93
09	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	8937 3 1372 9	65 4	4	Y	1247	1258 0 4 8	3 1	1	75
10	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	2 1 36 4	8555 3	3	Y	1240	1256 0	3 1	1	56
11	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	41 1 25 4	8213 3	3	Y	1427	1404 0	15 1	1	64
12	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	48 1 42 4	8391 3	3	Y	1348	1252 0	15 1	1	145
01	9858 X	9496	-0-	-362	-0-	58 1 46 4	8019 3	3	Y	1248	1325 0	11 1	1	57
VOYAGER 15		WELL #: 8H		RRCID -> 293458	COMPL. DATE 03/09/2017					TOTAL DEPTH 11836	PERF.12380 - 16632			
08	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	8552 3 1404 9	24 4	4	Y	1276	1259 0	1 8	8	82
09	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	8101 3 1289 9	59 4	4	Y	1172	1174 0 6 8	3 1	1	71
10	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	2 1 35 4	8212 3	3	Y	1251	1262 0	4 1	1	56
11	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	39 1 24 4	7770 3	3	Y	1247	1230 0	17 1	1	56
12	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	46 1 40 4	7908 3	3	Y	1316	1214 0	17 1	1	141
01	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	61 1 42 4	8429 3	3	Y	1415	1482 0	9 1	1	65
VOYAGER 15		WELL #: 6H		RRCID -> 293462	COMPL. DATE 03/14/2017					TOTAL DEPTH 11868	PERF.12174 - 16686			
08	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	5344 3 1253 9	15 4	4	Y	1139	1118 0	1 8	8	73
09	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	5089 3 1278 9	36 4	4	Y	1162	1159 0 4 8	2 1	1	70
10	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	1 1 20 4	4832 3	3	Y	985	1009 0	2 1	1	44
11	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	23 1 14 4	4727 3	3	Y	1093	1079 0	9 1	1	49
12	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	27 1 23 4	4723 3	3	Y	922	864 0	8 1	1	99
01	5673 X	5612	-0-	-61	-0-	33 1 24 4	4619 3	3	Y	851	904 0	7 1	1	39
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LOONIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: 752HR		RRCID -> 293504	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL DEPTH 11013	PERF.11050	- 21220			
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	204290 X	120195	-0-	-84095	-0-	516 1 14 4	115927 3 3738 9	Y 3398	3337 0	54 1	236
09	197700 X	120373	-0-	-77327	-0-	467 1 52 4	115703 3 4151 9	Y 3774	3643 0	151 1	216
10	204290 X	109898	-0-	-94392	-0-	267 1 84 4	105510 3 4037 9	Y 3670	3453 0	128 1	305
11	126630 X	123455	-0-	-3175	-0-	185 1 55 4	119165 3 4050 9	Y 3682	3569 0	135 1	283
12	124372 X	122723	-0-	-1649	-0-	295 1 121 4	117666 3 4641 9	Y 4219	4128 0	121 1	253
01	124372 X	104944	-0-	-19428	-0-	256 1 167 4	99941 3 4580 9	Y 4164	4084 0	150 1	183
STATE LOONIE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 293506	COMPL. DATE 02/24/2023	TOTAL DEPTH 10420	PERF.10460	- 20527			
08	46097 X	4883	-0-	-41214	-0-	128 1 3 4	3443 3 1309 9	Y 1190	1367 0	1 1	86
09	44610 X	127	-0-	-44483	-0-	108 1	19 4	Y -0-	86 0		-0-
10	46097 X	25	-0-	-46072	-0-	16 1	9 4	Y -0-			-0-
11	41250 X	1	-0-	-41249	-0-	1 4		Y -0-			-0-
12	34751 X	31730	-0-	-3021	-0-	92 1 106 4	26748 3 4784 9	Y 4349	4044 0	32 1	273
01	29106 X	29106	-0-	-0-	-0-	113 1 74 4	26077 3 2842 9	Y 2584	2699 0	40 1	118
STATE LOONIE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 293507	COMPL. DATE 02/24/2023	TOTAL DEPTH 10729	PERF.10752	- 20974			
08	53413 X	47550	-0-	-5863	-0-	307 1 8 4	44514 3 2721 9	Y 2474	2559 0	16 1	176
09	50760 X	46502	-0-	-4258	-0-	270 1 30 4	42844 3 3358 9	Y 3053	3002 0	43 1	184
10	50623 X	46865	-0-	-3758	-0-	139 1 44 4	43266 3 3416 9	Y 3105	2977 0	40 1	272
11	47670 X	43592	-0-	-4078	-0-	78 1 23 4	40327 3 3164 9	Y 2876	2869 0	46 1	233
12	48949 X	44917	-0-	-4032	-0-	108 1 44 4	42047 3 2718 9	Y 2471	2508 0	44 1	152
01	48050 X	43919	-0-	-4131	-0-	124 1 81 4	40978 3 2736 9	Y 2487	2465 0	62 1	112
STATE LOONIE UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 293508	COMPL. DATE 02/25/2023	TOTAL DEPTH 10704	PERF.10775	- 20849			
08	86986 X	78103	-0-	-8883	-0-	388 1 11 4	70749 3 6955 9	Y 6323	6355 0	27 1	452
09	84180 X	73275	-0-	-10905	-0-	335 1 38 4	66118 3 6784 9	Y 6167	6175 0	71 1	373
10	83390 X	75144	-0-	-8246	-0-	189 1 59 4	68012 3 6884 9	Y 6258	6012 0	68 1	551
11	80700 X	70269	-0-	-10431	-0-	108 1 32 4	63933 3 6196 9	Y 5633	5643 0	84 1	457
12	83390 X	64566	-0-	-18824	-0-	167 1 68 4	58367 3 5964 9	Y 5422	5473 0	69 1	337
01	78089 X	66799	-0-	-11290	-0-	173 1 113 4	60329 3 6184 9	Y 5622	5599 0	105 1	255



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
STATE MERCURY 7		WELL #: 13H		RRCID -> 293631		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 11951 PERF.12102 - 16841			
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	* 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-

STATE MERCURY 7		WELL #: 15H		RRCID -> 293632		COMPL. DATE 12/18/2016		TOTAL DEPTH 11931 PERF.12339 - 16834				
08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2057 3	18 4	Y	509	502 0	1 8	26
						560 9						
09	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2118 3	19 4	Y	534	515 0	1 1	38
						587 9				6 8		
10	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2311 3	17 4	Y	431	442 0	1 1	26
						474 9						
11	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2091 3	16 4	Y	544	542 0	4 1	24
						598 9						
12	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2198 3	18 4	Y	504	485 0	4 1	39
						554 9						
01	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2014 3	18 4	Y	515	524 0	3 1	27
						567 9						

STATE MERCURY 7		WELL #: 17H		RRCID -> 293633		COMPL. DATE 12/18/2016		TOTAL DEPTH 11949 PERF.12362 - 16833				
08	4991 X	4831	-0-	-160	-0-	4035 3	17 4	Y	708	699 0		37
						779 9						
09	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	4834 3	19 4	Y	713	693 0	2 1	51
						784 9				4 8		
10	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5111 3	18 4	Y	603	616 0	2 1	36
						663 9						
11	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	4506 3	19 4	Y	828	818 0	9 1	37
						911 9						
12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	4830 3	17 4	Y	788	755 0	9 1	61
						867 9						
01	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	4480 3	18 4	Y	775	790 0	6 1	40
						853 9						

STATE MERCURY 7		WELL #: 8H		RRCID -> 293635		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11922 PERF.12180 - 16680			
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-

STATE MERCURY 7		WELL #: 16H		RRCID -> 293636		COMPL. DATE 12/18/2016		TOTAL DEPTH 11929 PERF.12131 - 16789				
08	8680 X	7495	-0-	-1185	-0-	6257 3	31 4	Y	1097	1100 0	1 8	57
						1207 9						
09	8190 X	7522	-0-	-668	-0-	6363 3	29 4	Y	1027	1000 0	2 1	73
						1130 9				9 8		
10	7595 X	7186	-0-	-409	-0-	6242 3	30 4	Y	831	852 0	2 1	50
						914 9						
11	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	6364 3	38 4	Y	890	890 0	11 1	39
						979 9						
12	7781 X	7757	-0-	-24	-0-	6649 3	23 4	Y	986	938 0	11 1	76
						1085 9						
01	7781 X	7160	-0-	-621	-0-	6117 3	20 4	Y	930	950 0	8 1	48
						1023 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MCGREGOR C UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 752H		RRCID -> 293688		COMPL. DATE 11/02/2022				TOTAL DEPTH 12526 PERF.12464 - 22522					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	50468 X	48071	-0-	-2397	-0-	38707	3	261	4	Y	8275	7999	0	183	101
						9103	9					83	8		
09	48840 X	43176	-0-	-5664	-0-	32950	3	355	4	Y	8974	8681	0	214	180
						9871	9								
10	50468 X	24598	-0-	-25870	-0-	18785	3	9	4	Y	5276	5123	0	162	60
						5804	9					111	8		
11	48840 X	19376	-0-	-29464	-0-	13217	3	136	4	Y	5475	5308	0	112	53
						6023	9					62	8		
12	50468 X	18834	-0-	-31634	-0-	12324	3	133	4	Y	5797	5566	0	145	139
						6377	9								
01	48081 X	12000	-0-	-36081	-0-	6675	3	168	4	Y	4688	4702	0	77	48
						5157	9								
TITAN 7 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 293757		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 11758 PERF.11913 - 16614					
08	15655 X	13653	-0-	-2002	-0-	7	1	11077	3	Y	2311	2298	0	4	23
						27	4	2542	9						
09	14100 X	13054	-0-	-1046	-0-	41	1	10570	3	Y	2200	2190	0	3	22
						23	4	2420	9			8	8		
10	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	15	1	11072	3	Y	2124	2115	0	4	27
						25	4	2336	9						
11	13200 X	12572	-0-	-628	-0-	6	1	10308	3	Y	2043	1913	0	128	29
						11	4	2247	9						
12	13640 X	12801	-0-	-839	-0-	9	1	10529	3	Y	2052	2033	0	17	31
						6	4	2257	9						
01	13640 X	12580	-0-	-1060	-0-	3	1	10321	3	Y	2046	2036	0	13	28
						5	4	2251	9						
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	76446 X	51486	-0-	-24960	-0-	37	1	43199	3	Y	7240	7368	0	2	179
						286	4	7964	9						
09	65160 X	61560	-0-	-3600	-0-	41	1	52227	3	Y	8437	8411	0		205
						11	4	9281	9						
10	67332 X	64771	-0-	-2561	-0-	60	1	54904	3	Y	8843	8800	0		248
						80	4	9727	9						
11	63480 X	49667	-0-	-13813	-0-	62	1	42406	3	Y	6474	6514	0		208
						78	4	7121	9						
12	65193 X	51393	-0-	-13800	-0-	107	1	43360	3	Y	7018	6879	0	148	199
						206	4	7720	9						
01	64759 X	62144	-0-	-2615	-0-	117	1	51988	3	Y	8371	8272	0		298
						831	4	9208	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 30-31 B		//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 #: 751H		RRCID -> 293992		COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 12104 PERF.12400 - 21349						
08	86490 X	69068	-0-	-17422	-0-	54 372	1 4	62848 5794	3 9	Y	5267	5314	0	2	8	130
09	77190 X	67296	-0-	-9894	-0-	48 9	1 4	61685 5554	3 9	Y	5049	5056	0			123
10	74683 X	74683	-0-	-0-	-0-	75 71	1 4	68286 6251	3 9	Y	5683	5647	0			159
11	68293 X	68293	-0-	-0-	-0-	91 82	1 4	62198 5922	3 9	Y	5384	5370	0			173
12	70463 X	51032	-0-	-19431	-0-	112 151	1 4	45301 5468	3 9	Y	4971	4899	0	104	8	141
01	74679 X	59145	-0-	-15534	-0-	120 677	1 4	52817 5531	3 9	Y	5028	4990	0			179
LINK VJ RANCH 30-31 C		WELL #: 711H		RRCID -> 293993		COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 11425 PERF.11552 - 21620						
08	66805 X	49938	-0-	-16867	-0-	33 286	1 4	39002 10617	3 9	Y	9652	9672	0	3	8	239
09	64650 X	51076	-0-	-13574	-0-	32 8	1 4	40807 10229	3 9	Y	9299	9312	0			226
10	63259 X	63259	-0-	-0-	-0-	55 68	1 4	50927 12209	3 9	Y	11099	11014	0			311
11	57217 X	57217	-0-	-0-	-0-	67 81	1 4	46090 10979	3 9	Y	9981	9972	0			320
12	52793 X	42791	-0-	-10002	-0-	82 148	1 4	33772 8789	3 9	Y	7990	7920	0	163	8	227
01	63271 X	52865	-0-	-10406	-0-	93 728	1 4	41695 10349	3 9	Y	9408	9300	0			335
LINK VJ RANCH 30-31 D		WELL #: 732H		RRCID -> 293994		COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 11722 PERF.11843 - 21856						
08	48887 X	47628	-0-	-1259	-0-	34 239	1 4	40136 7219	3 9	Y	6563	6595	0	2	8	162
09	51848 X	51848	-0-	-0-	-0-	34 7	1 4	43974 7833	3 9	Y	7121	7110	0			173
10	50255 X	50255	-0-	-0-	-0-	47 52	1 4	43250 6906	3 9	Y	6278	6275	0			176
11	46080 X	43646	-0-	-2434	-0-	57 60	1 4	38878 4651	3 9	Y	4228	4268	0			136
12	48887 X	39227	-0-	-9660	-0-	80 149	1 4	32692 6306	3 9	Y	5733	5585	0	121	8	163
01	48887 X	280	-0-	-48607	-0-	144 81	3 9	55 12328	4 9	Y	74	234	0			3
CASSWIN H		WELL #: 751H		RRCID -> 294088		COMPL. DATE 02/17/2023				TOTAL DEPTH 12442 PERF.13199 - 22470						
08	96782 X	93410	-0-	-3372	-0-	110 21	1 4	81289 11990	3 9	Y	10900	10873	0	39	1	69
09	93660 X	65551	-0-	-28109	-0-	68 58	1 4	56401 9024	3 9	Y	8204	8125	0	32	1	52
10	102975 X	102975	-0-	-0-	-0-	121 56	1 4	89262 13536	3 9	Y	12305	12244	0	66	1	47
11	99377 X	99377	-0-	-0-	-0-	182 14	1 4	86161 13020	3 9	Y	11836	11586	0	245	1	52
12	97986 X	97986	-0-	-0-	-0-	158 10	1 4	84819 12999	3 9	Y	11817	11562	0	233	1	74
01	96782 X	93441	-0-	-3341	-0-	223 7	1 4	80883 12328	3 9	Y	11207	11055	0	175	1	51

PHANTOM (WOLFECAMP) 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	AMT	CODE			
STATE EINHORN UNIT		WELL #:	713H	RRCID ->	294112	COMPL. DATE	02/15/2024	TOTAL DEPTH	10249	PERF.10211 - 20660		
08	60884 X	53324	-0-	-7560	-0-	142 1	48682 3	Y	3992	4022 1	1 8	27
						109 4	4391 9					
09	65340 X	11795	-0-	-53545	-0-	21 1	10813 3	Y	831	834 1		24
						47 4	914 9					
10	67518 X	60165	-0-	-7353	-0-	123 1	55516 3	Y	4048	3996 1		76
						73 4	4453 9					
11	65340 X	51310	-0-	-14030	-0-	113 1	47007 3	Y	3764	3763 1		77
						50 4	4140 9					
12	60574 X	54923	-0-	-5651	-0-	134 1	50558 3	Y	3795	3797 1		75
						56 4	4175 9					
01	60171 X	53637	-0-	-6534	-0-	132 1	49995 3	Y	3167	3164 1		78
						26 4	3484 9					
STATE EINHORN UNIT		WELL #:	712H	RRCID ->	294124	COMPL. DATE	07/25/2023	TOTAL DEPTH	10169	PERF.10276 - 20748		
08	81623 X	65909	-0-	-15714	-0-	136 1	60154 3	Y	5013	5054 1	1 8	33
						105 4	5514 9					
09	78990 X	25244	-0-	-53746	-0-	36 1	22917 3	Y	2009	1984 1		58
						81 4	2210 9					
10	78244 X	68204	-0-	-10040	-0-	117 1	62175 3	Y	5312	5270 1		100
						69 4	5843 9					
11	75720 X	61170	-0-	-14550	-0-	118 1	54932 3	Y	5515	5500 1		115
						53 4	6067 9					
12	74214 X	63588	-0-	-10626	-0-	140 1	57705 3	Y	5167	5178 1		104
						59 4	5684 9					
01	68200 X	64385	-0-	-3815	-0-	141 1	59039 3	Y	4706	4691 1		119
						28 4	5177 9					
STATE EINHORN UNIT		WELL #:	752H	RRCID ->	294125	COMPL. DATE	07/24/2023	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10737 - 21216		
08	133579 X	74704	-0-	-58875	-0-	148 1	71493 3	Y	2680	2713 1		17
						115 4	2948 9					
09	127020 X	53277	-0-	-73743	-0-	66 1	50711 3	Y	2139	2096 1		60
						147 4	2353 9					
10	114080 X	87758	-0-	-26322	-0-	126 1	84432 3	Y	2841	2850 1		51
						75 4	3125 9					
11	86400 X	73786	-0-	-12614	-0-	124 1	70120 3	Y	3170	3159 1		62
						55 4	3487 9					
12	89280 X	78364	-0-	-10916	-0-	145 1	74089 3	Y	3699	3690 1		71
						61 4	4069 9					
01	87761 X	78290	-0-	-9471	-0-	143 1	74355 3	Y	3422	3411 1		82
						28 4	3764 9					
STATE EINHORN UNIT		WELL #:	753H	RRCID ->	294127	COMPL. DATE	07/24/2023	TOTAL DEPTH	10897	PERF.10795 - 21179		
08	124031 X	75137	-0-	-48894	-0-	147 1	71298 3	Y	3253	3283 1		20
						114 4	3578 9					
09	120030 X	48217	-0-	-71813	-0-	59 1	45153 3	Y	2613	2562 1		71
						131 4	2874 9					
10	112871 X	86485	-0-	-26386	-0-	125 1	82515 3	Y	3428	3441 1		58
						74 4	3771 9					
11	87030 X	73973	-0-	-13057	-0-	124 1	70629 3	Y	2877	2880 1		55
						55 4	3165 9					
12	89931 X	77304	-0-	-12627	-0-	146 1	74167 3	Y	2664	2671 1		48
						61 4	2930 9					
01	86490 X	79671	-0-	-6819	-0-	146 1	76023 3	Y	3157	3131 1		74
						29 4	3473 9					



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. DARWIN 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 #: 715H		RRCID -> 294134	COMPL. DATE 02/11/2023	TOTAL DEPTH 11929	PERF.12038	- 16923								
08	19096 X	14887	-0-	-4209	-0-	36 1	11141 3	7 4	3703 9	Y	3366	3359 0	12 1			21
09	18480 X	9236	-0-	-9244	-0-	21 1	6516 3	18 4	2681 9	Y	2437	2434 0	2 1			16
10	19096 X	14688	-0-	-4408	-0-	40 1	10725 3	19 4	3904 9	Y	3549	3547 0	4 1			14
11	18060 X	14162	-0-	-3898	-0-	47 1	11134 3	4 4	2977 9	Y	2706	2685 0	23 1			12
12	15748 X	13996	-0-	-1752	-0-	42 1	10934 3	3 4	3017 9	Y	2743	2716 0	22 1			17
01	14880 X	13543	-0-	-1337	-0-	66 1	10735 3	2 4	2740 9	Y	2491	2479 0	17 1			12
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 294167	COMPL. DATE 02/29/2024	TOTAL DEPTH 10364	PERF.10278	- 20700								
08	102703 X	80146	-0-	-22557	-0-	151 1	72196 3	117 4	7682 9	Y	6984	7056 1	1 8			47
09	99390 X	28009	-0-	-71381	-0-	38 1	25459 3	84 4	2428 9	Y	2207	2190 1				64
10	98146 X	85271	-0-	-12875	-0-	138 1	77580 3	82 4	7471 9	Y	6792	6728 1				128
11	94980 X	74565	-0-	-20415	-0-	138 1	66588 3	61 4	7778 9	Y	7071	7052 1				147
12	93372 X	78729	-0-	-14643	-0-	164 1	70939 3	69 4	7557 9	Y	6870	6879 1				138
01	85281 X	77727	-0-	-7554	-0-	162 1	70580 3	32 4	6953 9	Y	6321	6299 1				160
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 294168	COMPL. DATE 02/19/2024	TOTAL DEPTH 10614	PERF.10542	- 20857								
08	90489 X	70638	-0-	-19851	-0-	138 1	65918 3	106 4	4476 9	Y	4069	4122 1	1 8			27
09	87570 X	41240	-0-	-46330	-0-	49 1	37674 3	110 4	3407 9	Y	3097	3034 1				90
10	85715 X	85129	-0-	-586	-0-	117 1	78077 3	69 4	6866 9	Y	6242	6214 1				118
11	82950 X	71342	-0-	-11608	-0-	115 1	64763 3	51 4	6413 9	Y	5830	5828 1				120
12	83762 X	74191	-0-	-9571	-0-	132 1	67688 3	56 4	6315 9	Y	5741	5746 1				115
01	85126 X	72651	-0-	-12475	-0-	128 1	66349 3	25 4	6149 9	Y	5590	5564 1				141
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 294169	COMPL. DATE 03/01/2024	TOTAL DEPTH 10603	PERF.10385	- 20960								
08	116684 X	83731	-0-	-32953	-0-	161 1	74143 3	124 4	9303 9	Y	8457	8532 1	1 8			57
09	112920 X	47522	-0-	-65398	-0-	58 1	42836 3	129 4	4499 9	Y	4090	4027 1				120
10	105214 X	97529	-0-	-7685	-0-	144 1	88497 3	85 4	8803 9	Y	8003	7971 1				152
11	101820 X	82433	-0-	-19387	-0-	141 1	74619 3	63 4	7610 9	Y	6918	6927 1				143
12	98952 X	87983	-0-	-10969	-0-	167 1	79537 3	70 4	8209 9	Y	7463	7456 1				150
01	97526 X	88441	-0-	-9085	-0-	166 1	80168 3	33 4	8074 9	Y	7340	7304 1				186

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 754H		RRCID -> 294170	COMPL. DATE 07/24/2023	TOTAL DEPTH 10882	PERF.10820	-			21195			
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	142011 X	107406	-0-	-34605	-0-	213 1 164 4	99075 3 7954 9	3	Y	7231	7306 1	1 8	48	
09	137430 X	39855	-0-	-97575	-0-	48 1 107 4	36633 3 3067 9	3	Y	2788	2755 1		81	
10	128632 X	128632	-0-	-0-	-0-	180 1 107 4	120117 3 8228 9	3	Y	7480	7421 1		140	
11	112770 X	105440	-0-	-7330	-0-	177 1 79 4	97802 3 7382 9	3	Y	6711	6714 1		137	
12	116529 X	100525	-0-	-16004	-0-	191 1 80 4	93724 3 6530 9	3	Y	5936	5956 1		117	
01	128619 X	84623	-0-	-43996	-0-	161 1 32 4	79117 3 5313 9	3	Y	4830	4828 1		119	
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 294282	COMPL. DATE 12/23/2022	TOTAL DEPTH 10037	PERF.10568	-			20605			
08	78275 X	42932	-0-	-35343	-0-	961 1 79 4	41083 3 809 9	3	Y	735	754 1	3 8	50	
09	75750 X	62315	-0-	-13435	-0-	417 1 88 4	60494 3 1316 9	3	Y	1196	1130 1		116	
10	78275 X	68402	-0-	-9873	-0-	470 1 57 4	65855 3 2020 9	3	Y	1836	1797 1	5 8	150	
11	60285 X	60285	-0-	-0-	-0-	486 1 225 4	57894 3 1680 9	3	Y	1527	1534 1		143	
12	66266 X	66266	-0-	-0-	-0-	503 1 125 4	64044 3 1594 9	3	Y	1449	1461 1		131	
01	68585 X	68585	-0-	-0-	-0-	454 1 155 4	66212 3 1764 9	3	Y	1604	1578 1		157	
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 294285	COMPL. DATE 12/22/2022	TOTAL DEPTH 10083	PERF.10780	-			20598			
08	86056 X	74631	-0-	-11425	-0-	1664 1 117 4	71220 3 1630 9	3	Y	1482	1428 1	7 8	102	
09	83280 X	70713	-0-	-12567	-0-	476 1 95 4	68968 3 1174 9	3	Y	1067	1072 1		97	
10	79019 X	72356	-0-	-6663	-0-	509 1 59 4	70944 3 844 9	3	Y	767	812 1	2 8	50	
11	72360 X	69719	-0-	-2641	-0-	572 1 241 4	67929 3 977 9	3	Y	888	871 1		67	
12	74772 X	70530	-0-	-4242	-0-	542 1 125 4	68818 3 1045 9	3	Y	950	945 1		72	
01	74617 X	68443	-0-	-6174	-0-	456 1 145 4	66499 3 1343 9	3	Y	1221	1183 1		110	
CASSWIN D		WELL #: 712H		RRCID -> 294427	COMPL. DATE 02/15/2023	TOTAL DEPTH 11874	PERF.12026	-			22085			
08	29871 X	29871	-0-	-0-	-0-	55 1 11 4	21294 3 8511 9	3	Y	7737	7713 0	28 1	49	
09	27120 X	19120	-0-	-8000	-0-	35 1 30 4	13808 3 5247 9	3	Y	4770	4770 0	5 1	30	
10	33433 X	33433	-0-	-0-	-0-	63 1 29 4	24009 3 9332 9	3	Y	8484	8469 0	12 1	33	
11	32507 X	32507	-0-	-0-	-0-	70 1 5 4	24179 3 8253 9	3	Y	7503	7458 0	45 1	33	
12	29737 X	29737	-0-	-0-	-0-	59 1 4 4	22121 3 7553 9	3	Y	6866	6815 0	40 1	44	
01	28787 X	28787	-0-	-0-	-0-	90 1 3 4	21512 3 7182 9	3	Y	6529	6512 0	31 1	30	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 731H		RRCID -> 294545		COMPL. DATE 02/17/2023				TOTAL DEPTH 12175 PERF.12314 - 22301				
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	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	50252 X	50252	-0-	-0-	-0-	72 1	42134 3	8032 9	Y	7302	7282 0	26 1		47
09	47790 X	39252	-0-	-8538	-0-	14 4	8032 9	50 1	Y	6052	6026 0	12 1		39
10	55335 X	55335	-0-	-0-	-0-	43 4	6657 9	43 4	Y	8037	8022 0	23 1		31
11	52392 X	52392	-0-	-0-	-0-	79 1	46379 3	36 4	Y	8165	8061 0	99 1		36
12	51360 X	51360	-0-	-0-	-0-	92 1	43311 3	7 4	Y	8164	8055 0	94 1		51
01	49972 X	49972	-0-	-0-	-0-	76 1	42299 3	5 4	Y	7938	7880 0	72 1		37
						115 1	41121 3	4 4						
							8732 9							
CASSWIN G		WELL #: 732H		RRCID -> 294548		COMPL. DATE 02/15/2023				TOTAL DEPTH 12211 PERF.12327 - 22463				
08	38068 X	34532	-0-	-3536	-0-	51 1	28019 3	10 4	Y	5865	5844 0	21 1		37
09	36840 X	27932	-0-	-8908	-0-	38 1	22399 3	32 4	Y	4966	4941 0	14 1		32
10	38068 X	38061	-0-	-7	-0-	59 1	31044 3	27 4	Y	6301	6284 0	25 1		24
11	36840 X	35814	-0-	-1026	-0-	71 1	29314 3	5 4	Y	5840	5771 0	67 1		26
12	36549 X	35525	-0-	-1024	-0-	60 1	28601 3	4 4	Y	6236	6160 0	63 1		39
01	38068 X	34435	-0-	-3633	-0-	88 1	27712 3	3 4	Y	6029	5991 0	49 1		28
							6632 9							
CASSWIN I		WELL #: 733H		RRCID -> 294549		COMPL. DATE 02/11/2023				TOTAL DEPTH 12236 PERF.12470 - 22421				
08	45787 X	41657	-0-	-4130	-0-	60 1	34507 3	11 4	Y	6435	6417 0	23 1		41
09	44310 X	28174	-0-	-16136	-0-	38 1	23209 3	32 4	Y	4450	4435 0	9 1		28
10	51054 X	51054	-0-	-0-	-0-	67 1	38919 3	31 4	Y	10943	10910 0	19 1		42
11	44576 X	44576	-0-	-0-	-0-	79 1	36377 3	6 4	Y	7376	7301 0	84 1		33
12	45446 X	42705	-0-	-2741	-0-	70 1	35279 3	4 4	Y	6684	6597 0	78 1		42
01	45787 X	41197	-0-	-4590	-0-	108 1	34126 3	4 4	Y	6326	6279 0	60 1		29
							6959 9							
CASSWIN A		WELL #: 701H		RRCID -> 294555		COMPL. DATE 02/11/2023				TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 21942				
08	29791 X	28791	-0-	-1000	-0-	68 1	20966 3	13 4	Y	7040	7020 0	25 1		45
09	26340 X	17882	-0-	-8458	-0-	41 1	12582 3	35 4	Y	4749	4747 0	4 1		30
10	29078 X	24383	-0-	-4695	-0-	67 1	17589 3	31 4	Y	6087	6085 0	8 1		24
11	28140 X	19640	-0-	-8500	-0-	77 1	13935 3	6 4	Y	5111	5084 0	28 1		23
12	29078 X	22737	-0-	-6341	-0-	76 1	16638 3	5 4	Y	5471	5427 0	32 1		35
01	28799 X	22876	-0-	-5923	-0-	125 1	17863 3	4 4	Y	4440	4427 0	27 1		21
							4884 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 711H		RRCID -> 294557	COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL DEPTH 11829	PERF.12050	-		22104					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	33852 X	31449	-0-	-2403	-0-	59 1	23546 3	11 4	7833 9	Y	7121	7103 0	26 1	45	
09	32760 X	25066	-0-	-7694	-0-	40 1	18235 3	34 4	6757 9	Y	6143	6126 0	6 1	39	
10	34883 X	34883	-0-	-0-	-0-	82 1	26197 3	37 4	8567 9	Y	7788	7787 0	10 1	30	
11	32760 X	31881	-0-	-879	-0-	93 1	24078 3	7 4	7703 9	Y	7003	6947 0	55 1	31	
12	33852 X	32513	-0-	-1339	-0-	84 1	24713 3	5 4	7711 9	Y	7010	6943 0	54 1	44	
01	33852 X	28573	-0-	-5279	-0-	119 1	21884 3	4 4	6566 9	Y	5969	5947 0	38 1	28	
-----															
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 295100	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL DEPTH 11735	PERF.11880	-		16702					
08	8029 X	7335	-0-	-694	-0-	6 1	6645 3	1 4	683 9	Y	621	643 0		6	
09	7770 X	7159	-0-	-611	-0-	15 1	6560 3	584 9		Y	531	523 0	2 1	7	
10	8029 X	7200	-0-	-829	-0-	22 1	6634 3	4 4	540 9	Y	491	489 0	3 1	6	
11	7770 X	6947	-0-	-823	-0-	3 1	6440 3	2 4	502 9	Y	456	444 0	11 1	7	
12	8029 X	7326	-0-	-703	-0-	6562 3	16 4	748 9		Y	680	658 0	11 1	18	
01	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7 1	6220 3	12 4	1191 9	Y	1083	1078 0	8 1	15	
-----															
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 295101	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11628	PERF.11865	-		16466					
08	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	5 1	6003 3	1 4	2043 9	Y	1857	1860 0		18	
09	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	13 1	5782 3	1830 9		Y	1664	1643 0	2 1	22	
10	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	20 1	5943 3	4 4	1592 9	Y	1447	1449 0	2 1	18	
11	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	3 1	5784 3	2 4	1807 9	Y	1643	1626 0	10 1	25	
12	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	6290 3	17 4	1910 9		Y	1736	1703 0	11 1	47	
01	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7 1	5922 3	13 4	1535 9	Y	1395	1414 0	8 1	20	
-----															
SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 295102	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11707	PERF.11866	-		16476					
08	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	5 1	5927 3	1 4	2006 9	Y	1824	1823 0		18	
09	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	12 1	5485 3	1727 9		Y	1570	1557 0	1 1	21	
10	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	19 1	5695 3	3 4	1564 9	Y	1422	1423 0	2 1	18	
11	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	3 1	5824 3	2 4	1552 9	Y	1411	1399 0	9 1	21	
12	6851 X	6685	-0-	-166	-0-	5252 3	13 4	1420 9		Y	1291	1269 0	8 1	35	
01	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	6 1	5592 3	10 4	1583 9	Y	1439	1447 0	7 1	20	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD								
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//	253162													
EXCELSIOR 7			WELL #:	10H	RRCID ->	295265	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12216	-	17065				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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		237 X	237	-0-	-0-	209	3	28	9	N	25	23	0			2	
12		8115 X	8115	-0-	-0-	5738	3	33	4	N	2131	1831	0		9	293	
						2344	9										
*01		10772 X	10772	-0-	-0-	8210	3	90	4	N	2247	2241	0		11	288	
						2472	9										
LINK VJ RANCH 23-11 I			WELL #:	753H	RRCID ->	295425	COMPL. DATE	04/01/2024	TOTAL DEPTH	11898	PERF.12092	-	22345				
08		SHUT IN	150159	-0-	150159	1108078	25	1	132880	3	Y	14947	14706	0	243	8	58
							812	4	16442	9							
09		SHUT-IN	139843	-0-	139843	1247921	571	1	120405	3	Y	16846	16834	0			70
							336	4	18531	9							
10		SHUT-IN	133055	-0-	133055	1380976	124	1	115161	3	Y	15352	15315	0	18	1	89
							883	4	16887	9							
11		1551212 X	170236	-0-	-1380976	-0-	893	1	146386	3	Y	20600	20542	0	24	1	123
							297	4	22660	9							
12		457870 X	141098	-0-	-316772	-0-	798	1	122308	3	Y	16126	15976	0	193	8	80
							253	4	17739	9							
01		457870 X	147994	-0-	-309876	-0-	747	1	128940	3	Y	16242	16225	0			97
							441	4	17866	9							
LINK VJ RANCH 13-24 N			WELL #:	754H	RRCID ->	295432	COMPL. DATE	04/01/2024	TOTAL DEPTH	12035	PERF.12165	-	22270				
08		SHUT IN	171719	-0-	171719	1041007	68	1	152503	3	Y	17172	16953	0	175	8	210
							259	4	18889	9							
09		SHUT-IN	155690	-0-	155690	1196697	108	1	138332	3	Y	15594	15698	0			106
							97	4	17153	9							
10		SHUT-IN	150989	-0-	150989	1347686	152	1	134559	3	Y	14536	14523	0	17	1	102
							288	4	15990	9							
11		1484266 X	136580	-0-	-1347686	-0-	224	1	121932	3	Y	12868	12846	0	17	1	107
							269	4	14155	9							
12		274970 X	127835	-0-	-147135	-0-	257	1	113913	3	Y	11924	11554	0	266	8	211
							549	4	13116	9							
01		274970 X	126535	-0-	-148435	-0-	279	1	112875	3	Y	11775	11888	0			98
							428	4	12953	9							
LINK VJ RANCH 23-14 L			WELL #:	751H	RRCID ->	295466	COMPL. DATE	04/01/2024	TOTAL DEPTH	11920	PERF.12410	-	20312				
08		SHUT IN	89860	-0-	89860	713773	15	1	78646	3	Y	9743	9678	0	86	8	38
							482	4	10717	9							
09		SHUT-IN	69286	-0-	69286	783059	295	1	61943	3	Y	6231	6243	0			26
							194	4	6854	9							
10		SHUT-IN	64594	-0-	64594	847653	61	1	56697	3	Y	6727	6706	0	8	1	39
							436	4	7400	9							
11		926409 X	78756	-0-	-847653	-0-	433	1	70782	3	Y	6632	6621	0	11	1	39
							246	4	7295	9							
12		330367 X	83884	-0-	-246483	-0-	483	1	74151	3	Y	8241	8143	0	96	8	41
							185	4	9065	9							
01		330367 X	76539	-0-	-253828	-0-	387	1	66932	3	Y	8129	8121	0			49
							278	4	8942	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 LINK VJ RANCH 23-11 J WELL #: 752H RRCID -> 295467 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11917 PERF.12000 - 22207

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	SHUT IN	121497 -0- 121497 1069870	20 1 104937 3	Y 14452 14386 0 113 8	57
			643 4 15897 9		
09	SHUT-IN	125456 -0- 125456 1195326	516 1 108732 3	Y 14458 14455 0	60
			304 4 15904 9		
10	SHUT-IN	138047 -0- 138047 1333373	130 1 120257 3	Y 15215 15170 0 17 1	88
			923 4 16737 9		
11	1444319 X	110946 -0- -1333373 -0-	595 1 97420 3	Y 11519 11524 0 15 1	68
			260 4 12671 9		
12	112749 X	112749 -0- -0- -0-	646 1 99174 3	Y 11520 11398 0 133 8	57
			257 4 12672 9		
01	330367 X	107895 -0- -222472 -0-	547 1 94627 3	Y 11152 11142 0	67
			454 4 12267 9		

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 295678 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10128 - 25374

08	205468 X	30383 -0- -175085 -0-	34 1 28936 3	N 1172 1244 1 1 8	6
			124 4 1289 9		
09	198840 X	113258 -0- -85582 -0-	106 1 108218 3	N 4256 4244 1	18
			252 4 4682 9		
10	176111 X	120585 -0- -55526 -0-	159 1 115230 3	N 4685 4670 1	33
			42 4 5154 9		
11	145650 X	114723 -0- -30927 -0-	188 1 109459 3	N 4549 4508 1 2 8	72
			72 4 5004 9		
12	150505 X	101348 -0- -49157 -0-	72 1 96681 3	N 4111 4106 1	77
			73 4 4522 9		
*01	120590 X	113863 -0- -6727 -0-	52 1 107826 3	N 5271 5251 1	97
			187 4 5798 9		

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 295680 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10007 - 15657

08	58187 X	45755 -0- -12432 -0-	174 1 44022 3	Y 1341 1274 1 48 8	84
			84 4 1475 9		
09	54510 X	51881 -0- -2629 -0-	280 1 49765 3	Y 1550 1499 1	135
			131 4 1705 9		
10	48484 X	43077 -0- -5407 -0-	241 1 40953 3	Y 1515 1510 1 3 8	137
			216 4 1667 9		
11	46920 X	23609 -0- -23311 -0-	188 1 22000 3	Y 935 1019 1 2 8	51
			392 4 1029 9		
12	53599 X	30305 -0- -23294 -0-	195 1 28814 3	Y 1162 1092 1 2 8	119
			18 4 1278 9		
01	53599 X	29431 -0- -24168 -0-	143 1 27530 3	Y 1470 1422 1	167
			141 4 1617 9		

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 295681 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10251 - 13736

08	78027 X	66115 -0- -11912 -0-	188 1 64394 3	Y 1311 1260 1 48 8	82
			91 4 1442 9		
09	75510 X	58886 -0- -16624 -0-	245 1 57069 3	Y 1325 1291 1	116
			114 4 1458 9		
10	79422 X	55890 -0- -23532 -0-	239 1 53882 3	Y 1414 1399 1 3 8	128
			214 4 1555 9		
11	76860 X	53896 -0- -22964 -0-	314 1 51245 3	Y 1529 1569 1 4 8	84
			655 4 1682 9		
12	79422 X	54074 -0- -25348 -0-	262 1 52039 3	Y 1551 1472 1 4 8	159
			67 4 1706 9		
01	66123 X	54439 -0- -11684 -0-	183 1 52230 3	Y 1677 1646 1	190
			181 4 1845 9		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
JAWS STATE UNIT				WELL #: 711H	RRCID -> 295817	COMPL. DATE 09/24/2023	TOTAL DEPTH 10118	PERF.10215	-		20162					
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	54064 X	26164	-0-	-27900	-0-	81 1 197 4	23146 3 2740 9	Y	2491	2445 1	77 8	78				
09	49440 X	4157	-0-	-45283	-0-	18 1 124 4	3591 3 424 9	Y	385	435 1		28				
10	48763 X	263	-0-	-48500	-0-	61 4	202 9	Y	184	198 1	1 8	13				
11	27990 X	11365	-0-	-16625	-0-	69 1 92 4	9929 3 1275 9	Y	1159	1094 1		78				
12	26164 X	13071	-0-	-13093	-0-	48 1 251 4	11065 3 1707 9	Y	1552	1507 1	12 8	111				
01	26164 X	21630	-0-	-4534	-0-	30 1 429 4	18563 3 2608 9	Y	2371	2343 1		139				
JAWS STATE UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 295824	COMPL. DATE 09/25/2023	TOTAL DEPTH 10712	PERF.10769	-		20795					
08	145235 X	118655	-0-	-26580	-0-	396 1 408 4	112836 3 5015 9	Y	4559	4556 1	136 8	142				
09	153930 X	65520	-0-	-88410	-0-	306 1 286 4	60962 3 3966 9	Y	3605	3483 1		264				
10	159061 X	61726	-0-	-97335	-0-	425 1 265 4	57890 3 3146 9	Y	2860	2914 1	14 8	196				
11	153930 X	56379	-0-	-97551	-0-	371 1 153 4	53490 3 2365 9	Y	2150	2201 1		145				
12	118668 X	78856	-0-	-39812	-0-	322 1 832 4	74770 3 2932 9	Y	2665	2599 1	21 8	190				
01	118668 X	80474	-0-	-38194	-0-	125 1 1040 4	76361 3 2948 9	Y	2680	2713 1		157				
JAWS STATE UNIT				WELL #: 753H	RRCID -> 295879	COMPL. DATE 09/25/2023	TOTAL DEPTH 10733	PERF.10977	-		20891					
08	162347 X	126084	-0-	-36263	-0-	421 1 433 4	119876 3 5354 9	Y	4867	4865 1	145 8	152				
09	151860 X	102626	-0-	-49234	-0-	489 1 458 4	97568 3 4111 9	Y	3737	3615 1		274				
10	144677 X	82984	-0-	-61693	-0-	571 1 355 4	77760 3 4298 9	Y	3907	3894 1	19 8	268				
11	122010 X	75872	-0-	-46138	-0-	499 1 217 4	71837 3 3319 9	Y	3017	3082 1		203				
12	126077 X	66696	-0-	-59381	-0-	272 1 692 4	63206 3 2526 9	Y	2296	2317 1	19 8	163				
01	126077 X	83000	-0-	-43077	-0-	128 1 1074 4	78640 3 3158 9	Y	2871	2866 1		168				
WRANGLER C UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 296320	COMPL. DATE 01/01/2024	TOTAL DEPTH 12842	PERF.12739	-		22765					
08	63488 X	43656	-0-	-19832	-0-	34296 3 9298 9	62 4	Y	8453	8149 0	223 1	112				
09	46380 X	39955	-0-	-6425	-0-	31324 3 8491 9	140 4	Y	7719	7491 0	281 1	59				
10	50933 X	42501	-0-	-8432	-0-	31437 3 11028 9	36 4	Y	10025	9464 0	374 1	107				
11	49290 X	38993	-0-	-10297	-0-	29503 3 9239 9	251 4	Y	8399	8009 0	344 1	86				
12	50933 X	39624	-0-	-11309	-0-	29291 3 10255 9	78 4	Y	9323	8819 0	474 1	116				
01	43648 X	32263	-0-	-11385	-0-	24046 3 8070 9	147 4	Y	7336	7122 0	270 1	60				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WRANGLER C 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
WRANGLER C UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 296329	COMPL. DATE 01/02/2024	TOTAL DEPTH 12850	PERF.12844	-		22935				
08	62899 X	55333	-0-	-7566	-0-	39585 3 15621 9	127 4	Y	14201	13828 0	220 1	191		
09	60870 X	52069	-0-	-8801	-0-	37701 3 14203 9	165 4	Y	12912	12716 0	288 1	99		
10	56761 X	53449	-0-	-3312	-0-	38331 3 15074 9	44 4	Y	13704	13077 0	389 1	148		
11	54930 X	48672	-0-	-6258	-0-	35313 3 13061 9	298 4	Y	11874	11457 0	351 1	123		
12	55335 X	48615	-0-	-6720	-0-	34805 3 13718 9	92 4	Y	12471	11956 0	481 1	157		
01	55335 X	44882	-0-	-10453	-0-	32232 3 12455 9	195 4	Y	11323	11030 0	357 1	93		
WRANGLER D UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 296338	COMPL. DATE 01/01/2024	TOTAL DEPTH 12832	PERF.12718	-		22781				
08	76322 X	57561	-0-	-18761	-0-	43178 3 14295 9	88 4	Y	12995	12525 0	271 1	174		
09	73860 X	53223	-0-	-20637	-0-	40343 3 12701 9	179 4	Y	11546	11283 0	349 1	88		
10	60791 X	51310	-0-	-9481	-0-	40353 3 10910 9	47 4	Y	9918	9283 0	464 1	105		
11	57450 X	49975	-0-	-7475	-0-	38474 3 11172 9	329 4	Y	10156	9651 0	433 1	104		
12	57567 X	49991	-0-	-7576	-0-	38432 3 11455 9	104 4	Y	10414	9789 0	601 1	128		
01	57567 X	43900	-0-	-13667	-0-	33517 3 10177 9	206 4	Y	9252	8879 0	427 1	74		
STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 296351	COMPL. DATE 05/11/2024	TOTAL DEPTH 10641	PERF.10578	-		20810				
08	419895 X	227086	-0-	-192809	-0-	9 1 269 4	204180 3 22628 9	Y	20571	20570 0	82 1	109		
09	406350 X	191304	-0-	-215046	-0-	2 1 23 4	172952 3 18327 9	Y	16661	16505 0	194 1	71		
10	419895 X	175393	-0-	-244502	-0-	37 1 20 4	159938 3 15398 9	Y	13998	13741 0	167 1	161		
11	406350 X	139797	-0-	-266553	-0-	75 1 14 4	127807 3 11901 9	Y	10819	10624 0	176 1	180		
12	419895 X	112043	-0-	-307852	-0-	125 1 1 4	101491 3 10426 9	Y	9478	9318 0	134 1	206		
01	419895 X	105195	-0-	-314700	-0-	116 1 136 4	95471 3 9472 9	Y	8611	8489 0	185 1	143		
STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 296352	COMPL. DATE 05/11/2024	TOTAL DEPTH 10603	PERF.10876	-		20875				
08	SHUT-IN	257244	-0-	257244	1250130	10 1 295 4	230782 3 26157 9	Y	23779	23786 0	90 1	126		
09	SHUT-IN	222753	-0-	222753	1472883	3 1 26 4	200460 3 22264 9	Y	20240	20060 0	220 1	86		
10	SHUT-IN	206621	-0-	206621	1679504	43 1 23 4	186666 3 19889 9	Y	18081	17768 0	190 1	209		
*11	1831533 X	152029	-0-	-1679504	-0-	80 1 736 4	137127 3 14086 9	Y	12805	12616 0	184 1	214		
*12	463264 X	119752	-0-	-343512	-0-	130 1 12779 9	106843 3	Y	11617	11443 0	134 1	254		
*01	463264 X	117742	-0-	-345522	-0-	123 1 146 4	102671 3 14802 9	Y	13456	13295 0	189 1	226		



PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE SHEKEL UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		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
STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 296353	COMPL. DATE 05/11/2024			TOTAL DEPTH 10914			PERF.11140 - 21149				
08	SHUT IN	370575	-0-	370575	1491265	16 1	355505 3	422 4	14632 9	Y	13302	13245 0	115 1	70	
09	SHUT IN	328864	-0-	328864	1820129	5 1	316815 3	42 4	12002 9	Y	10911	10650 0	286 1	45	
10	SHUT IN	308103	-0-	308103	2128232	69 1	297615 3	37 4	10382 9	Y	9438	9128 0	250 1	105	
*11	2339649 X	211417	-0-	-2128232	-0-	119 1	203808 3	19 4	7471 9	Y	6792	6562 0	226 1	109	
*12	530689 X	282949	-0-	-247740	-0-	305 1	273859 3	8785 9		Y	7986	7631 0	299 1	165	
*01	530689 X	260055	-0-	-270634	-0-	285 1	251971 3	361 4	7438 9	Y	6762	6420 0	403 1	104	
STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 296420	COMPL. DATE 05/11/2024			TOTAL DEPTH 10342			PERF.10559 - 20559				
08	SHUT-IN	128699	-0-	128699	584033	5 1	109253 3	182 4	19259 9	Y	17508	17505 0	50 1	93	
09	SHUT-IN	111431	-0-	111431	695464	1 1	94510 3	20 4	16900 9	Y	15364	15270 0	121 1	66	
10	SHUT-IN	106831	-0-	106831	802295	21 1	90590 3	14 4	16206 9	Y	14733	14519 0	108 1	172	
*11	890410 X	88115	-0-	-802295	-0-	44 1	74833 3	183 4	13055 9	Y	11868	11722 0	117 1	201	
*12	204910 X	73352	-0-	-131558	-0-	79 1	62218 3	3 4	11052 9	Y	10047	9945 0	82 1	221	
*01	204910 X	60350	-0-	-144560	-0-	66 1	51411 3	76 4	8797 9	Y	7997	7983 0	100 1	135	
STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 296421	COMPL. DATE 10/16/2023			TOTAL DEPTH 10333			PERF. N/A				
08	178162 X	178162	-0-	-0-	-0-	7 1	151428 3	215 4	26512 9	Y	24102	24102 0	52 1	129	
09	149220 X	149220	-0-	-0-	-0-	2 1	126840 3	17 4	22361 9	Y	20328	20248 0	122 1	87	
10	138997 X	138997	-0-	-0-	-0-	27 1	119162 3	15 4	19793 9	Y	17994	17765 0	106 1	210	
11	60141 X	60141	-0-	-0-	-0-	30 1	51529 3	5 4	8577 9	Y	7797	7814 0	61 1	132	
12	96361 X	96361	-0-	-0-	-0-	105 1	81708 3	14548 9		Y	13225	12974 0	91 1	292	
01	86351 X	86351	-0-	-0-	-0-	96 1	73856 3	105 4	12294 9	Y	11176	11159 0	120 1	189	
STATE LINK VJ RANCH 37-48		WELL #: 731H		RRCID -> 296609	COMPL. DATE 05/02/2024			TOTAL DEPTH 11548			PERF.11699 - 21909				
08	0 W	122620	-0-	122620	714498	2131 1	98775 3	2004 4	19710 9	Y	17918	17978 0		232	
09	0 W	109586	-0-	109586	824084	2452 1	89101 3	766 4	17267 9	Y	15697	15547 0		382	
10	0 W	104760	-0-	104760	928844	1875 1	85255 3	698 4	16932 9	Y	15393	15489 0		286	
11	981949 X	53105	-0-	-928844	-0-	871 1	42257 3	1098 4	8879 9	Y	8072	7986 0		372	
12	188542 X	106876	-0-	-81666	-0-	565 1	90408 3	1156 4	14747 9	Y	13406	13478 0		300	
01	188542 X	102713	-0-	-85829	-0-	323 1	87914 3	511 4	13965 9	Y	12695	12409 0		586	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ORBISON R		//CONT.// //CONT.//	71052 900 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 #: 732H		RRCID -> 296693	COMPL. DATE 02/05/2024	TOTAL DEPTH 10139		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	85004	-0-	85004	85004					N	6636	78	0	6230	1	328
01	SHUT IN	154735	-0-	154735	239739	199	1	75828	3	N	11130	162	0	11011	1	285
						1677	4	7300	9							
						619	1	140948	3							
						925	4	12243	9							
STATE ORBISON O		WELL #: 731H		RRCID -> 296702	COMPL. DATE 02/15/2024	TOTAL DEPTH 10208		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	128595	-0-	128595	128595	298	1	114040	3	N	11025	104	0	10374	1	547
01	SHUT IN	274829	-0-	274829	403424	2129	4	12128	9							
						1115	1	252972	3	N	17357	255	0	17205	1	444
						1649	4	19093	9							
LINK VJ RANCH WEST 30-31		WELL #: 733H		RRCID -> 296897	COMPL. DATE 05/01/2024	TOTAL DEPTH 11646		PERF. 11740 - 21900								
08	SHUT IN	121814	-0-	121814	755702	2067	1	96540	3	Y	19313	19398	0			251
						1963	4	21244	9							
09	SHUT-IN	108723	-0-	108723	864425	2366	1	86385	3	Y	17510	17335	0			426
						711	4	19261	9							
10	SHUT-IN	106619	-0-	106619	971044	1878	1	85658	3	Y	17089	17197	0			318
						285	4	18798	9							
11	1037934 X	66890	-0-	-971044	-0-	1056	1	52496	3	Y	10475	10310	0			483
						1815	4	11523	9							
12	185411 X	113337	-0-	-72074	-0-	507	1	95503	3	Y	14811	14962	0			332
						1035	4	16292	9							
01	185411 X	66753	-0-	-118658	-0-	181	1	56743	3	Y	8672	8603	0			401
						290	4	9539	9							
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 297106	COMPL. DATE 06/30/2024	TOTAL DEPTH 10983		PERF. 11351 - 18782								
08	SHUT IN	424547	-0-	424547	901443	544	1	397847	3	Y	23681	23560	0	144	1	236
						107	4	26049	9							
09	SHUT IN	361723	-0-	361723	1263166	902	1	343773	3	Y	15355	15093	0	349	1	149
						157	4	16891	9							
10	1588721 X	325555	-0-	-1263166	-0-	1686	1	310305	3	Y	12197	11877	0	292	1	177
						147	4	13417	9							
11	430710 X	261996	-0-	-168714	-0-	1044	1	249920	3	Y	9922	9599	0	311	1	186
						118	4	10914	9							
12	445067 X	242250	-0-	-202817	-0-	58	1	232617	3	Y	8694	8452	0	261	1	167
						12	4	9563	9							
01	445067 X	221696	-0-	-223371	-0-	98	1	213411	3	Y	7301	6926	0	372	1	170
						156	4	8031	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN AB		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 732H		RRCID -> 297107	COMPL. DATE 06/30/2024	TOTAL DEPTH 10665	PERF.10885	- 18291						
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	SHUT IN	196614	-0-	196614	441770	241 1 48 4	177399 3 18926 9	3	Y	17205	17142 0 3 8	110 1	171	
09	SHUT IN	152191	-0-	152191	593961	360 1 63 4	138371 3 13397 9	3	Y	12179	11990 0	241 1	119	
10	723131 X	129170	-0-	-593961	-0-	635 1 55 4	117551 3 10929 9	3	Y	9935	9718 0	190 1	146	
11	275940 X	640	-0-	-275300	-0-	3 1 22 4	526 3 89 9	3	Y	81	224 0	1 1	2	
12	285138 X	91029	-0-	-194109	-0-	25 1 5 4	82849 3 8150 9	3	Y	7409	7106 0	160 1	145	
01	285138 X	88570	-0-	-196568	-0-	44 1 70 4	81120 3 7336 9	3	Y	6669	6504 0	146 1	164	
STATE COACHMAN A UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 297158	COMPL. DATE 06/30/2024	TOTAL DEPTH 10946	PERF.11207	- 18581						
08	SHUT IN	416959	-0-	416959	903366	532 1 105 4	389627 3 26695 9	3	Y	24268	24185 0 4 8	124 1	242	
09	SHUT IN	400861	-0-	400861	1304227	984 1 171 4	375986 3 23720 9	3	Y	21564	21259 0	334 1	213	
10	1656090 X	351863	-0-	-1304227	-0-	1792 1 156 4	330481 3 19434 9	3	Y	17667	17345 0	273 1	262	
11	422460 X	266664	-0-	-155796	-0-	1046 1 118 4	250714 3 14786 9	3	Y	13442	13169 0 4 8	273 1	258	
12	436542 X	274253	-0-	-162289	-0-	65 1 13 4	259709 3 14466 9	3	Y	13151	12894 0	256 1	259	
01	436542 X	251956	-0-	-184586	-0-	110 1 174 4	238458 3 13214 9	3	Y	12013	11462 0	526 1	284	
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #: 751HR		RRCID -> 297161	COMPL. DATE 06/30/2024	TOTAL DEPTH 11016	PERF.11249	- 18414						
08	SHUT IN	371200	-0-	371200	819310	472 1 93 4	345764 3 24871 9	3	Y	22610	22546 0 3 8	103 1	226	
09	SHUT IN	333498	-0-	333498	1152808	827 1 144 4	315647 3 16880 9	3	Y	15345	15157 0	263 1	151	
10	1447430 X	294622	-0-	-1152808	-0-	1515 1 132 4	279061 3 13914 9	3	Y	12649	12397 0	216 1	187	
11	397320 X	237019	-0-	-160301	-0-	941 1 106 4	224642 3 11330 9	3	Y	10300	10057 0 3 8	230 1	197	
12	410564 X	210283	-0-	-200281	-0-	50 1 10 4	200671 3 9552 9	3	Y	8684	8526 0	185 1	170	
01	410564 X	197463	-0-	-213101	-0-	87 1 138 4	188262 3 8976 9	3	Y	8160	7832 0	303 1	195	
STATE COACHMAN BCR		WELL #: 731HR		RRCID -> 297223	COMPL. DATE 06/30/2024	TOTAL DEPTH 10693	PERF.10943	- 18006						
08	SHUT IN	216327	-0-	216327	455416	262 1 52 4	193377 3 22636 9	3	Y	20578	20518 0 3 8	71 1	206	
09	SHUT IN	169296	-0-	169296	624712	395 1 69 4	152221 3 16611 9	3	Y	15101	15002 0	155 1	150	
10	772828 X	148116	-0-	-624712	-0-	726 1 63 4	134497 3 12830 9	3	Y	11664	11512 0	127 1	175	
11	245250 X	122958	-0-	-122292	-0-	466 1 53 4	112079 3 10360 9	3	Y	9418	9267 0 3 8	140 1	183	
12	253425 X	84698	-0-	-168727	-0-	23 1 32 4	77901 3 6742 9	3	Y	6129	6102 0	88 1	122	
01	253425 X	85913	-0-	-167512	-0-	43 1 69 4	78812 3 6989 9	3	Y	6354	6193 0	126 1	157	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 591H		RRCID -> 297284	COMPL. DATE 05/27/2024	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 11205	- 15845					
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	SHUT IN	31309	-0-	31309	141411	11 1 45 4	23523 3 7730 9		Y	7027	7002 0	11 8	69
09	SHUT IN	25265	-0-	25265	166676	51 1 14 4	19086 3 6114 9		Y	5558	5551 0 14 8	7 1	55
10	SHUT-IN	22370	-0-	22370	189046	19 1 32 4	17002 3 5317 9		Y	4834	4820 0	8 1	61
11	207820 X	18774	-0-	-189046	-0-	7 1 12 4	14054 3 4701 9		Y	4274	4006 0	269 1	60
12	52483 X	18672	-0-	-33811	-0-	11 1 7 4	14375 3 4279 9		Y	3890	3866 0	24 1	60
01	52483 X	16869	-0-	-35614	-0-	3 1 6 4	12900 3 3960 9		Y	3600	3593 0	17 1	50
-----													
LA CUCARACHA STATE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 297586	COMPL. DATE 07/20/2024	TOTAL DEPTH 10071	PERF. 9814	- 25131					
08	SHUT IN	335133	-0-	335133	435331	330 1 788 4	295984 3 38031 9		Y	34574	34545 1		193
09	SHUT IN	301296	-0-	301296	736627	250 1 597 4	268592 3 31857 9		Y	28961	29025 1		129
10	SHUT IN	261954	-0-	261954	998581	310 1 85 4	234861 3 26698 9		Y	24271	24218 1		182
11	SHUT-IN	190613	-0-	190613	1189194	280 1 140 4	170545 3 19648 9		Y	17862	17732 1	7 8	305
12	SHUT-IN	158165	-0-	158165	1347359	97 1 101 4	141412 3 16555 9		Y	15050	15054 1		301
*01	1497623 X	150264	-0-	-1347359	-0-	59 1 224 4	134040 3 15941 9		Y	14492	14533 1		260
-----													
LA CUCARACHA STATE UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 297587	COMPL. DATE 04/06/2024	TOTAL DEPTH 10290	PERF. N/A						
08	SHUT IN	331820	-0-	331820	430328	326 1 774 4	292558 3 38162 9		Y	34693	34690 1		194
09	SHUT IN	287182	-0-	287182	717510	239 1 569 4	256395 3 29979 9		Y	27254	27327 1		121
10	SHUT IN	249781	-0-	249781	967291	297 1 79 4	224943 3 24462 9		Y	22238	22193 1		166
11	SHUT-IN	175448	-0-	175448	1142739	261 1 130 4	158435 3 16622 9		Y	15111	15015 1	6 8	256
12	SHUT-IN	167903	-0-	167903	1310642	106 1 106 4	153322 3 14369 9		Y	13063	13061 1		258
01	SHUT-IN	167047	-0-	167047	1477689	65 1 236 4	152053 3 14693 9		Y	13357	13360 1		255
-----													
MCGREGOR B UNIT		WELL #: 754H		RRCID -> 297658	COMPL. DATE 04/19/2024	TOTAL DEPTH 12603	PERF. N/A						
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	367	-0-	367	367	5 1 73 4	197 3 92 9		N	84	78 0 3 8	2 1	1
11	SHUT IN	120317	-0-	120317	120684	410 1 17 4	84233 3 35657 9		N	32415	31232 0 282 8	768 1	134
12	SHUT IN	100290	-0-	100290	220974	980 1 157 4	73262 3 25891 9		N	23537	22742 0	791 1	138
01	SHUT IN	86036	-0-	86036	307010	741 1 257 4	64031 3 21007 9		N	19097	18582 0	559 1	94

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MCGREGOR A UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
			WELL #:	755H	RRCID ->	297668	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL	DEPTH	12621	PERF.	N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	SHUT IN	265	-0-	265	265	3	1	118	3	62	58	0	1	1	1	
						76	4	68	9		2	8				
11	SHUT IN	162287	-0-	162287	162552	541	1	111699	3	N	45476	43906	0	1040	1	189
						23	4	50024	9			342	8			
12	SHUT IN	124785	-0-	124785	287337	1166	1	87933	3	N	32272	31299	0	972	1	190
						187	4	35499	9							
01	SHUT IN	97625	-0-	97625	384962	800	1	69698	3	N	24408	23871	0	607	1	120
						278	4	26849	9							
LA CUCARACHA STATE UNIT			WELL #:	733H	RRCID ->	297680	COMPL. DATE	03/22/2024	TOTAL	DEPTH	10345	PERF.	N/A			
08	SHUT IN	303420	-0-	303420	386194	286	1	258885	3	N	39609	39586	1		222	
						679	4	43570	9							
09	SHUT IN	289223	-0-	289223	675417	234	1	252703	3	N	32480	32556	1		146	
						558	4	35728	9							
10	SHUT IN	254116	-0-	254116	929533	296	1	224912	3	N	26209	26158	1		197	
						78	4	28830	9							
11	SHUT IN	192194	-0-	192194	1121727	280	1	170788	3	N	19073	18936	1	8	8	326
						146	4	20980	9							
12	SHUT IN	172129	-0-	172129	1293856	106	1	154386	3	N	15936	15944	1		318	
						107	4	17530	9							
*01	SHUT IN	165340	-0-	165340	1459196	64	1	148864	3	N	14711	14748	1		281	
						230	4	16182	9							
PIPELINE STATE UNIT			WELL #:	753H	RRCID ->	297810	COMPL. DATE	09/16/2024	TOTAL	DEPTH	10695	PERF.	11038	-	20622	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	82468	-0-	82468	82468	392	1	75846	3	Y	5329	5138	1		191	
						368	4	5862	9							
10	SHUT IN	294685	-0-	294685	377153	867	1	275299	3	Y	16684	16681	1	18	8	176
						167	4	18352	9							
11	SHUT IN	246580	-0-	246580	623733	376	1	233495	3	Y	11093	11108	1	1	8	160
						507	4	12202	9							
*12	836338 X	212605	-0-	-623733	-0-	186	1	203252	3	Y	8119	8122	1	31	8	126
						236	4	8931	9							
*01	314805 X	213022	-0-	-101783	-0-	89	1	204629	3	Y	7321	7270	1		177	
						251	4	8053	9							
PIPELINE STATE UNIT			WELL #:	732H	RRCID ->	297811	COMPL. DATE	09/15/2024	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.	10466	-	20437	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	70474	-0-	70474	70474	307	1	60217	3	Y	8753	8439	1		314	
						322	4	9628	9							
10	SHUT IN	214449	-0-	214449	284923	594	1	190089	3	Y	21501	21564	1	24	8	227
						115	4	23651	9							
11	SHUT-IN	173489	-0-	173489	458412	248	1	154608	3	Y	16635	16622	1	1	8	239
						334	4	18299	9							
*12	608867 X	150455	-0-	-458412	-0-	123	1	135206	3	Y	13609	13586	1	52	8	210
						156	4	14970	9							
*01	195641 X	129248	-0-	-66393	-0-	51	1	117461	3	Y	10539	10495	1		254	
						143	4	11593	9							
LINK VJ RANCH 25-36 A			WELL #:	711H	RRCID ->	297891	COMPL. DATE	05/16/2024	TOTAL	DEPTH	11289	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  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
LINK VJ RANCH 25-36 B WELL #: 731H RRCID -> 297892 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 11669 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	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 25-36 C WELL #: 712H RRCID -> 297893 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 11346 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 25-36 D WELL #: 732H RRCID -> 297894 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 11647 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-

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 297952 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10419 - 20154

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	59556	-0-	59556	59556	267	1	52137	3	Y	6205	5982	1	223
						326	4	6826	9					
10	SHUT IN	204342	-0-	204342	263898	561	1	179866	3	Y	21636	21607	1	228
						115	4	23800	9				24	8
11	SHUT-IN	153327	-0-	153327	417225	218	1	136161	3	Y	15127	15136	1	218
						308	4	16640	9				1	8
*12	548791 X	131566	-0-	-417225	-0-	107	1	117387	3	Y	12656	12629	1	196
						150	4	13922	9				49	8
*01	209560 X	115052	-0-	-94508	-0-	45	1	103523	3	Y	10317	10264	1	249
						135	4	11349	9					

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 297953 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10545 - 20672

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	72868	-0-	72868	72868	334	1	65085	3	Y	6606	6369	1	237
						182	4	7267	9					
10	SHUT IN	327915	-0-	327915	400783	959	1	304829	3	Y	19947	19951	1	211
						185	4	21942	9				22	8
11	SHUT-IN	287409	-0-	287409	688192	437	1	271180	3	Y	13821	13832	1	199
						589	4	15203	9				1	8
*12	957387 X	269195	-0-	-688192	-0-	234	1	256049	3	Y	11032	11018	1	171
						777	4	12135	9				42	8
*01	314805 X	233606	-0-	-81199	-0-	97	1	223331	3	Y	8441	8408	1	204
						893	4	9285	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. PIPELINE 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	EOM BALANCE
		WELL #: 752H		RRCID -> 297954	COMPL. DATE 09/16/2024	TOTAL DEPTH 10704	PERF.10644 - 20729	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	SHUT IN	55503	-0-	55503	267 1	51585 3		111
					245 4	3406 9		
10	SHUT IN	117955	-0-	117955	351 1	111234 3		60
					68 4	6302 9		
11	SHUT IN	122465	-0-	122465	189 1	117010 3		66
					254 4	5012 9		
*12	399640 X	103717	-0-	-295923	91 1	99122 3		62
					115 4	4389 9		
*01	195641 X	81527	-0-	-114114	34 1	77876 3		77
					95 4	3522 9		

STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 298597	COMPL. DATE 07/17/2024	TOTAL DEPTH 11227	PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				-0-

STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 298720	COMPL. DATE 08/14/2024	TOTAL DEPTH 11197	PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				-0-

FED OPERATING LLC FOUNDERS O'BRIEN STATE		264211 WELL #: 3H		RRCID -> 290548	COMPL. DATE 08/29/2017	TOTAL DEPTH 10174	PERF.10380 - 14950	
08	17205 X	13841	-0-	-3364	13316 3	525 9		375
09	16650 X	2038	-0-	-14612	1433 3	605 9		367
10	15407 X	13590	-0-	-1817	12920 3	670 9		396
11	14910 X	14181	-0-	-729	13531 3	650 9		201
12	16945 X	16945	-0-	-0-	15782 3	1163 9		469
*01	17702 X	17702	-0-	-0-	15708 3	1994 9		469

GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC MEDICINE BOW 56-1-47		331448 WELL #: 1H		RRCID -> 283954	COMPL. DATE 10/25/2017	TOTAL DEPTH 10709	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	331448											
SPACE COWBOY UNIT 3		WELL #:	4107H	RRCID ->	295764	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11550	- 21065			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	61524	-0-	61524	61524	330 1	55814 3	Y	866	826	0		148
						427 4	953 9							
09	DLQ	G-10	73171	-0-	73171	134695	413 1	66549 3	Y	806	883	0		71
						5322 4	887 9							
10	DLQ	G-10	65183	-0-	65183	199878	369 1	60233 3	Y	757	748	0		80
						3748 4	833 9							
11	268100	X	68222	-0-	-199878	-0-	397 1	63404 3	Y	858	871	0		67
						3477 4	944 9							
12	78213	X	69986	-0-	-8227	-0-	414 1	64594 3	Y	888	889	0		66
						4001 4	977 9							
01	75609	X	66362	-0-	-9247	-0-	425 1	64863 3	Y	860	841	0		85
						128 4	946 9							
SPACE COWBOY UNIT 3		WELL #:	4303H	RRCID ->	296059	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL DEPTH	10714	PERF.11550	- 20896			
08	DLQ	G-10	61171	-0-	61171	61171	327 1	55327 3	Y	1054	1049	0		134
						4358 4	1159 9							
09	DLQ	G-10	72565	-0-	72565	133736	407 1	65638 3	Y	1152	1192	0		94
						5253 4	1267 9							
10	DLQ	G-10	64048	-0-	64048	197784	364 1	58866 3	Y	975	974	0		95
						3745 4	1073 9							
11	266307	X	68523	-0-	-197784	-0-	398 1	63572 3	Y	961	981	0		75
						3496 4	1057 9							
12	78213	X	70789	-0-	-7424	-0-	417 1	65205 3	Y	1025	1024	0		76
						4039 4	1128 9							
01	74989	X	65142	-0-	-9847	-0-	416 1	63506 3	Y	995	973	0		98
						125 4	1095 9							
DESERT MOON		WELL #:	1H	RRCID ->	296149	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL DEPTH	10748	PERF.10856	- 20287			
08	DLQ	G-10	65497	-0-	65497	65497	364 1	60291 3	Y	1577	1497	0		269
						3107 4	1735 9							
09	DLQ	G-10	44696	-0-	44696	110193	244 1	39468 3	Y	1557	1695	0		131
						3271 4	1713 9							
10	DLQ	G-10	42742	-0-	42742	152935	247 1	38580 3	Y	1267	1257	0		141
						2521 4	1394 9							
11	198782	X	45847	-0-	-152935	-0-	261 1	41723 3	Y	1433	1464	0		110
						2287 4	1576 9							
12	62930	X	42191	-0-	-20739	-0-	243 1	37958 3	Y	1490	1490	0		110
						2351 4	1639 9							
01	62930	X	38116	-0-	-24814	-0-	237 1	36196 3	Y	1465	1431	0		144
						71 4	1612 9							
DESERT MOON		WELL #:	2H	RRCID ->	296205	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL DEPTH	10711	PERF.11020	- 19657			
08	DLQ	G-10	67352	-0-	67352	67352	373 1	61953 3	Y	1398	1328	0		238
						3488 4	1538 9							
09	DLQ	G-10	51820	-0-	51820	119172	286 1	46210 3	Y	1381	1503	0		116
						3805 4	1519 9							
10	DLQ	G-10	47601	-0-	47601	166773	279 1	43336 3	Y	1124	1115	0		125
						2750 4	1236 9							
11	218061	X	51288	-0-	-166773	-0-	294 1	47017 3	Y	1271	1298	0		98
						2579 4	1398 9							
12	67363	X	55004	-0-	-12359	-0-	321 1	50124 3	Y	1322	1322	0		98
						3105 4	1454 9							
01	67363	X	50062	-0-	-17301	-0-	316 1	48222 3	Y	1299	1269	0		128
						95 4	1429 9							





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 331448														
RICK ROSS STATE UNIT 11-2		WELL #: 4709H		RRCID -> 296817		COMPL. DATE 01/14/2023				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10750 - 21107						
M	O	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	28919 X	28919	-0-	-0-	-0-	68	1	23774	3	Y	4299	4247	0	30	8	105
						348	4	4729	9							
09	27810 X	26137	-0-	-1673	-0-	75	1	21581	3	Y	3813	3719	0	77	8	122
						287	4	4194	9							
10	31307 X	31307	-0-	-0-	-0-	78	1	25455	3	Y	4213	4281	0			54
						1140	4	4634	9							
11	27810 X	27037	-0-	-773	-0-	63	1	21327	3	Y	3755	3697	0			112
						1516	4	4131	9							
12	31645 X	31645	-0-	-0-	-0-	94	1	25546	3	Y	4149	4148	0	7	8	106
						1441	4	4564	9							
01	28737 X	27847	-0-	-890	-0-	73	1	23430	3	Y	3787	3800	0			93
						178	4	4166	9							
JAYHAWK STATE UNIT 65-64		WELL #: 4305H		RRCID -> 296913		COMPL. DATE 10/10/2023				TOTAL DEPTH 11244 PERF.11500 - 21814						
08	139934 X	64848	-0-	-75086	-0-	476	1	48391	3	Y	13633	13617	0			133
						985	4	14996	9							
09	113220 X	63899	-0-	-49321	-0-	484	1	48324	3	Y	13165	13233	0			65
						609	4	14482	9							
10	109027 X	63654	-0-	-45373	-0-	570	1	47955	3	Y	13236	13207	0			94
						569	4	14560	9							
11	62760 X	57877	-0-	-4883	-0-	504	1	42647	3	Y	12053	11981	0			166
						1468	4	13258	9							
12	66030 X	59263	-0-	-6767	-0-	502	1	44744	3	Y	11806	11816	0			156
						1030	4	12987	9							
01	66030 X	53265	-0-	-12765	-0-	477	1	40184	3	Y	11357	11414	0			99
						111	4	12493	9							
JAYHAWK UNIT 65		WELL #: 4002H		RRCID -> 297052		COMPL. DATE 10/06/2023				TOTAL DEPTH 10920 PERF.11350 - 16179						
08	121737 X	41148	-0-	-80589	-0-	308	1	30203	3	Y	9061	9068	0			83
						670	4	9967	9							
09	108780 X	38024	-0-	-70756	-0-	307	1	28579	3	Y	7969	8014	0			38
						372	4	8766	9							
10	56389 X	37261	-0-	-19128	-0-	364	1	28219	3	Y	7562	7549	0			51
						360	4	8318	9							
11	54570 X	33256	-0-	-21314	-0-	309	1	24769	3	Y	6623	6583	0			91
						893	4	7285	9							
12	49662 X	35050	-0-	-14612	-0-	302	1	26870	3	Y	6600	6604	0			87
						618	4	7260	9							
01	41137 X	34678	-0-	-6459	-0-	326	1	27498	3	Y	6162	6195	0			54
						76	4	6778	9							
JAYHAWK STATE UNIT 65-64		WELL #: 4507H		RRCID -> 297178		COMPL. DATE 10/07/2023				TOTAL DEPTH 11497 PERF.11750 - 21940						
08	63035 X	63035	-0-	-0-	-0-	328	1	50821	3	Y	10200	10206	0			103
						666	4	11220	9							
09	62100 X	62100	-0-	-0-	-0-	321	1	50274	3	Y	10124	10178	0			49
						369	4	11136	9							
10	37759 X	37759	-0-	-0-	-0-	199	1	30377	3	Y	6300	6288	0			61
						253	4	6930	9							
11	48391 X	48391	-0-	-0-	-0-	310	1	38213	3	Y	8080	8030	0			111
						980	4	8888	9							
12	45451 X	45451	-0-	-0-	-0-	400	1	35650	3	Y	7801	7809	0			103
						820	4	8581	9							
*01	41102 X	41102	-0-	-0-	-0-	384	1	32383	3	Y	7495	7533	0			65
						90	4	8245	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 331448												
JAYHAWK STATE UNIT 65-64		WELL #: 4310H		RRCID -> 297231		COMPL. DATE 10/05/2023			TOTAL DEPTH 11224 PERF.11650 - 21811					
M	O	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	142941 X	61719	-0-	-81222	-0-	467	1	46614	3	Y	12418	12409	0	126
						978	4	13660	9					
09	119880 X	60808	-0-	-59072	-0-	463	1	46280	3	Y	12267	12333	0	60
						571	4	13494	9					
10	103416 X	61637	-0-	-41779	-0-	558	1	46829	3	Y	12464	12439	0	85
						540	4	13710	9					
11	63750 X	54423	-0-	-9327	-0-	477	1	40380	3	Y	11051	10984	0	152
						1410	4	12156	9					
12	65875 X	52050	-0-	-13825	-0-	437	1	38906	3	Y	10738	10748	0	142
						895	4	11812	9					
01	62837 X	52838	-0-	-9999	-0-	484	1	40805	3	Y	10396	10448	0	90
						113	4	11436	9					
JAYHAWK STATE UNIT 65-64		WELL #: 4314H		RRCID -> 297322		COMPL. DATE 09/05/2023			TOTAL DEPTH 11363 PERF.11672 - 21903					
08	103292 X	43052	-0-	-60240	-0-	308	1	30923	3	Y	10204	10206	0	96
						597	4	11224	9					
09	80340 X	41473	-0-	-38867	-0-	302	1	30174	3	Y	9645	9692	0	49
						387	4	10610	9					
10	67115 X	42942	-0-	-24173	-0-	372	1	31306	3	Y	9905	9884	0	70
						368	4	10896	9					
11	47550 X	39167	-0-	-8383	-0-	330	1	27888	3	Y	9067	9010	0	127
						975	4	9974	9					
12	49135 X	40275	-0-	-8860	-0-	330	1	29358	3	Y	9010	9018	0	119
						676	4	9911	9					
01	43059 X	41882	-0-	-1177	-0-	378	1	31882	3	Y	8667	8711	0	75
						88	4	9534	9					
JAYHAWK REVEILLE STATE ALLOC		WELL #: 4012H		RRCID -> 297621		COMPL. DATE 08/26/2023			TOTAL DEPTH 10364 PERF.11180 - 16213					
08	144336 X	76396	-0-	-67940	-0-	568	1	55462	3	Y	17493	17548	0	162
						1124	4	19242	9					
09	139680 X	67045	-0-	-72635	-0-	520	1	48336	3	Y	15960	16045	0	77
						633	4	17556	9					
10	144336 X	58557	-0-	-85779	-0-	531	1	42465	3	Y	13631	13603	0	105
						567	4	14994	9					
11	100080 X	57995	-0-	-42085	-0-	519	1	41565	3	Y	13106	13031	0	180
						1494	4	14417	9					
12	103416 X	61395	-0-	-42021	-0-	516	1	45979	3	Y	12584	12598	0	166
						1058	4	13842	9					
01	76384 X	53751	-0-	-22633	-0-	481	1	40561	3	Y	11452	11518	0	100
						112	4	12597	9					
JAYHAWK ALLOC 66-65		WELL #: 4007H		RRCID -> 297653		COMPL. DATE 07/12/2023			TOTAL DEPTH 10943 PERF.11100 - 16203					
08	97526 X	49327	-0-	-48199	-0-	357	1	35081	3	Y	11923	11934	0	109
						774	4	13115	9					
09	94380 X	45467	-0-	-48913	-0-	355	1	33004	3	Y	10607	10664	0	52
						440	4	11668	9					
10	97526 X	45338	-0-	-52188	-0-	430	1	33291	3	Y	10181	10163	0	70
						418	4	11199	9					
11	84360 X	39471	-0-	-44889	-0-	354	1	28391	3	Y	8819	8767	0	122
						1025	4	9701	9					
12	57567 X	42582	-0-	-14985	-0-	366	1	32590	3	Y	8069	8084	0	107
						750	4	8876	9					
01	49321 X	38867	-0-	-10454	-0-	352	1	29646	3	Y	7988	8026	0	69
						82	4	8787	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 331448												
JAYHAWK STATE UNIT 65-64		WELL #: 4512H		RRCID -> 297654		COMPL. DATE 08/26/2023				TOTAL DEPTH 11514 PERF.11721 - 22127				
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	79394 X	79394	-0-	-0-	-0-	411	1	63458	3	Y	13283	13311	0	117
						914	4	14611	9					
09	72053 X	72053	-0-	-0-	-0-	368	1	57585	3	Y	12434	12491	0	60
						423	4	13677	9					
10	50933 X	38900	-0-	-12033	-0-	199	1	30460	3	Y	7249	7233	0	76
						267	4	7974	9					
11	51994 X	51994	-0-	-0-	-0-	316	1	39919	3	Y	9811	9753	0	134
						967	4	10792	9					
12	50933 X	44727	-0-	-6206	-0-	371	1	33078	3	Y	9561	9569	0	126
						761	4	10517	9					
01	50933 X	38924	-0-	-12009	-0-	340	1	28679	3	Y	8933	8981	0	78
						79	4	9826	9					
HALCON OPERATING CO., INC.		344412												
WHITLEY 34-231		WELL #: 1H		RRCID -> 288027		COMPL. DATE 03/14/2011				TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530				
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	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-
BLACK STONE 1-14 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288161		COMPL. DATE 02/01/2016				TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172				
08	5766 X	5384	-0-	-382	-0-	155	1	4981	2	N	225	369	1	206
						248	9							
09	5460 X	5208	-0-	-252	-0-	150	1	4829	2	N	208	175	1	239
						229	9							
10	5611 X	5577	-0-	-34	-0-	155	1	5088	2	N	304	182	1	361
						334	9							
11	5310 X	4980	-0-	-330	-0-	148	1	4634	2	N	180	185	1	356
						198	9							
12	5394 X	5282	-0-	-112	-0-	155	1	4933	2	N	176	185	1	347
						194	9							
01	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT			347
MONROE 34-215 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 288162		COMPL. DATE 03/20/2012				TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050				
08	6076 X	221	-0-	-5855	-0-	221	2			N	-0-			481
09	5880 X	271	-0-	-5609	-0-	3	2	268	9	N	244	361	1	364
10	6076 X	2562	-0-	-3514	-0-	1697	2	865	9	N	786	722	1	428
11	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2130	2	890	9	N	809	740	1	497
12	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1527	2	398	9	N	362	506	1	353
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			353

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412									
BLACK STONE 34-216		WELL #: 1H		RRCID ->	288168	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	10609	PERF.11008 - 14808	
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-			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-
MONROE 34-205 WRD		WELL #: 2H		RRCID ->	288171	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	10577	PERF.10815 - 15168	
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	296 2	112 9	N	102	492
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	492
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-	492
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	492
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	492
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	492
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-
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-
MONROE 34-232		WELL #: 3HS		RRCID ->	288250	COMPL. DATE	10/23/2015	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10947 - 14656	
08		10664 X	9712	-0-	-952	-0-	149 1	8748 2	N	741 800 1	209
							815 9				
09		10320 X	457	-0-	-9863	-0-	145 1	39 2	N	248 260 1	197
							273 9				
10		10106 X	3779	-0-	-6327	-0-	94 1	3353 2	N	302 377 1	122
							332 9				
11		9630 X	113	-0-	-9517	-0-	40 1	73 9	N	66 180 1	8
12		9703 X	43	-0-	-9660	-0-	15 1	28 9	N	25 16 1	17
01		9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			N	NO RPT	17
MONROE 34-228 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	288251	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	10708	PERF.11074 - 15195	
08		10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	310 1	8593 2	N	998 906 1	300
							1098 9				
09		10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	300 1	6950 2	N	965 1074 1	191
							2011 4	1062 9			
10		10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	310 1	8331 2	N	936 896 1	231
							572 4	1030 9			
11		8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	300 1	7615 2	N	881 918 1	194
							89 4	969 9			
12		9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	310 1	7361 2	N	1067 883 1	378
							575 4	1174 9			
01		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			N	NO RPT	378

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412									
BRAMBLETT 34-216		WELL #:		1H	RRCID ->	288384	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	10664	PERF.11074	- 14985	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		3379 X	2579	-0-	-800	-0-	151 1	2014 2	N	376	362 1	499	
							414 9						
09		3270 X	2156	-0-	-1114	-0-	150 1	1653 2	N	321	368 1	452	
							353 9						
10		3348 X	2640	-0-	-708	-0-	155 1	1986 2	N	454	366 1	540	
							499 9						
11		3120 X	2572	-0-	-548	-0-	150 1	1925 2	N	452	549 1	443	
							497 9						
12		2573 X	1915	-0-	-658	-0-	130 1	1447 2	N	307	368 1	382	
							338 9						
01		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT		382	
-----													
MONROE 34-232		WELL #:		2H	RRCID ->	288498	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	10539	PERF.10976	- 14895	
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-	
-----													
STICKLINE		WELL #:		1H	RRCID ->	289121	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	10761	PERF.11156	- 20919	
08		47213 X	37446	-0-	-9767	-0-	175 1	33603 2	Y	2700	2697 1	205	
							698 4	2970 9					
09		44820 X	37596	-0-	-7224	-0-	194 1	33255 2	Y	2951	2857 1	299	
							901 4	3246 9					
10		46314 X	45872	-0-	-442	-0-	189 1	41915 2	Y	3005	3012 1	292	
							462 4	3306 9					
11		44880 X	44354	-0-	-526	-0-	177 1	40441 2	Y	3308	3425 1	175	
							97 4	3639 9					
12		46376 X	45567	-0-	-809	-0-	176 1	41493 2	Y	3520	3478 1	217	
							26 4	3872 9					
01		38843 X	NO RPT	-0-	-38843	-0-			Y	NO RPT		217	
-----													
DEVILS CASTLE		WELL #:		1H	RRCID ->	289170	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	10790	PERF.11263	- 20693	
08		45756 X	40002	-0-	-5754	-0-	290 1	34411 2	Y	2587	2639 1	117	
							2455 4	2846 9					
09		42780 X	35114	-0-	-7666	-0-	256 1	28964 2	Y	2392	2293 1	216	
							3263 4	2631 9					
10		44206 X	39970	-0-	-4236	-0-	276 1	35710 2	Y	2677	2667 1	226	
							1039 4	2945 9					
11		40200 X	38541	-0-	-1659	-0-	266 1	35167 2	Y	2578	2656 1	148	
							272 4	2836 9					
12		43493 X	43493	-0-	-0-	-0-	289 1	39836 2	Y	2946	2912 1	182	
							127 4	3241 9					
01		39990 X	NO RPT	-0-	-39990	-0-			Y	NO RPT		182	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412									
APRES VOUS		WELL #:		1H	RRCID -> 289428	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL DEPTH 10849	PERF.11122	- 20418		
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	43245 X	31655	-0-	-11590	-0-	163 1 1990 4	27162 2 2340 9	Y	2127	2110 1	141
09	41850 X	25323	-0-	-16527	-0-	145 1 1740 4	20965 2 2473 9	Y	2248	2232 1	157
10	32333 X	19814	-0-	-12519	-0-	125 1 1032 4	16493 2 2164 9	Y	1967	2024 1	100
11	26610 X	24448	-0-	-2162	-0-	134 1 12 4	21925 2 2377 9	Y	2161	2145 1	116
12	31651 X	15433	-0-	-16218	-0-	102 1 21 4	12835 2 2475 9	Y	2250	2233 1	133
01	31651 X	NO RPT	-0-	-31651	-0-			Y	NO RPT		133
HORNSILVER		WELL #:		1H	RRCID -> 289429	COMPL. DATE 11/04/2018	TOTAL DEPTH 11040	PERF.11373	- 20795		
08	27838 X	22860	-0-	-4978	-0-	107 1 2035 4	19183 2 1535 9	Y	1395	1414 1	169
09	29430 X	27903	-0-	-1527	-0-	155 1 1941 4	24040 2 1767 9	Y	1606	1683 1	92
10	30411 X	29551	-0-	-860	-0-	160 1 1120 4	26452 2 1819 9	Y	1654	1676 1	70
11	33928 X	33928	-0-	-0-	-0-	166 1 10 4	31857 2 1895 9	Y	1723	1705 1	88
12	40600 X	40600	-0-	-0-	-0-	208 1 35 4	38355 2 2002 9	Y	1820	1795 1	113
01	28830 X	NO RPT	-0-	-28830	-0-			Y	NO RPT		113
INTUITION		WELL #:		1H	RRCID -> 289430	COMPL. DATE 02/04/2019	TOTAL DEPTH 11061	PERF.11215	- 20795		
08	29915 X	29843	-0-	-72	-0-	187 1 1415 4	25551 2 2690 9	Y	2445	2441 1	149
09	29640 X	28038	-0-	-1602	-0-	180 1 1520 4	23646 2 2692 9	Y	2447	2432 1	164
10	30628 X	28375	-0-	-2253	-0-	187 1 858 4	24901 2 2429 9	Y	2208	2164 1	208
11	29700 X	27862	-0-	-1838	-0-	180 1 15 4	25285 2 2382 9	Y	2165	2255 1	118
12	30690 X	29969	-0-	-721	-0-	201 1 80 4	27206 2 2482 9	Y	2256	2234 1	140
01	29853 X	NO RPT	-0-	-29853	-0-			Y	NO RPT		140
TRESTLE		WELL #:		1H	RRCID -> 289431	COMPL. DATE 03/02/2019	TOTAL DEPTH 10893	PERF.11325	- 20934		
08	28613 X	28146	-0-	-467	-0-	159 1 2946 4	22939 2 2102 9	Y	1911	1915 1	88
09	30162 X	30162	-0-	-0-	-0-	150 1 3743 4	24179 2 2090 9	Y	1900	1864 1	124
10	27125 X	25215	-0-	-1910	-0-	129 1 632 4	22585 2 1869 9	Y	1699	1710 1	113
11	26130 X	20980	-0-	-5150	-0-	123 1 250 4	18902 2 1705 9	Y	1550	1663 1	-0-
12	31155 X	22987	-0-	-8168	-0-	101 1 440 4	20653 2 1793 9	Y	1630	1504 1	126
01	31155 X	NO RPT	-0-	-31155	-0-			Y	NO RPT		126

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. PRONTO		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1H	RRCID -> 289432	COMPL. DATE 02/02/2019	TOTAL DEPTH 10844	PERF.11172	- 18654			
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	18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	117 1 2399 4	14704 2 1506 9	Y	1369	1370 1	86	
09	12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	87 1 1752 4	9259 2 1564 9	Y	1422	1417 1	91	
10	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	98 1 320 4	10951 2 1337 9	Y	1215	1203 1	103	
11	19110 X	13979	-0-	-5131	-0-	102 1 1 4	12530 2 1346 9	Y	1224	1260 1	67	
12	19747 X	17180	-0-	-2567	-0-	130 1 13 4	15550 2 1487 9	Y	1352	1339 1	80	
01	18724 X	NO RPT	-0-	-18724	-0-			Y	NO RPT		80	
SPELLBOUND		WELL #:		1H	RRCID -> 289433	COMPL. DATE 02/28/2019	TOTAL DEPTH 10930	PERF.11487	- 20809			
08	33325 X	29885	-0-	-3440	-0-	151 1 2793 4	24265 2 2676 9	Y	2433	2419 1	122	
09	32250 X	28071	-0-	-4179	-0-	150 1 3651 4	21793 2 2477 9	Y	2252	2223 1	151	
10	33325 X	26122	-0-	-7203	-0-	154 1 846 4	22853 2 2269 9	Y	2063	2089 1	125	
11	30330 X	23185	-0-	-7145	-0-	142 1 292 4	20582 2 2169 9	Y	1972	2097 1	-0-	
12	29884 X	24687	-0-	-5197	-0-	109 1 414 4	22097 2 2067 9	Y	1879	1733 1	146	
01	29884 X	NO RPT	-0-	-29884	-0-			Y	NO RPT		146	
PRIMA		WELL #:		1H	RRCID -> 289434	COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL DEPTH 10776	PERF.11290	- 20615			
08	25823 X	23010	-0-	-2813	-0-	161 1 1424 4	19415 2 2010 9	Y	1827	1828 1	111	
09	24345 X	24345	-0-	-0-	-0-	182 1 1345 4	20780 2 2038 9	Y	1853	1847 1	117	
10	24557 X	24557	-0-	-0-	-0-	180 1 506 4	22021 2 1850 9	Y	1682	1642 1	157	
11	22710 X	22164	-0-	-546	-0-	163 1 2 4	20022 2 1977 9	Y	1797	1853 1	101	
12	25172 X	18988	-0-	-6184	-0-	134 1 12 4	16662 2 2180 9	Y	1982	1968 1	115	
01	25172 X	NO RPT	-0-	-25172	-0-			Y	NO RPT		115	
BALBO WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289435	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL DEPTH 10323	PERF.10765	- 20896			
08	32023 X	31877	-0-	-146	-0-	279 1 2 4	30736 2 860 9	N	782	775 1	190	
09	32923 X	32923	-0-	-0-	-0-	293 1 1331 9	31299 2	N	1210	1144 1	256	
10	32397 X	32397	-0-	-0-	-0-	309 1 1036 9	31052 2	N	942	938 1	260	
11	30990 X	1544	-0-	-29446	-0-	60 1 92 9	1392 2	N	84	151 1	193	
12	32023 X	-0-	-0-	-32023	-0-			N	-0-		193	
01	32023 X	NO RPT	-0-	-32023	-0-			N	NO RPT		193	
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	



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412  
 BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290521 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	-0-					1
09	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	-0-					1
10	6138 X	-0-	-0-	-6138	-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

BALBO-ADRIANNA WEST WELL #: 1H RRCID -> 290523 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10865 - 20565

08	16492 X	16194	-0-	-298	-0-	310	1	14073	2	Y	1645	1604	1			111
						1	4	1810	9							
09	16470 X	15334	-0-	-1136	-0-	295	1	13580	2	Y	1326	1339	1			98
						1459	9									
10	17019 X	16253	-0-	-766	-0-	309	1	14117	2	Y	1661	1516	1			243
						1827	9									
11	16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	297	1	14482	2	Y	1564	1680	1			127
						1720	9									
12	16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	310	1	14679	2	Y	1655	1648	1			134
						67	4	1821	9							
01	16182 X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					Y	NO RPT					134

JOSE-KATIE EAST WELL #: 1H RRCID -> 292409 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10498 - 20237

08	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	309	1	11617	2	Y	1041	1042	1			44
						1	4	1145	9							
09	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	300	1	11173	2	Y	958	958	1			44
						1054	9									
10	13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	308	1	12255	2	Y	1021	1007	1			58
						1123	9									
11	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	300	1	12809	2	Y	987	985	1			60
						1086	9									
12	14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	310	1	12786	2	Y	984	999	1			45
						60	4	1082	9							
01	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					45

BERKLEY STATE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292487 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9248 - 15819

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9061					Y	NO RPT					-0-

JOSE-KATIE EAST WELL #: 3H RRCID -> 292502 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10548 - 19921

08	15051 X	15051	-0-	-0-	-0-	308	1	12257	2	Y	2259	2265	1			86
						1	4	2485	9							
09	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	300	1	11109	2	Y	2214	2217	1			83
						2435	9									
10	13636 X	13636	-0-	-0-	-0-	310	1	10843	2	Y	2257	2232	1			108
						2483	9									
11	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	300	1	8371	2	Y	2402	2398	1			112
						2642	9									
12	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	310	1	6025	2	Y	2337	2348	1			101
						28	4	2571	9							
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					101

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412												
JOSE-KATIE EAST		WELL #: 2H		RRCID -> 292519		COMPL. DATE 01/05/2019				TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993				
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	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	309	1	2343	2	Y	2154	2160	1	71
						2369	9							
09	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	300	1	1812	2	Y	2106	2106	1	71
						2317	9							
10	3844 X	2643	-0-	-1201	-0-	299	1	783	2	Y	1419	1488	1	2
						1561	9							
11	3720 X	298	-0-	-3422	-0-	297	1	1	9	Y	1	1	1	2
12	3844 X	310	-0-	-3534	-0-	310	1			Y	-0-			2
01	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
FAYE-FAYE WEST		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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14911 X	13093	-0-	-1818	-0-	308	1	11912	2	Y	793	822	1	45
						1	4	872	9					
09	14550 X	12450	-0-	-2100	-0-	300	1	11347	2	Y	730	728	1	47
						803	9							
10	15035 X	12396	-0-	-2639	-0-	307	1	11329	2	Y	691	657	1	81
						760	9							
11	13410 X	13018	-0-	-392	-0-	298	1	11882	2	Y	762	760	1	83
						838	9							
12	13857 X	12462	-0-	-1395	-0-	309	1	11310	2	Y	720	748	1	55
						51	4	792	9					
01	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT			55
-----														
BOBBY WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 292534		COMPL. DATE 05/11/2018				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10794 - 20335				
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	12865 X	11331	-0-	-1534	-0-	306	1	8506	2	Y	2290	2223	1	140
						2519	9							
09	12030 X	11043	-0-	-987	-0-	296	1	8430	2	Y	2106	2143	1	103
						2317	9							
10	12431 X	11811	-0-	-620	-0-	310	1	8785	2	Y	2469	2413	1	159
						2716	9							
11	11460 X	10184	-0-	-1276	-0-	297	1	7975	2	Y	1738	1749	1	148
						1912	9							
12	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	310	1	8462	2	Y	2604	2621	1	131
						40	4	2864	9					
01	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT			131
-----														
SEALY RANCH		WELL #: 8802H		RRCID -> 292535		COMPL. DATE 03/04/2021				TOTAL DEPTH 11113 PERF.11329 - 20975				
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	23250 X	22262	-0-	-988	-0-	159	1	19759	2	Y	1972	1981	1	34
						175	4	2169	9					
09	23795 X	23795	-0-	-0-	-0-	416	1	21033	2	Y	1880	1882	1	32
						278	4	2068	9					
10	23622 X	20845	-0-	-2777	-0-	121	1	18360	2	Y	1750	1754	1	28
						439	4	1925	9					
11	20400 X	20218	-0-	-182	-0-	112	1	18033	2	Y	1731	1720	1	39
						169	4	1904	9					
12	24583 X	20126	-0-	-4457	-0-	43	1	17949	2	Y	1829	1834	1	34
						122	4	2012	9					
01	24583 X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					Y	NO RPT			34

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 8803H		RRCID -> 292588		COMPL. DATE 03/04/2021				TOTAL DEPTH 11063 PERF.11337 - 20687						
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		27931 X	21737	-0-	-6194	-0-	164 1	19220 2	2180 9	Y	1982	1990 1				36
							173 4	2180 9								
09		27030 X	21945	-0-	-5085	-0-	376 1	19101 2	2214 9	Y	2013	2018 1				31
							254 4	2214 9								
10		27218 X	18256	-0-	-8962	-0-	99 1	15766 2	2012 9	Y	1829	1825 1				35
							379 4	2012 9								
11		25350 X	18565	-0-	-6785	-0-	104 1	16210 2	2089 9	Y	1899	1883 1				51
							162 4	2089 9								
12		26195 X	23777	-0-	-2418	-0-	54 1	20801 2	2769 9	Y	2517	2514 1				54
							153 4	2769 9								
01		22692 X	NO RPT	-0-	-22692	-0-				Y	NO RPT					54
-----																
SEALY RANCH		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	11458 4	2059 9	1802 9	Y	1872	1877 1				34
							37 1	1982 2	2105 9	Y	1638	1672 1				-0-
							7906 4	1802 9								
10		15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	28 1	2449 2	2105 9	Y	1914	1879 1				35
							10683 4	2105 9								
11		12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	10904 4	2026 9	2160 9	Y	1842	1839 1				38
							11310 4	2160 9		Y	1964	1973 1				29
*12		13470 X	13470	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					29
01		8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-				Y	NO RPT					29
-----																
SEALY RANCH		WELL #: 7902H		RRCID -> 292592		COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718						
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		17918 X	10207	-0-	-7711	-0-	221 1	6506 2	3387 9	Y	3079	3087 1				56
							93 4	3387 9								
09		15630 X	3380	-0-	-12250	-0-	149 1	3231 9	3029 9	Y	2937	2944 1				49
							153 4	3029 9		Y	3067	3058 1				58
10		22344 X	22344	-0-	-0-	-0-	3374 9	17252 4	3266 9	Y	2997	2990 1				65
							148 1	17252 4		Y	2997	2990 1				65
11		20697 X	20697	-0-	-0-	-0-	3297 9	18201 4	3225 9	Y	3167	3174 1				58
							155 1	18201 4		Y	3167	3174 1				58
*12		21840 X	21840	-0-	-0-	-0-	3484 9			Y	NO RPT					58
01		10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-				Y	NO RPT					58
-----																
SEALY RANCH		WELL #: 7903H		RRCID -> 292593		COMPL. DATE 01/14/2018				TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446						
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		16023 X	16023	-0-	-0-	-0-	265 1	12406 2	3237 9	Y	2943	2950 1				54
							115 4	3237 9								
09		14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	380 1	10924 2	3029 9	Y	2754	2759 1				49
							153 4	3029 9		Y	2969	2963 1				55
10		14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	317 1	10792 2	3165 9	Y	2969	2963 1				55
							250 4	3266 9		Y	2877	2872 1				60
11		13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	225 1	10230 2	3165 9	Y	2877	2872 1				60
							121 4	3165 9		Y	2932	2937 1				55
*12		13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	201 1	10120 2	3225 9	Y	2932	2937 1				55
							77 4	3225 9		Y	NO RPT					55
01		12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-				Y	NO RPT					55

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TABOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
		WELL #: 7906H		RRCID -> 292596	COMPL. DATE 06/05/2021	TOTAL DEPTH 10384	PERF.11269	- 20512
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	12145 X	12145	-0-	-0-	235 1 1806 4	7197 2 2907 9	Y	2643 2659 1 48
09	12750 X	12750	-0-	-0-	341 1 125 4	9504 2 2780 9	Y	2527 2534 1 41
10	12822 X	12822	-0-	-0-	283 1 5044 4	4801 2 2694 9	Y	2449 2444 1 46
11	12176 X	12176	-0-	-0-	148 1 2610 9	9418 4	Y	2373 2369 1 50
*12	12606 X	12606	-0-	-0-	155 1 2665 9	9786 4	Y	2423 2429 1 44
01	10168 X	NO RPT	-0-	-10168			Y	NO RPT 44
SEALY RANCH		WELL #: 9305H		RRCID -> 292599	COMPL. DATE 07/30/2018	TOTAL DEPTH 11220	PERF.11556	- 21017
08	18918 X	18918	-0-	-0-	152 1 2874 9	15892 4	Y	2613 2619 1 50
09	18251 X	18251	-0-	-0-	150 1 2813 9	15288 4	Y	2557 2566 1 41
10	21335 X	21335	-0-	-0-	151 1 14329 4	4234 2 2621 9	Y	2383 2377 1 47
11	17791 X	17791	-0-	-0-	149 1 14623 4	240 2 2779 9	Y	2526 2521 1 52
*12	18668 X	18668	-0-	-0-	155 1 2856 9	15657 4	Y	2596 2600 1 48
01	16430 X	NO RPT	-0-	-16430			Y	NO RPT 48
SEALY RANCH		WELL #: 7901H		RRCID -> 292600	COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL DEPTH 10754	PERF.10690	- 16234
08	17035 X	17035	-0-	-0-	196 1 11066 4	4099 2 1674 9	Y	1522 1525 1 26
09	13680 X	12425	-0-	-1255	149 1 1499 9	10777 4	Y	1363 1366 1 23
10	14136 X	7335	-0-	-6801	140 1 1128 9	6067 4	Y	1025 1020 1 28
11	13680 X	11384	-0-	-2296	148 1 1593 9	9643 4	Y	1448 1449 1 27
12	14136 X	11644	-0-	-2492	155 1 1515 9	9974 4	Y	1377 1381 1 23
01	14136 X	NO RPT	-0-	-14136			Y	NO RPT 23
SEALY RANCH		WELL #: 8707H		RRCID -> 292602	COMPL. DATE 02/06/2021	TOTAL DEPTH 10842	PERF.11505	- 19354
08	37544 X	37544	-0-	-0-	253 1 273 4	30542 2 6476 9	Y	5887 5792 1 95
09	38212 X	38212	-0-	-0-	656 1 424 4	32147 2 4985 9	Y	4532 4547 1 80
10	34157 X	34157	-0-	-0-	165 1 676 4	28534 2 4782 9	Y	4347 4369 1 58
11	33842 X	33842	-0-	-0-	156 1 244 4	28921 2 4521 9	Y	4110 4093 1 75
12	39494 X	29311	-0-	-10183	83 1 201 4	24867 2 4160 9	Y	3782 3856 1 1
01	39494 X	NO RPT	-0-	-39494			Y	NO RPT 1

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 8706H		RRCID -> 292603		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 10833		PERF.11386 - 21071					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	27776 X	26329	-0-	-1447	-0-	191	1 22619	2	3313 9	Y	3012	3028	1		56
09	27206 X	27206	-0-	-0-	-0-	206	4 472	1	3124 9	Y	2840	2846	1		50
10	26381 X	25402	-0-	-979	-0-	309	4 136	1	3124 9	Y	2785	2797	1		38
11	23987 X	23987	-0-	-0-	-0-	509	4 125	1	20923 2	Y	2506	2482	1		62
12	28117 X	25721	-0-	-2396	-0-	182	4 61	1	2757 9	Y	2787	2795	1		54
01	28117 X	NO RPT	-0-	-28117	-0-	157	4 157	4	3066 9	Y	NO RPT				54
-----															
JOSE-KATIE WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 292609		COMPL. DATE 01/30/2018		TOTAL DEPTH 10059		PERF.10545 - 20068					
08	6045 X	5360	-0-	-685	-0-	309	1 1267	9	3784 2	Y	1152	1148	1		43
09	5850 X	4959	-0-	-891	-0-	1267	9 300	1	3536 2	Y	1021	1022	1		42
10	6014 X	5153	-0-	-861	-0-	300	1 1123	9	3647 2	Y	1087	1083	1		46
11	5460 X	5243	-0-	-217	-0-	310	1 1196	9	3859 2	Y	985	981	1		50
12	5642 X	4505	-0-	-1137	-0-	300	1 1084	9	3119 2	Y	969	982	1		37
01	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-	308	1 12	4	1066 9	Y	NO RPT				37
-----															
SEALY RANCH		WELL #: 7501H		RRCID -> 292610		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 11143		PERF.11365 - 20987					
08	37143 X	37143	-0-	-0-	-0-	419	1 276	4	30839 2	Y	5099	5173	1		87
09	35443 X	35443	-0-	-0-	-0-	276	4 718	1	5609 9	Y	4274	4293	1		68
10	33077 X	28726	-0-	-4351	-0-	718	1 384	4	4701 9	Y	3869	3927	1		10
11	30243 X	30243	-0-	-0-	-0-	266	1 560	4	4256 9	Y	3874	3769	1		115
12	33077 X	32544	-0-	-533	-0-	300	1 203	4	25479 2	Y	4215	4252	1		78
01	33077 X	NO RPT	-0-	-33077	-0-	243	1 199	4	4637 9	Y	NO RPT				78
-----															
TRINITY A		WELL #: 6206H		RRCID -> 292658		COMPL. DATE 03/23/2020		TOTAL DEPTH 10177		PERF.10195 - 20635					
08	14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	188	1 9269	4	3309 2	Y	1737	1740	1		33
09	13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	276	4 149	1	1911 9	Y	1754	1761	1		26
10	10757 X	10636	-0-	-121	-0-	149	1 1929	9	11139 4	Y	1630	1628	1		28
11	10230 X	9734	-0-	-496	-0-	155	1 1793	9	8688 4	Y	1535	1529	1		34
12	11687 X	10073	-0-	-1614	-0-	149	1 1689	9	7896 4	Y	1625	1630	1		29
01	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-	155	1 1788	9	8130 4	Y	NO RPT				29

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BAILEY		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 2H		RRCID -> 292660		COMPL. DATE 04/05/2015		TOTAL DEPTH 10289		PERF.10766 - 18216			
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	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	305 1434	1 9	6282	2	N	1304	1277 1	184
09	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	300 1189	1 9	5350	2	N	1081	1116 1	149
10	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	310 1141	1 9	4895	2	N	1037	927 1	259
11	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	300 1197	1 9	4933	2	N	1088	1221 1	126
12	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	308 15	1 4	4089	2	N	1534	1216 1	444
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		444
BAILEY		WELL #: 3H		RRCID -> 292661		COMPL. DATE 10/24/2018		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10691 - 20158			
08	12400 X	8418	-0-	-3982	-0-	309 47	1 4	6738	2	Y	1204	1182 1	119
09	12000 X	9446	-0-	-2554	-0-	300 1570	1 9	7576	2	Y	1427	1455 1	91
10	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	310 1538	1 9	9043	2	Y	1398	1313 1	176
11	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	299 2052	1 9	8138	2	Y	1865	1929 1	112
12	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	303 40	1 4	8261	2	Y	1564	1571 1	105
01	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT		105
BAILEY		WELL #: 4H		RRCID -> 292662		COMPL. DATE 10/24/2018		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10744 - 20225			
08	10757 X	9771	-0-	-986	-0-	309 2099	1 9	7363	2	Y	1908	1936 1	154
09	10080 X	9799	-0-	-281	-0-	300 2423	1 9	7076	2	Y	2203	2162 1	195
10	10385 X	8748	-0-	-1637	-0-	310 2002	1 9	6436	2	Y	1820	1833 1	182
11	9750 X	9449	-0-	-301	-0-	294 2356	1 9	6799	2	Y	2142	2186 1	138
12	10137 X	9697	-0-	-440	-0-	309 33	1 4	7265	2	Y	1900	1906 1	132
01	10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-			2090	9	Y	NO RPT		132
TRINITY B		WELL #: 6207H		RRCID -> 292663		COMPL. DATE 03/23/2020		TOTAL DEPTH 10194		PERF.10853 - 20622			
08	15880 X	15880	-0-	-0-	-0-	186 9720	1 4	3599	2	Y	2159	2171 1	40
09	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	149 2396	1 9	10328	4	Y	2178	2181 1	37
10	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	155 2500	1 9	10742	4	Y	2273	2266 1	44
11	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	148 2424	1 9	10317	4	Y	2204	2200 1	48
*12	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	155 2530	1 9	10904	4	Y	2300	2306 1	42
01	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT		42

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412													
FAYE-FAYE WEST A		WELL #: 2H		RRCID -> 292667		COMPL. DATE 11/17/2018				TOTAL DEPTH 10111 PERF.10579 - 20123					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	17277 X	17277	-0-	-0-	-0-	310	1	14788	2	Y	1980	1978	1		121
						1	4	2178	9						
09	15270 X	15070	-0-	-200	-0-	287	1	12804	2	Y	1799	1822	1		98
						1979	9								
10	15779 X	14437	-0-	-1342	-0-	310	1	12090	2	Y	1852	1766	1		184
						2037	9								
11	15540 X	14826	-0-	-714	-0-	300	1	12526	2	Y	1818	1834	1		168
						2000	9								
12	17267 X	16131	-0-	-1136	-0-	310	1	13712	2	Y	1857	1900	1		125
						66	4	2043	9						
01	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					Y	NO RPT				125
-----															
TABOR A		WELL #: 7907H		RRCID -> 292673		COMPL. DATE 06/05/2021				TOTAL DEPTH 10355 PERF.11390 - 21035					
08	23031 X	23031	-0-	-0-	-0-	207	1	4735	2	Y	3900	3911	1		72
						13799	4	4290	9						
09	17030 X	17030	-0-	-0-	-0-	149	1	13515	4	Y	3060	3084	1		48
						3366	9								
10	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	155	1	13701	4	Y	2911	2905	1		54
						3202	9								
11	16070 X	16070	-0-	-0-	-0-	149	1	12849	4	Y	2793	2787	1		60
						3072	9								
*12	16480 X	16480	-0-	-0-	-0-	155	1	13170	4	Y	2868	2875	1		53
						3155	9								
01	14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT				53
-----															
SEALY RANCH		WELL #: 9302H		RRCID -> 292732		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 11276 PERF.11863 - 18645					
08	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	139	1	13986	2	Y	1153	1117	1		43
						137	4	1268	9						
09	16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	306	1	15092	2	Y	1043	1081	1		5
						197	4	1147	9						
10	17769 X	17769	-0-	-0-	-0-	227	1	8447	2	Y	938	932	1		11
						8063	4	1032	9						
11	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	76	1	7859	2	Y	1112	1113	1		10
						5756	4	1223	9						
12	17298 X	13221	-0-	-4077	-0-	45	1	11890	2	Y	1091	1064	1		37
						86	4	1200	9						
01	17298 X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT				37
-----															
SEALY RANCH		WELL #: 7506H		RRCID -> 292744		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 11137 PERF.11106 - 21090					
08	214724 X	57989	-0-	-156735	-0-	302	1	46508	2	Y	9808	9854	1		217
						390	4	10789	9						
09	65940 X	51581	-0-	-14359	-0-	244	1	41962	2	Y	8029	8057	1		189
						543	4	8832	9						
10	58639 X	58639	-0-	-0-	-0-	243	1	47376	2	Y	9034	9062	1		161
						1083	4	9937	9						
11	61824 X	61824	-0-	-0-	-0-	291	1	51154	2	Y	8939	8904	1		196
						546	4	9833	9						
*12	67234 X	67234	-0-	-0-	-0-	146	1	56245	2	Y	9507	9519	1		184
						385	4	10458	9						
01	58001 X	NO RPT	-0-	-58001	-0-					Y	NO RPT				184

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 7502H		RRCID -> 292768		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 11173		PERF.11321 - 20852			
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	38368 X	38368	-0-	-0-	-0-	429	1 32228	2 2	Y	4921	4992	1	84
						298	4 5413	9 9					
09	39214 X	39214	-0-	-0-	-0-	791	1 33471	2 2	Y	4107	4130	1	61
						434	4 4518	9 9					
10	33766 X	33766	-0-	-0-	-0-	323	1 28442	2 2	Y	3928	3935	1	54
						680	4 4321	9 9					
11	34255 X	34255	-0-	-0-	-0-	329	1 29324	2 2	Y	3911	3877	1	88
						300	4 4302	9 9					
*12	33874 X	33874	-0-	-0-	-0-	219	1 28914	2 2	Y	4126	4142	1	72
						202	4 4539	9 9					
01	31434 X	NO RPT	-0-	-31434	-0-				Y	NO RPT			72
-----													
BERKLEY STATE EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 292805	COMPL. DATE 07/30/2015		TOTAL DEPTH 10239		PERF.10686 - 20298			
08	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	306	1 5139	2 2	Y	1639	1623	1	174
						1803	9 9						
09	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	300	1 5562	2 2	Y	1908	1754	1	328
						2099	9 9						
10	5735 X	4938	-0-	-797	-0-	298	1 3312	2 2	Y	1207	1326	1	209
						1328	9 9						
11	5850 X	5779	-0-	-71	-0-	299	1 3743	2 2	Y	1579	1582	1	206
						1737	9 9						
12	6045 X	5290	-0-	-755	-0-	310	1 3450	2 2	Y	1377	1426	1	157
						15	4 1515	9 9					
01	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-				Y	NO RPT			157
-----													
DONNA STATE EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 294475	COMPL. DATE 08/07/2016		TOTAL DEPTH 10406		PERF.10710 - 17335			
08	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	309	1 2454	2 2	Y	1937	1963	1	179
						2131	9 9						
09	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	300	1 1861	2 2	Y	1780	1774	1	185
						1958	9 9						
10	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	310	1 1742	2 2	Y	1612	1662	1	135
						1773	9 9						
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	300	1 1697	2 2	Y	1813	1719	1	229
						1994	9 9						
12	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	310	1 1490	2 2	Y	1721	1791	1	159
						7	4 1893	9 9					
01	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				Y	NO RPT			159
-----													
CONNIE		WELL #:		1H	RRCID -> 294476	COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 10193		PERF.10666 - 16576			
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	607	2 521	9 9	N	474	349	1	266
09	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	468	2 573	9 9	N	521	652	1	135
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	440	2 585	9 9	N	532	537	1	130
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	386	2 406	9 9	N	369	364	1	135
12	1085 N	733	-0-	-352	-0-	349	2 2	4 4	N	347	325	1	157
						382	9 9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412										
FAYE EAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294478	COMPL. DATE 06/02/2016	TOTAL DEPTH 10057	PERF.10550	- 18545				
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	3565 X	891	-0-	-2674	-0-	309 466	1 9	116 2	Y	424	432 1	147
09	3000 X	1265	-0-	-1735	-0-	281 224	1 9	760 2	Y	204	209 1	142
10	3100 X	1602	-0-	-1498	-0-	309 197	1 9	1096 2	Y	179	184 1	137
11	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	299 59	1 9	967 2	Y	54	4 1	187
12	1302 X	1279	-0-	-23	-0-	310 6	1 4	959 2	Y	4	4 1	187
01	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT		187
FAYE WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294479	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL DEPTH 10092	PERF.10551	- 19060				
08	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-				Y	-0-		175
09	8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-				Y	-0-		175
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		175
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		175
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		175
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		175
TELLURIDE		WELL #: 6201H		RRCID -> 294490	COMPL. DATE 08/15/2018	TOTAL DEPTH 10290	PERF.11150	- 20794				
08	18320 X	18320	-0-	-0-	-0-	288 135	1 4	14619 2	Y	2980	2987 1	53
09	20075 X	20075	-0-	-0-	-0-	463 211	1 4	16167 2	Y	2940	2947 1	46
10	20370 X	20370	-0-	-0-	-0-	389 356	1 4	16462 2	Y	2875	2866 1	55
11	18606 X	18606	-0-	-0-	-0-	262 174	1 4	15306 2	Y	2604	2604 1	55
*12	19157 X	19157	-0-	-0-	-0-	228 121	1 4	15876 2	Y	2665	2672 1	48
01	17112 X	NO RPT	-0-	-17112	-0-				Y	NO RPT		48
BALBO SOUTHEAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294502	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH 10311	PERF.10738	- 17721				
08	14001 X	14001	-0-	-0-	-0-	310 1	1 4	12246 2	Y	1313	1281 1	97
09	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	291 1274	1 9	9966 2	Y	1158	1153 1	102
10	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	309 1438	1 9	9505 2	Y	1307	1213 1	196
11	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	300 1478	1 9	9319 2	Y	1344	1449 1	91
12	14012 X	12240	-0-	-1772	-0-	310 51	1 4	10277 2	Y	1456	1444 1	103
01	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-				Y	NO RPT		103

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412													
GENEVA WEST-JOANNE		WELL #: 1H		RRCID -> 294503		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 10171		PERF.10730 - 20749					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	309	1	2731	2	N	1577	1542	1		191
						1735	9								
09	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	299	1	2794	2	N	1572	1646	1		117
						1729	9								
10	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	309	1	3085	2	N	1706	1603	1		220
						1877	9								
11	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	300	1	3291	2	N	1574	1620	1		174
						1731	9								
12	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	310	1	3184	2	N	1616	1671	1		119
						13	4	1778	9						
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT				119
-----															
BALBO EAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294507		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 10521		PERF.10785 - 18291					
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
SEALY RANCH		WELL #: 7705H		RRCID -> 297433		COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL DEPTH 10606		PERF.10941 - 20770					
08	24769 X	24769	-0-	-0-	-0-	342	1	19541	2	Y	4268	4295	1		79
						191	4	4695	9						
09	25043 X	25043	-0-	-0-	-0-	548	1	19811	2	Y	4020	4033	1		66
						262	4	4422	9						
10	23882 X	23882	-0-	-0-	-0-	431	1	18650	2	Y	3975	3968	1		73
						428	4	4373	9						
11	21559 X	21559	-0-	-0-	-0-	261	1	17102	2	Y	3641	3628	1		86
						191	4	4005	9						
*12	23234 X	23234	-0-	-0-	-0-	240	1	18579	2	Y	3886	3904	1		68
						140	4	4275	9						
01	17453 X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					Y	NO RPT				68
-----															
SEALY RANCH		WELL #: 7704H		RRCID -> 297434		COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL DEPTH 10903		PERF.11227 - 20914					
08	38812 X	22534	-0-	-16278	-0-	205	1	4926	2	Y	3423	3433	1		64
						13638	4	3765	9						
09	23550 X	16862	-0-	-6688	-0-	157	1	2396	2	Y	3324	3334	1		54
						10653	4	3656	9						
10	24335 X	16653	-0-	-7682	-0-	328	1	10676	2	Y	3341	3332	1		63
						1974	4	3675	9						
11	24330 X	16521	-0-	-7809	-0-	150	1	12772	4	Y	3272	3266	1		69
						3599	9								
12	25141 X	17086	-0-	-8055	-0-	155	1	13031	4	Y	3545	3553	1		61
						3900	9								
01	22537 X	NO RPT	-0-	-22537	-0-					Y	NO RPT				61



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
GRAHAM UNIT 33-34		WELL #:		1H	RRCID ->	291098	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10560 - 16709
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	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	605 1	6106 3	N	1692	1706 0	274	
						46 4	1861 9					
09	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	600 1	5878 3	N	1645	1667 0	252	
						135 4	1810 9					
10	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	599 1	6082 3	N	1620	1611 0	260	
						28 4	1782 9			1 8		
11	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	592 1	5715 3	N	1563	1571 0	252	
						13 4	1719 9					
12	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	620 1	5987 3	N	1682	1679 0	255	
						17 4	1850 9					
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	361 1	3793 3	N	1024	1111 0	168	
						24 4	1126 9					
-----												
BARSTOW 33-34		WELL #:		1H	RRCID ->	292729	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	11000 - 15890
08	3317 X	3093	-0-	-224	-0-	434 1	1144 3	N	1323	1283 0	181	
						60 4	1455 9					
09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	420 1	1224 3	N	1378	1401 0	158	
						9 4	1516 9					
10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	446 1	1779 3	N	1566	1591 0	133	
						6 4	1723 9					
11	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	595 1	1905 3	N	1552	1513 0	172	
						1707 9						
12	3286 X	2730	-0-	-556	-0-	618 1	905 3	N	1090	1143 0	119	
						8 4	1199 9					
01	3968 X	1410	-0-	-2558	-0-	362 1	468 3	N	527	558 0	88	
						580 9						
-----												
LRR PECOS VALLEY, LLC		511724		WELL #:	RRCID ->	283722	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	12441	PERF.	12265 - 15677
Z&T 20		G002										
08	19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	1513 1	11030 2	Y	2350	2345 1	68	
						4649 4	2585 9					
09	20773 X	20773	-0-	-0-	-0-	1849 1	15299 2	Y	2407	2368 1	107	
						977 4	2648 9					
10	20471 X	20471	-0-	-0-	-0-	1513 1	15694 2	Y	1967	1998 1	76	
						1100 4	2164 9					
11	19083 X	19083	-0-	-0-	-0-	1707 1	15173 2	Y	1801	1820 1	57	
						222 4	1981 9					
12	22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	1973 1	15408 2	Y	1935	1903 1	89	
						2698 4	2129 9					
01	17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	1346 1	11573 2	Y	2020	1994 1	115	
						2394 4	2222 9					
-----												
Z&T 20		WELL #:		A005	RRCID ->	291419	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	12541 - 17066
08	23955 X	23955	-0-	-0-	-0-	1806 1	11783 2	Y	1894	1914 1	28	
						8283 4	2083 9					
09	22650 X	21238	-0-	-1412	-0-	1996 1	16214 2	Y	1998	1968 1	58	
						830 4	2198 9					
10	23622 X	22642	-0-	-980	-0-	1717 1	17893 2	Y	2032	2038 1	52	
						797 4	2235 9					
11	23190 X	20309	-0-	-2881	-0-	1845 1	16454 2	Y	1664	1655 1	61	
						180 4	1830 9					
12	23963 X	13454	-0-	-10509	-0-	1124 1	9152 2	Y	1722	1640 1	143	
						1284 4	1894 9					
01	23963 X	18984	-0-	-4979	-0-	1508 1	12857 2	Y	2619	2659 1	103	
						1738 4	2881 9					



PHANTOM (WOLFECAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42		//CONT.// //CONT.//	71052 900 511724	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
		WELL #: G004		RRCID -> 292973	COMPL. DATE 11/23/2017	TOTAL DEPTH 11502	PERF.11548	- 16165				
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	30194 X	5187	-0-	-25007	-0-	1039 1	2709 2	Y	1071	1103 1		72
						261 4	1178 9					
09	29220 X	5600	-0-	-23620	-0-	973 1	3495 2	Y	829	853 1		48
						220 4	912 9					
10	30194 X	5213	-0-	-24981	-0-	880 1	2936 2	Y	1262	1187 1		123
						9 4	1388 9					
11	18300 X	5376	-0-	-12924	-0-	472 1	2384 2	Y	1219	1270 1		72
						1179 4	1341 9					
12	6851 X	5997	-0-	-854	-0-	3 1	3526 2	Y	1223	1220 1		75
						1123 4	1345 9					
01	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	5159 2	78 4	Y	1091	1095 1		71
						1200 9						
Z&T 20		WELL #: C004WH		RRCID -> 292974	COMPL. DATE 06/19/2015	TOTAL DEPTH 11689	PERF.11776	- 16236				
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-
Z&T 32		WELL #: A001		RRCID -> 292978	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH 11772	PERF.11780	- 16643				
08	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	989 1	5031 2	Y	2323	2120 1		235
						112 4	2555 9					
09	15825 X	15825	-0-	-0-	-0-	2071 1	8329 2	Y	4548	4558 1		225
						422 4	5003 9					
10	18901 X	18901	-0-	-0-	-0-	2281 1	10973 2	Y	4707	4671 1		261
						469 4	5178 9					
11	17088 X	17088	-0-	-0-	-0-	1566 1	11509 2	Y	3345	3437 1		169
						333 4	3680 9					
12	16368 X	14366	-0-	-2002	-0-	869 1	9694 2	Y	3000	3006 1		163
						503 4	3300 9					
01	18910 X	14513	-0-	-4397	-0-	1156 1	9045 2	Y	2877	2849 1		191
						1147 4	3165 9					
Z&T 32		WELL #: B003		RRCID -> 292979	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH 11860	PERF.11867	- 16730				
08	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	1770 1	10172 2	Y	1347	1359 1		70
						298 4	1482 9					
09	12600 X	11849	-0-	-751	-0-	1968 1	8019 2	Y	1348	1349 1		69
						379 4	1483 9					
10	15810 X	14733	-0-	-1077	-0-	2193 1	10586 2	Y	1362	1348 1		83
						456 4	1498 9					
11	15300 X	13442	-0-	-1858	-0-	1372 1	10299 2	Y	1355	1369 1		69
						280 4	1491 9					
12	15810 X	14032	-0-	-1778	-0-	971 1	10831 2	Y	1517	1499 1		87
						561 4	1669 9					
01	15445 X	15445	-0-	-0-	-0-	1369 1	10746 2	Y	1818	1787 1		118
						1330 4	2000 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: C001		RRCID -> 292980	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH 11835	PERF.11892	- 16755								
08	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	1815	1	10459	2	Y	1812	1832	1		102
							306	4	1993	9						
09	13680	X	12199	-0-	-1481	-0-	1916	1	7797	2	Y	1906	1913	1		95
							389	4	2097	9						
10	16120	X	13929	-0-	-2191	-0-	1980	1	9601	2	Y	1763	1760	1		98
							409	4	1939	9						
11	15600	X	11079	-0-	-4521	-0-	1071	1	8143	2	Y	1507	1529	1		76
							207	4	1658	9						
12	16120	X	10462	-0-	-5658	-0-	679	1	7802	2	Y	1427	1422	1		81
							411	4	1570	9						
01	14570	X	11348	-0-	-3222	-0-	1001	1	7948	2	Y	1303	1312	1		72
							966	4	1433	9						
-----																
Z&T 20		WELL #: G003R		RRCID -> 292985	COMPL. DATE 01/18/2018	TOTAL DEPTH 11677	PERF.11932	- 16205								
08	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	713	1	5089	2	Y	1715	1722	1		40
							2283	4	1887	9						
09	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	806	1	6667	2	Y	1504	1475	1		69
							404	4	1654	9						
10	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	718	1	7459	2	Y	1354	1367	1		56
							465	4	1489	9						
11	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	871	1	7747	2	Y	1428	1437	1		47
							113	4	1571	9						
12	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	975	1	7700	2	Y	1409	1389	1		67
							1314	4	1550	9						
01	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	833	1	7157	2	Y	1409	1398	1		78
							1504	4	1550	9						
-----																
Z&T 20		WELL #: F001		RRCID -> 292986	COMPL. DATE 01/17/2018	TOTAL DEPTH 11988	PERF.11934	- 16839								
08	13299	X	9958	-0-	-3341	-0-	709	1	5337	2	Y	1765	1774	1		43
							1970	4	1942	9						
09	12870	X	10706	-0-	-2164	-0-	912	1	7563	2	Y	1668	1626	1		85
							396	4	1835	9						
10	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	746	1	7735	2	Y	1650	1673	1		62
							517	4	1815	9						
11	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	862	1	7643	2	Y	1416	1423	1		55
							113	4	1558	9						
12	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	935	1	7363	2	Y	1494	1484	1		65
							1204	4	1643	9						
01	11067	X	11044	-0-	-23	-0-	837	1	7199	2	Y	1400	1387	1		78
							1468	4	1540	9						
-----																
Z&T 20		WELL #: B002		RRCID -> 292987	COMPL. DATE 06/05/2018	TOTAL DEPTH 11581	PERF.11603	- 16459								
08	14167	X	6359	-0-	-7808	-0-	483	1	4331	2	Y	1045	1046	1		23
							395	4	1150	9						
09	13710	X	8130	-0-	-5580	-0-	696	1	5845	2	Y	1290	1273	1		40
							170	4	1419	9						
10	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	668	1	7052	2	Y	1442	1445	1		37
							281	4	1586	9						
11	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	733	1	6521	2	Y	1255	1254	1		38
							69	4	1381	9						
12	8618	X	5400	-0-	-3218	-0-	431	1	3461	2	Y	1001	976	1		63
							407	4	1101	9						
01	9579	X	6368	-0-	-3211	-0-	477	1	4001	2	Y	1237	1279	1		21
							529	4	1361	9						







PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: G002		RRCID ->	293011	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL	DEPTH	12103	PERF.12097 - 16762	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	866	859 1	63	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	814	842 1	35	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	761	748 1	48	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2690	2456 1	282	
12	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-		573 1	4727 2	Y	4538	4570 1	250	
								3479 4	4992 9					
01	29163	X	29163	-0-	-0-	-0-		1741 1	12081 2	Y	4350	4370 1	230	
								10556 4	4785 9					
-----														
KYLE 24		WELL #: F001		RRCID ->		293028		COMPL. DATE		09/23/2017		TOTAL DEPTH 12199 PERF.12183 - 16954		
08	9331	X	1699	-0-	-7632	-0-		68 1	244 2	Y	1225	1166 1	97	
								39 4	1348 9					
09	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-		1012 1	3840 2	Y	1792	1834 1	55	
								745 4	1971 9					
10	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-		1511 1	4281 2	Y	1274	1297 1	32	
								718 4	1401 9					
11	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-		1096 1	2804 2	Y	947	921 1	58	
								2862 4	1042 9					
12	7812	X	6722	-0-	-1090	-0-		261 1	373 2	Y	766	785 1	39	
								5245 4	843 9					
01	7905	X	6944	-0-	-961	-0-		1784 1	1786 2	Y	831	821 1	49	
								2460 4	914 9					
-----														
KYLE 24		WELL #: E001		RRCID ->		293029		COMPL. DATE		09/07/2017		TOTAL DEPTH 12205 PERF.11508 - 16780		
08	11284	X	7144	-0-	-4140	-0-		1392 1	3596 2	Y	1020	1016 1	45	
								1034 4	1122 9					
09	8910	X	7091	-0-	-1819	-0-		1080 1	4021 2	Y	1064	1052 1	57	
								820 4	1170 9					
10	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-		1592 1	4475 2	Y	1084	1102 1	39	
								819 4	1192 9					
11	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-		1076 1	2872 2	Y	977	964 1	52	
								2878 4	1075 9					
12	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-		521 1	595 2	Y	704	702 1	54	
								10668 4	774 9					
01	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-		2359 1	2334 2	Y	912	923 1	43	
								3588 4	1003 9					
-----														
Z&T 20		WELL #: G001WH		RRCID ->		293160		COMPL. DATE		04/22/2016		TOTAL DEPTH 11931 PERF.12240 - 16411		
08	12152	X	5343	-0-	-6809	-0-		405 1	3442 2	Y	1195	1194 1	43	
								181 4	1315 9					
09	11760	X	7087	-0-	-4673	-0-		536 1	4385 2	Y	1729	1694 1	78	
								264 4	1902 9					
10	7719	X	6675	-0-	-1044	-0-		424 1	4366 2	Y	1435	1453 1	60	
								306 4	1579 9					
11	7470	X	6516	-0-	-954	-0-		483 1	4303 2	Y	1516	1529 1	47	
								62 4	1668 9					
12	7719	X	6780	-0-	-939	-0-		530 1	4113 2	Y	1313	1302 1	58	
								693 4	1444 9					
01	7316	X	6163	-0-	-1153	-0-		412 1	3552 2	Y	1330	1310 1	78	
								736 4	1463 9					
-----														
WEBER 26		WELL #: D001		RRCID ->		293355		COMPL. DATE		05/22/2019		TOTAL DEPTH 12011 PERF.12184 - 16945		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	866	857 1	46	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	775	775 1	46	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	630	649 1	27	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	360	370 1	17	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	358	358 1	17	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	428	422 1	23	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC SID M. KYLE 26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: B142		RRCID -> 294891		COMPL. DATE 12/08/2022				TOTAL DEPTH 11792 PERF.11500 - 16761		
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	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	1892 1 966 4	6147 2 3554 9	Y	3231	3141 1	318	
09	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	2340 1 1482 4	6275 2 3168 9	Y	2880	2943 1	255	
10	12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	2468 1 1575 4	5553 2 2984 9	Y	2713	2709 1	259	
11	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	1585 1 1312 4	4945 2 2704 9	Y	2458	2476 1	241	
12	9176 X	7436	-0-	-1740	-0-	1569 1 2283 4	946 2 2638 9	Y	2398	2329 1	310	
01	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	1475 1 1324 4	4687 2 2661 9	Y	2419	2343 1	386	
-----												
SID M. KYLE 26		WELL #: A141		RRCID -> 295169		COMPL. DATE 12/08/2022				TOTAL DEPTH 11816 PERF.12076 - 16740		
08	17763 X	11529	-0-	-6234	-0-	1726 1 886 4	5587 2 3330 9	Y	3027	2938 1	293	
09	12960 X	12265	-0-	-695	-0-	2168 1 1371 4	5805 2 2921 9	Y	2655	2699 1	249	
10	13206 X	12355	-0-	-851	-0-	2392 1 1512 4	5390 2 3061 9	Y	2783	2746 1	286	
11	12780 X	10514	-0-	-2266	-0-	1544 1 1274 4	4845 2 2851 9	Y	2592	2625 1	253	
12	13206 X	7773	-0-	-5433	-0-	1612 1 2379 4	960 2 2822 9	Y	2565	2533 1	285	
01	12679 X	9591	-0-	-3088	-0-	1380 1 1237 4	4394 2 2580 9	Y	2345	2254 1	376	
-----												
Z&T 42		WELL #: E145		RRCID -> 295171		COMPL. DATE 02/22/2022				TOTAL DEPTH 11443 PERF.11490 - 16329		
08	44392 X	3947	-0-	-40445	-0-	497 1 124 4	1422 2 1904 9	Y	1731	1752 1	118	
09	42960 X	4210	-0-	-38750	-0-	577 1 127 4	2052 2 1454 9	Y	1322	1350 1	90	
10	44392 X	3825	-0-	-40567	-0-	510 1 6 4	1603 2 1706 9	Y	1551	1502 1	139	
11	27360 X	3193	-0-	-24167	-0-	224 1 670 4	1003 2 1296 9	Y	1178	1200 1	117	
12	5177 X	3907	-0-	-1270	-0-	1 1 565 4	1891 2 1450 9	Y	1318	1325 1	110	
01	4340 X	3924	-0-	-416	-0-	2199 2 1689 9	36 4	Y	1535	1530 1	115	
-----												
Z&T 20		WELL #: L121		RRCID -> 296884		COMPL. DATE 02/18/2024				TOTAL DEPTH 11834 PERF.12301 - 16691		
08	30163 X	18168	-0-	-11995	-0-	1042 1 3859 4	7361 2 5906 9	Y	5369	5394 1	102	
09	29190 X	16108	-0-	-13082	-0-	1141 1 443 4	9288 2 5236 9	Y	4760	4721 1	141	
10	20584 X	14870	-0-	-5714	-0-	831 1 394 4	8660 2 4985 9	Y	4532	4560 1	113	
11	17580 X	14182	-0-	-3398	-0-	971 1 96 4	8580 2 4535 9	Y	4123	4109 1	127	
12	18166 X	12822	-0-	-5344	-0-	1026 1 880 4	8001 2 2915 9	Y	2650	2668 1	109	
01	18166 X	12405	-0-	-5761	-0-	927 1 933 4	7903 2 2642 9	Y	2402	2403 1	108	



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		//CONT.// 524907															
TUGBOAT STATE 7-9 D		WELL #: 4HA		RRCID -> 297613		COMPL. DATE 02/29/2024				TOTAL DEPTH 10215 PERF.10840 - 22935							
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		200043 X	198272	-0-	-1771	-0-	183186	3	9	4	Y	13706	12434	0	1202	1	532
							15077	9									
09		193590 X	171225	-0-	-22365	-0-	158546	3	192	4	Y	11352	11394	0			490
							12487	9									
10		200043 X	142770	-0-	-57273	-0-	361	1	131552	3	Y	9848	10015	0			323
							24	4	10833	9							
11		191880 X	145346	-0-	-46534	-0-	134814	3	73	4	Y	9508	9522	0			309
							10459	9									
12		198276 X	138911	-0-	-59365	-0-	7	1	129718	3	Y	8345	8480	0			174
							6	4	9180	9							
01		198276 X	125053	-0-	-73223	-0-	113	1	116864	3	Y	7342	7276	0			240
							8076	9									
TUGBOAT STATE 7-9 F		WELL #: 6HA		RRCID -> 298120		COMPL. DATE 02/19/2024				TOTAL DEPTH 10221 PERF.10910 - 21624							
08		214551 X	49506	-0-	-165045	-0-	44915	3	1	4	Y	4173	3948	0	381	1	169
							4590	9									
09		207630 X	111288	-0-	-96342	-0-	103510	3	7778	9	Y	7071	6942	0			298
							315	1	114804	3	Y	7053	7122	0			229
10		214551 X	122877	-0-	-91674	-0-	7758	9									
							110289	3	121	4	Y	6596	6611	0			214
11		207630 X	117666	-0-	-89964	-0-	7256	9									
							6	1	110005	3	Y	6311	6394	0			131
12		152210 X	116953	-0-	-35257	-0-	6942	9									
							100	1	102514	3	Y	5860	5800	0			191
01		122884 X	109292	-0-	-13592	-0-	232	4	6446	9							
TUGBOAT STATE 7-9 A		WELL #: 1HA		RRCID -> 298121		COMPL. DATE 02/29/2024				TOTAL DEPTH 10287 PERF.10815 - 24498							
08		230141 X	230141	-0-	-0-	-0-	218889	3	1	4	Y	10228	9323	0	901	1	399
							11251	9									
09		221970 X	177982	-0-	-43988	-0-	169417	3	6	4	Y	7781	7843	0			337
							8559	9									
10		229369 X	171190	-0-	-58179	-0-	446	1	162559	3	Y	7440	7534	0			243
							1	4	8184	9							
11		221970 X	155121	-0-	-66849	-0-	147899	3	4	4	Y	6562	6591	0			214
							7218	9									
12		229369 X	143414	-0-	-85955	-0-	7	1	136908	3	Y	5824	5916	0			122
							93	4	6406	9							
01		229369 X	127126	-0-	-102243	-0-	116	1	119880	3	Y	5148	5102	0			168
							1467	4	5663	9							
WEST TUGBOAT STATE 8-11		WELL #: 1HA		RRCID -> 298474		COMPL. DATE 08/17/2024				TOTAL DEPTH 10612 PERF.10712 - 21540							
08		0	34192	-0-	34192	34192	28137	3	30	4	N	5477	3758	0	1199	1	520
							6025	9									
09		0	198002	-0-	198002	232194	167743	3	52	4	N	27461	26441	0	956	1	584
							30207	9									
10		452002 X	219808	-0-	-232194	-0-	188311	3	31497	9	N	28634	27750	0	1054	1	414
11		222600 X	203180	-0-	-19420	-0-	177080	3	5	4	N	23723	23682	0			455
							26095	9									
12		230020 X	175144	-0-	-54876	-0-	154703	3	1	4	N	18582	18657	0			380
							20440	9									
01		230020 X	152517	-0-	-77503	-0-	136028	3	16489	9	N	14990	14961	0			409

OIL AND GAS DIVISION

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)															
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
WEST TUGBOAT STATE 8-11 //CONT.// 524907															
WELL #: 2HA RRCID -> 298599 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10455 - 20844															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		0	40648	-0-	40648	40648	34218	3	37	4	N	5812	3988	0	1272 1 552
09		0	185033	-0-	185033	225681	6393 160004	3	49	4	N	22709	21980	0	795 1 486
10		0	202865	-0-	202865	428546	24980 177298	3	25567	9	N	23243	22537	0	856 1 336
11		0	187821	-0-	187821	616367	165124 22693	3	4	4	N	20630	20571	0	395
*12		781973 X	165606	-0-	-616367	-0-	146851	3	1	4	N	17049	17096	0	348
01		185690 X	153538	-0-	-32152	-0-	18754 138340	3	15198	9	N	13816	13787	0	377
-----															
WEST TUGBOAT STATE 8-11															
WELL #: 4HA RRCID -> 298617 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10648 - 20186															
08		0	18839	-0-	18839	18839	15899	3	17	4	N	2657	1823	0	582 1 252
09		0	152255	-0-	152255	171094	2923 132439	3	41	4	N	17977	17225	0	623 1 381
10		0	184242	-0-	184242	355336	19775 164504	3	19738	9	N	17944	17404	0	661 1 260
11		0	169025	-0-	169025	524361	152286 16735	3	4	4	N	15214	15182	0	292
12		678230 X	153869	-0-	-524361	-0-	139965	3	1	4	N	12639	12673	0	258
01		172732 X	139707	-0-	-33025	-0-	13903 128078	3	11629	9	N	10572	10542	0	288
-----															
MATADOR PRODUCTION COMPANY															
PLATINUM 218-34 WELL #: 532993 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633															
08		19065 X	18549	-0-	-516	-0-	2259	1	14537	3	Y	1393	1400	0	30
09		19035 X	19035	-0-	-0-	-0-	221 2352	4 1	1532 14960	9 3	Y	1428	1421	0	37
10		19685 X	17946	-0-	-1739	-0-	152 2237	4 1	1571 14115	9 3	Y	1345	1358	0	24
11		19050 X	15303	-0-	-3747	-0-	114 1082	4 1	1480 12705	9 3	Y	1243	1237	0	30
12		19685 X	14837	-0-	-4848	-0-	149 1077	4 1	1367 12477	9 3	Y	1138	1148	0	20
01		19685 X	14524	-0-	-5161	-0-	31 1044	4 1	1252 12002	9 3	Y	1148	1140	0	28
							215	4	1263	9					
-----															
SPIRE 226-34 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200															
08		28024 X	24946	-0-	-3078	-0-	3172	1	20412	3	Y	1199	1209	0	25
09		26670 X	25483	-0-	-1187	-0-	43 3280	4 1	1319 20863	9 3	Y	1203	1194	0	34
10		27094 X	26381	-0-	-713	-0-	17 3413	4 1	1323 21533	9 3	Y	1276	1290	0	20
11		25830 X	21799	-0-	-4031	-0-	31 1604	4 1	1404 18845	9 3	Y	1212	1204	0	28
12		26691 X	22125	-0-	-4566	-0-	17 1652	4 1	1333 19146	9 3	Y	1189	1199	0	18
01		26381 X	22033	-0-	-4348	-0-	19 1652	4 1	1308 18992	9 3	Y	1245	1233	0	30
							19	4	1370	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 532993											
CORNELL 226-34		WELL #:		1H	RRCID -> 289455	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	10781	PERF.11015	- 17900		
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		27757 X	27757	-0-	-0-	3387 1	21793 3	Y	2301	2312 0		45	
						46 4	2531 9						
09		27917 X	27917	-0-	-0-	3440 1	21876 3	Y	2349	2339 0		55	
						17 4	2584 9						
10		27760 X	27760	-0-	-0-	3430 1	21638 3	Y	2418	2434 0		39	
						32 4	2660 9						
11		26400 X	23731	-0-	-2669	1683 1	19774 3	Y	2051	2045 0		45	
						18 4	2256 9						
12		27280 X	24072	-0-	-3208	1722 1	19957 3	Y	2158	2171 0		32	
						19 4	2374 9						
01		27280 X	23858	-0-	-3422	1712 1	19689 3	Y	2215	2200 0		47	
						20 4	2437 9						
-----													
AEP 226-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289838	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL DEPTH	10940	PERF.11159	- 18620		
08		34565 X	32705	-0-	-1860	4172 1	26842 3	Y	1485	1494 0		40	
						57 4	1634 9						
09		33450 X	31111	-0-	-2339	4009 1	25496 3	Y	1442	1435 0		47	
						20 4	1586 9						
10		34286 X	32844	-0-	-1442	4258 1	26861 3	Y	1533	1548 0		32	
						39 4	1686 9						
11		32700 X	27995	-0-	-4705	2064 1	24249 3	Y	1494	1484 0		42	
						39 4	1643 9						
12		33790 X	29062	-0-	-4728	2169 1	25136 3	Y	1520	1531 0		31	
						85 4	1672 9						
01		32829 X	28998	-0-	-3831	2165 1	24891 3	Y	1570	1557 0		44	
						215 4	1727 9						
-----													
WHITE WING 14-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289971	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11190	- 20990		
08		62928 X	62928	-0-	-0-	7668 1	49343 3	Y	5196	5214 0		90	
						201 4	5716 9						
09		60002 X	60002	-0-	-0-	7389 1	46994 3	Y	5002	4989 0		103	
						117 4	5502 9						
10		60818 X	60818	-0-	-0-	7530 1	47502 3	Y	5160	5184 0		79	
						110 4	5676 9						
11		58350 X	53365	-0-	-4985	3737 1	43905 3	Y	5083	5059 0		103	
						132 4	5591 9						
12		60295 X	54068	-0-	-6227	3866 1	44798 3	Y	4753	4791 0		65	
						176 4	5228 9						
01		60295 X	53357	-0-	-6938	3845 1	44204 3	Y	4572	4546 0		91	
						279 4	5029 9						
-----													
BRACERO 226-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 290574	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11040	- 18569		
08		21111 X	19623	-0-	-1488	2396 1	15414 3	Y	1618	1626 0		34	
						33 4	1780 9						
09		20430 X	19389	-0-	-1041	2388 1	15187 3	Y	1638	1632 0		40	
						12 4	1802 9						
10		20863 X	19290	-0-	-1573	2388 1	15064 3	Y	1651	1664 0		27	
						22 4	1816 9						
11		19950 X	16377	-0-	-3573	1149 1	13499 3	Y	1556	1548 0		35	
						17 4	1712 9						
12		20615 X	16615	-0-	-4000	1180 1	13673 3	Y	1532	1544 0		23	
						77 4	1685 9						
01		20026 X	16631	-0-	-3395	1169 1	13443 3	Y	1582	1570 0		35	
						279 4	1740 9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 532993													
PLATINUM 218-34		WELL #: 5H		RRCID -> 292693		COMPL. DATE 02/16/2022				TOTAL DEPTH 10900 PERF.11315 - 19055					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	41230 X	40111	-0-	-1119	-0-	4841	1	31147	3	Y	3590	3605	0		77
						174	4	3949	9						
09	39900 X	37462	-0-	-2438	-0-	4568	1	29051	3	Y	3388	3378	0		87
						116	4	3727	9						
10	41230 X	38587	-0-	-2643	-0-	4752	1	29979	3	Y	3423	3450	0		60
						91	4	3765	9						
11	39900 X	37377	-0-	-2523	-0-	2626	1	30847	3	Y	3328	3310	0		78
						243	4	3661	9						
12	40548 X	39721	-0-	-827	-0-	2869	1	33246	3	Y	3245	3270	0		53
						36	4	3570	9						
01	40612 X	40612	-0-	-0-	-0-	2935	1	33742	3	Y	3427	3402	0		78
						165	4	3770	9						
PLATINUM 218-34A		WELL #: 1H		RRCID -> 292814		COMPL. DATE 02/13/2022				TOTAL DEPTH 10889 PERF.11264 - 19004					
08	46178 X	46178	-0-	-0-	-0-	5691	1	36618	3	Y	3364	3377	0		74
						169	4	3700	9						
09	43518 X	43518	-0-	-0-	-0-	5417	1	34450	3	Y	3220	3209	0		85
						109	4	3542	9						
10	44360 X	44360	-0-	-0-	-0-	5561	1	35083	3	Y	3265	3292	0		58
						124	4	3592	9						
11	41128 X	41128	-0-	-0-	-0-	2939	1	34524	3	Y	3175	3157	0		76
						172	4	3493	9						
12	42540 X	42540	-0-	-0-	-0-	3088	1	35782	3	Y	3129	3153	0		52
						228	4	3442	9						
01	42389 X	42389	-0-	-0-	-0-	3084	1	35459	3	Y	3268	3243	0		77
						251	4	3595	9						
AEP 226-34 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 292872		COMPL. DATE 02/12/2022				TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873					
08	52957 X	52957	-0-	-0-	-0-	6658	1	42841	3	Y	2983	2997	0		68
						177	4	3281	9						
09	50290 X	50290	-0-	-0-	-0-	6388	1	40625	3	Y	2871	2860	0		79
						119	4	3158	9						
10	51460 X	50376	-0-	-1084	-0-	6438	1	40616	3	Y	2912	2938	0		53
						119	4	3203	9						
11	49800 X	43794	-0-	-6006	-0-	3181	1	37365	3	Y	2839	2822	0		70
						125	4	3123	9						
12	51460 X	44240	-0-	-7220	-0-	3268	1	37864	3	Y	2792	2814	0		48
						37	4	3071	9						
01	51460 X	43883	-0-	-7577	-0-	3250	1	37362	3	Y	2906	2883	0		71
						74	4	3197	9						
PLATINUM 218-34 3H		WELL #: 3H		RRCID -> 292873		COMPL. DATE 02/16/2022				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11265 - 19005					
08	41078 X	41078	-0-	-0-	-0-	5044	1	32453	3	Y	3191	3207	0		70
						71	4	3510	9						
09	40021 X	40021	-0-	-0-	-0-	4973	1	31627	3	Y	3071	3059	0		82
						43	4	3378	9						
10	44357 X	44357	-0-	-0-	-0-	5595	1	35293	3	Y	3087	3116	0		53
						73	4	3396	9						
11	40576 X	40576	-0-	-0-	-0-	2918	1	34275	3	Y	3045	3025	0		73
						33	4	3350	9						
12	41101 X	41101	-0-	-0-	-0-	2997	1	34725	3	Y	2992	3016	0		49
						88	4	3291	9						
01	40661 X	40661	-0-	-0-	-0-	2975	1	34209	3	Y	3108	3083	0		74
						58	4	3419	9						



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
KENTZEL STATE 42 SL				WELL #: W202DM	RRCID -> 281033	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	11724	PERF.	11730	- 16115			
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		10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	31	1	8319	2	Y	1934	1752	0	221
							2127	9							
09		11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	607	1	9632	2	Y	911	994	0	138
							1002	9							
10		17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	1301	1	14572	2	Y	1567	1550	0	155
							1724	9							
11		15681 X	15681	-0-	-0-	-0-	1238	1	12516	2	Y	1752	1681	0	226
							1927	9							
12		13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	1257	1	10736	2	Y	1583	1643	0	166
							1741	9							
01		11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	1169	1	9178	2	Y	1438	1413	0	191
							1582	9							
-----															
KENTZEL STATE 42 SL				WELL #: W101DM	RRCID -> 281728	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL DEPTH	11076	PERF.	11044	- 15471			
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-	
-----															
ZUMA 3 SL				WELL #: W202BO	RRCID -> 281894	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	11070	- 15443			
08		18321 X	6643	-0-	-11678	-0-	5	1	6366	2	Y	247	310	0	33
							272	9							
09		39630 X	39630	-0-	-0-	-0-	12	1	36574	2	Y	2767	2645	0	155
							3044	9							
10		38120 X	38120	-0-	-0-	-0-	12	1	35401	2	Y	2461	2352	0	264
							2707	9							
11		27090 X	18800	-0-	-8290	-0-	6	1	17599	2	Y	1086	1286	0	64
							1195	9							
12		42982 X	42982	-0-	-0-	-0-	28	1	39771	2	Y	2894	2774	0	184
							3183	9							
01		40951 X	16161	-0-	-24790	-0-	18	1	15380	2	Y	694	800	0	78
							763	9							
-----															
ZUMA 3 SL				WELL #: W101DM	RRCID -> 282445	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10194	PERF.	10446	- 14560			
08		10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	842	1	8068	2	Y	1268	1799	0	967
							1395	9							
09		23413 X	23413	-0-	-0-	-0-	1070	1	20020	2	Y	2112	2495	0	584
							2323	9							
10		23927 X	23927	-0-	-0-	-0-	1268	1	19701	2	Y	2689	2168	0	1105
							2958	9							
11		16200 X	16200	-0-	-0-	-0-	1171	1	12759	2	Y	2064	2166	0	1003
							2270	9							
12		27259 X	27259	-0-	-0-	-0-	2119	1	22513	2	Y	2388	2323	0	1068
							2627	9							
01		16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	1870	1	12709	2	Y	1672	1727	0	1013
							1839	9							
-----															
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-	

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #: W101DE		RRCID -> 282850	COMPL. DATE 06/20/2017	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10767	- 18020					
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	16269 X	16269	-0-	-0-	-0-	1271	1	12315	2	N	2439	2189	1	1139
						2683	9							
09	13080 X	10422	-0-	-2658	-0-	857	1	7568	2	N	1815	2029	1	925
						1997	9							
10	14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	1271	1	11008	2	N	2335	2226	1	1034
						2569	9							
11	15750 X	12764	-0-	-2986	-0-	1057	1	9522	2	N	1986	2062	1	958
						2185	9							
12	16275 X	15800	-0-	-475	-0-	1241	1	11851	2	N	2462	2261	1	1159
						2708	9							
01	16275 X	13741	-0-	-2534	-0-	1219	1	10442	2	N	1891	2252	1	798
						2080	9							
-----														
ZUMA 57-T1-3X10 A			WELL #: W102AP		RRCID -> 282938	COMPL. DATE 07/31/2017	TOTAL DEPTH 10291	PERF.10504	- 20214					
08	26195 X	22192	-0-	-4003	-0-	454	1	17995	2	Y	3403	3184	0	619
						3743	9							
09	25350 X	23175	-0-	-2175	-0-	501	1	18953	2	Y	3383	3637	0	365
						3721	9							
10	26195 X	21394	-0-	-4801	-0-	453	1	16478	2	Y	4057	3768	0	654
						4463	9							
11	22590 X	20869	-0-	-1721	-0-	457	1	15993	2	Y	4017	4304	0	367
						4419	9							
12	23963 X	23767	-0-	-196	-0-	476	1	19235	2	Y	3687	3528	0	526
						4056	9							
01	23963 X	22136	-0-	-1827	-0-	526	1	16848	2	Y	4329	4476	0	379
						4762	9							
-----														
ZUMA 3			WELL #: W201AP		RRCID -> 284372	COMPL. DATE 11/11/2014	TOTAL DEPTH 10989	PERF.11170	- 15515					
08	11098 X	115	-0-	-10983	-0-	1	1	110	2	Y	4	37	0	1
						4	9							
09	16701 X	16701	-0-	-0-	-0-	16	1	16520	2	Y	150	135	0	16
						165	9							
10	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	10	1	11782	2	Y	506	440	0	82
						557	9							
11	17192 X	17192	-0-	-0-	-0-	11	1	16125	2	Y	960	954	0	88
						1056	9							
12	21300 X	21300	-0-	-0-	-0-	206	1	19112	2	Y	1802	1633	0	257
						1982	9							
01	17267 X	15866	-0-	-1401	-0-	316	1	13991	2	Y	1417	1550	0	124
						1559	9							
-----														
TXL 48			WELL #: W101DM		RRCID -> 284471	COMPL. DATE 06/30/2017	TOTAL DEPTH 10833	PERF.11160	- 15442					
08	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	1230	1	6485	2	N	1955	1832	1	723
						2151	9							
09	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	1199	1	6155	2	N	1820	1660	1	883
						2002	9							
10	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	1179	1	6584	2	N	1817	2021	1	679
						1999	9							
11	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	1210	1	6586	2	N	1876	1858	1	697
						2064	9							
12	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	1180	1	4224	2	N	1406	1687	1	416
						1547	9							
01	528 X	528	-0-	-0-	-0-	376	1	152	9	N	138			554

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

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	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	899	1	6081	2	Y	192	1062	0	625
						211	9							
09	16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	1858	1	13513	2	Y	823	1431	0	17
						905	9							
10	30023 X	30023	-0-	-0-	-0-	2074	1	25906	2	Y	1857	1853	0	21
						2043	9							
11	35046 X	35046	-0-	-0-	-0-	5698	1	27536	2	Y	1647	1647	0	21
						1812	9							
12	36885 X	36885	-0-	-0-	-0-	5603	1	29258	2	Y	1840	1828	0	33
						2024	9							
01	29222 X	29222	-0-	-0-	-0-	3228	1	24230	2	Y	1604	1610	0	27
						1764	9							

ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

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	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	1230	1	7043	2	Y	1568	1655	0	179
						1725	9							
09	9660 X	9343	-0-	-317	-0-	1206	1	7104	2	Y	939	975	0	143
						1033	9							
10	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	1271	1	7207	2	Y	1416	1419	0	140
						1558	9							
11	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	1209	1	6819	2	Y	1669	1594	0	215
						1836	9							
12	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	1271	1	6715	2	Y	1849	1870	0	194
						2034	9							
01	9982 X	9581	-0-	-401	-0-	1250	1	6215	2	Y	1924	1862	0	256
						2116	9							

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

08	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	1211	1	6410	2	Y	1660	1718	0	190
						1826	9							
09	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	1169	1	6056	2	Y	2943	2686	0	447
						3237	9							
10	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	1261	1	6482	2	Y	1143	1477	0	113
						1257	9							
11	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	1206	1	5999	2	Y	1928	1792	0	249
						2121	9							
12	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	1257	1	5777	2	Y	2145	2169	0	225
						2360	9							
01	7998 X	7248	-0-	-750	-0-	1177	1	4631	2	Y	1309	1360	0	174
						1440	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #: W002DE		RRCID -> 285788		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895			
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	38784 X	38784	-0-	-0-	-0-	30	1 33116	2 Y	5125	5044 0	545
						5638	9				
09	38090 X	38090	-0-	-0-	-0-	30	1 33063	2 Y	4543	4495 0	593
						4997	9				
10	37948 X	37948	-0-	-0-	-0-	30	1 32872	2 Y	4587	4577 0	603
						5046	9				
11	36427 X	36427	-0-	-0-	-0-	30	1 32005	2 Y	3993	4025 0	571
						4392	9				
12	37386 X	37216	-0-	-170	-0-	31	1 32760	2 Y	4023	4030 0	564
						4425	9				
01	37386 X	29822	-0-	-7564	-0-	27	1 25905	2 Y	3536	3392 0	708
						3890	9				
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #: W001CF		RRCID -> 285789		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905			
08	17877 X	17877	-0-	-0-	-0-	1067	1 14278	2 Y	2302	2276 0	245
						2532	9				
09	17250 X	13358	-0-	-3892	-0-	1045	1 10040	2 Y	2066	2041 0	270
						2273	9				
10	17825 X	10620	-0-	-7205	-0-	882	1 7875	2 Y	1694	1741 0	223
						1863	9				
11	17250 X	14171	-0-	-3079	-0-	1066	1 10257	2 Y	2589	2442 0	370
						2848	9				
12	17825 X	14550	-0-	-3275	-0-	1187	1 10578	2 Y	2532	2547 0	355
						2785	9				
01	17825 X	10267	-0-	-7558	-0-	1002	1 7622	2 Y	1494	1550 0	299
						1643	9				
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #: W101CF		RRCID -> 285790		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070			
08	13795 X	10289	-0-	-3506	-0-	1209	1 7455	2 Y	1477	1431 0	157
						1625	9				
09	12990 X	10941	-0-	-2049	-0-	1220	1 8020	2 Y	1546	1501 0	202
						1701	9				
10	11625 X	9157	-0-	-2468	-0-	1271	1 6221	2 Y	1514	1517 0	199
						1665	9				
11	11250 X	8756	-0-	-2494	-0-	1220	1 6025	2 Y	1374	1377 0	196
						1511	9				
12	11315 X	10080	-0-	-1235	-0-	1186	1 7531	2 Y	1239	1261 0	174
						1363	9				
01	11315 X	9348	-0-	-1967	-0-	1188	1 6816	2 Y	1222	1151 0	245
						1344	9				
KENTZEL STATE 42		WELL #: W101BO		RRCID -> 288062		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807			
08	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	965	1 6226	2 Y	982	1003 0	82
						1080	9				
09	7380 X	7097	-0-	-283	-0-	930	1 5252	2 Y	832	843 0	71
						915	9				
10	7626 X	6875	-0-	-751	-0-	900	1 4805	2 Y	1064	1053 0	82
						1170	9				
11	7380 X	5744	-0-	-1636	-0-	902	1 3848	2 Y	904	924 0	62
						994	9				
12	7626 X	3879	-0-	-3747	-0-	784	1 2455	2 Y	582	606 0	38
						640	9				
01	7626 X	6942	-0-	-684	-0-	960	1 4906	2 Y	978	934 0	82
						1076	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
KENTZEL STATE 42		WELL #: W102BO		RRCID -> 288063		COMPL. DATE 06/28/2019				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692				
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		22633 X	22633	-0-	-0-	957	1	18814	2	Y	2602	2641	0	217
						2862	9							
09		18210 X	16445	-0-	-1765	883	1	13122	2	Y	2218	2245	0	190
						2440	9							
10		18817 X	15747	-0-	-3070	897	1	12275	2	Y	2341	2351	0	180
						2575	9							
11		18210 X	15145	-0-	-3065	875	1	11740	2	Y	2300	2321	0	159
						2530	9							
12		18817 X	11294	-0-	-7523	683	1	8724	2	Y	1715	1762	0	112
						1887	9							
01		18817 X	13681	-0-	-5136	925	1	10483	2	Y	2066	2006	0	172
						2273	9							
-----														
ZUMA 57-T1-3X10 B		WELL #: W101AP		RRCID -> 289167		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 10060 PERF.10067 - 20230				
08		32116 X	32014	-0-	-102	275	1	25558	2	Y	5619	5029	0	1022
						6181	9							
09		38159 X	38159	-0-	-0-	322	1	30313	2	Y	6840	7124	0	738
						7524	9							
10		30995 X	30995	-0-	-0-	412	1	25862	2	Y	4292	4338	0	692
						4721	9							
11		30960 X	30744	-0-	-216	426	1	23868	2	Y	5864	6020	0	536
						6450	9							
12		32116 X	28843	-0-	-3273	350	1	23764	2	Y	4299	4222	0	613
						4729	9							
01		32116 X	24526	-0-	-7590	320	1	20970	2	Y	2942	3297	0	258
						3236	9							
-----														
ZUMA 57-T1-3X10 D		WELL #: W102BO		RRCID -> 289409		COMPL. DATE 12/21/2020				TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349				
08		37820 X	36914	-0-	-906	318	1	30553	2	Y	5494	5008	0	999
						6043	9							
09		37840 X	37840	-0-	-0-	319	1	30246	2	Y	6614	6900	0	713
						7275	9							
10		37820 X	26458	-0-	-11362	437	1	21779	2	Y	3856	3948	0	621
						4242	9							
11		35700 X	24880	-0-	-10820	467	1	19677	2	Y	4305	4533	0	393
						4736	9							
12		37820 X	29634	-0-	-8186	447	1	24311	2	Y	4433	4194	0	632
						4876	9							
01		37820 X	29359	-0-	-8461	460	1	24243	2	Y	4233	4494	0	371
						4656	9							
-----														
KENTZEL STATE 42		WELL #: W102AP		RRCID -> 289690		COMPL. DATE 10/23/2020				TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713				
08		21421 X	20861	-0-	-560	971	1	16993	2	Y	2634	2675	0	220
						2897	9							
09		20730 X	20677	-0-	-53	931	1	17042	2	Y	2458	2468	0	210
						2704	9							
10		21515 X	21515	-0-	-0-	882	1	17210	2	Y	3112	3083	0	239
						3423	9							
11		20730 X	19270	-0-	-1460	884	1	15289	2	Y	2815	2860	0	194
						3097	9							
12		22224 X	22224	-0-	-0-	913	1	16270	2	Y	4583	4478	0	299
						5041	9							
01		21421 X	18166	-0-	-3255	828	1	14621	2	Y	2470	2563	0	206
						2717	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: W102BO		RRCID -> 292158		COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 10928 PERF.10985 - 21259			
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	38779 X	38779	-0-	-0-	-0-	1913 1 6408 9	30458 2	Y	5825	5828 0	89		
09	35854 X	35854	-0-	-0-	-0-	1827 1 5614 9	28413 2	Y	5104	5099 0	94		
10	36474 X	36474	-0-	-0-	-0-	1971 1 6111 9	28392 2	Y	5555	5592 0	57		
11	34500 X	33278	-0-	-1222	-0-	1068 1 5790 9	26420 2	Y	5264	5206 0	115		
12	35650 X	34336	-0-	-1314	-0-	1092 1 5434 9	27810 2	Y	4940	4984 0	71		
01	35650 X	34763	-0-	-887	-0-	1020 1 6201 9	27542 2	Y	5637	5580 0	128		
TXL 37/48 D		WELL #: W102AP		RRCID -> 292329		COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 10958 PERF.10975 - 21192			
08	31961 X	27128	-0-	-4833	-0-	1927 1 4102 9	21099 2	Y	3729	3737 0	57		
09	30930 X	23531	-0-	-7399	-0-	1859 1 3720 9	17952 2	Y	3382	3377 0	62		
10	31961 X	23414	-0-	-8547	-0-	1976 1 4231 9	17207 2	Y	3846	3868 0	40		
11	30930 X	21433	-0-	-9497	-0-	1101 1 3603 9	16729 2	Y	3275	3244 0	71		
12	28675 X	22869	-0-	-5806	-0-	1112 1 4143 9	17614 2	Y	3766	3783 0	54		
01	27125 X	22842	-0-	-4283	-0-	1039 1 4309 9	17494 2	Y	3917	3882 0	89		
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W101BO		RRCID -> 293449		COMPL. DATE 07/19/2022				TOTAL DEPTH 10590 PERF.10336 - 20811			
08	57353 X	57353	-0-	-0-	-0-	951 1 8359 9	48043 2	Y	7599	7527 0	174		
09	59751 X	59751	-0-	-0-	-0-	1124 1 7934 9	50693 2	Y	7213	7249 0	138		
10	55955 X	52417	-0-	-3538	-0-	1146 1 7209 9	44062 2	Y	6554	6528 0	164		
11	54150 X	52459	-0-	-1691	-0-	903 1 7498 9	44058 2	Y	6816	6841 0	139		
12	55955 X	42414	-0-	-13541	-0-	897 1 6501 9	35016 2	Y	5910	5902 0	147		
01	55955 X	54971	-0-	-984	-0-	976 1 7673 9	46322 2	Y	6975	6952 0	170		
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W102BO		RRCID -> 293451		COMPL. DATE 07/19/2022				TOTAL DEPTH 10382 PERF.10307 - 20520			
08	53578 X	53578	-0-	-0-	-0-	963 1 9902 9	42713 2	Y	9002	8900 0	206		
09	59849 X	59849	-0-	-0-	-0-	931 1 8622 9	50296 2	Y	7838	7894 0	150		
10	54053 X	54053	-0-	-0-	-0-	955 1 8267 9	44831 2	Y	7515	7477 0	188		
11	46650 X	43089	-0-	-3561	-0-	828 1 8103 9	34158 2	Y	7366	7404 0	150		
12	48205 X	41170	-0-	-7035	-0-	723 1 7024 9	33423 2	Y	6385	6376 0	159		
01	48205 X	41364	-0-	-6841	-0-	726 1 7679 9	32959 2	Y	6981	6970 0	170		

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:		W102AP		RRCID -> 293454			COMPL. DATE 07/20/2022			TOTAL DEPTH 10398 PERF.10340 - 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
08		55986 X	45439	-0-	-10547	-0-	929	1	36498	2	Y	7284	7214	0	166
							8012	9							
09		54180 X	45051	-0-	-9129	-0-	1120	1	36051	2	Y	7164	7193	0	137
							7880	9							
10		55986 X	42541	-0-	-13445	-0-	1117	1	34142	2	Y	6620	6591	0	166
							7282	9							
11		45390 X	39273	-0-	-6117	-0-	892	1	31330	2	Y	6410	6445	0	131
							7051	9							
12		46562 X	38098	-0-	-8464	-0-	820	1	31664	2	Y	5104	5108	0	127
							5614	9							
01		46562 X	34824	-0-	-11738	-0-	955	1	27895	2	Y	5431	5426	0	132
							5974	9							
-----															
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:		W101AP		RRCID -> 293509			COMPL. DATE 07/20/2022			TOTAL DEPTH 10628 PERF.10570 - 15538		
-----															
08		48795 X	48795	-0-	-0-	-0-	1159	1	43981	2	Y	3323	3290	0	76
							3655	9							
09		50605 X	50605	-0-	-0-	-0-	1124	1	46009	2	Y	3156	3172	0	60
							3472	9							
10		48856 X	37616	-0-	-11240	-0-	1126	1	33102	2	Y	3080	3063	0	77
							3388	9							
11		47280 X	32006	-0-	-15274	-0-	1034	1	27395	2	Y	3252	3263	0	66
							3577	9							
12		48856 X	32887	-0-	-15969	-0-	852	1	29197	2	Y	2580	2582	0	64
							2838	9							
01		48856 X	29323	-0-	-19533	-0-	897	1	25453	2	Y	2703	2701	0	66
							2973	9							
-----															
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV			WELL #:		W202AP		RRCID -> 293904			COMPL. DATE 09/10/2022			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12429 - 17433		
-----															
08		58735 X	58735	-0-	-0-	-0-	1589	1	52800	2	Y	3951	3949	0	297
							4346	9							
09		56220 X	56023	-0-	-197	-0-	1589	1	49502	2	Y	4484	4435	0	346
							4932	9							
10		58094 X	55972	-0-	-2122	-0-	1651	1	49358	2	Y	4512	4551	0	307
							4963	9							
11		56220 X	51534	-0-	-4686	-0-	1564	1	45266	2	Y	4276	4283	0	300
							4704	9							
12		58094 X	54234	-0-	-3860	-0-	1652	1	47713	2	Y	4426	4412	0	314
							4869	9							
01		58094 X	50075	-0-	-8019	-0-	1401	1	44512	2	Y	3784	3728	0	370
							4162	9							
-----															
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV			WELL #:		W202BO		RRCID -> 294001			COMPL. DATE 09/10/2022			TOTAL DEPTH 12477 PERF.12440 - 17433		
-----															
08		61783 X	59637	-0-	-2146	-0-	1590	1	52505	2	Y	5038	5058	0	379
							5542	9							
09		59790 X	54453	-0-	-5337	-0-	1589	1	48361	2	Y	4094	4157	0	316
							4503	9							
10		61783 X	54431	-0-	-7352	-0-	1652	1	48310	2	Y	4063	4102	0	277
							4469	9							
11		59790 X	50745	-0-	-9045	-0-	1561	1	45003	2	Y	3801	3811	0	267
							4181	9							
12		59644 X	51352	-0-	-8292	-0-	1654	1	45302	2	Y	3996	3979	0	284
							4396	9							
01		59644 X	28540	-0-	-31104	-0-	1395	1	24448	2	Y	2452	2496	0	240
							2697	9							



-----															
PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W201AP RRCID -> 294007 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12212 - 17188															
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		31093 X	29222	-0-	-1871	-0-	1594	1	23140	2	Y	4080	4121	0	307
							4488	9							
09		30090 X	26874	-0-	-3216	-0-	1601	1	21800	2	Y	3157	3221	0	243
							3473	9							
10		31093 X	26582	-0-	-4511	-0-	1664	1	21431	2	Y	3170	3197	0	216
							3487	9							
11		30090 X	24960	-0-	-5130	-0-	1580	1	20087	2	Y	2994	3000	0	210
							3293	9							
12		29822 X	25248	-0-	-4574	-0-	1672	1	20193	2	Y	3075	3067	0	218
							3383	9							
01		29233 X	21756	-0-	-7477	-0-	1471	1	17542	2	Y	2494	2468	0	244
							2743	9							
-----															
TXL 37/48 F WELL #: W101CN RRCID -> 294171 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10694 - 21010															
-----															
08		57614 X	57614	-0-	-0-	-0-	1901	1	43945	2	Y	10698	10704	0	163
							11768	9							
09		53396 X	53396	-0-	-0-	-0-	1831	1	41529	2	Y	9124	9119	0	168
							10036	9							
10		54326 X	54326	-0-	-0-	-0-	1888	1	41768	2	Y	9700	9768	0	100
							10670	9							
11		49118 X	49118	-0-	-0-	-0-	1048	1	38466	2	Y	8731	8641	0	190
							9604	9							
12		49369 X	49369	-0-	-0-	-0-	1018	1	38568	2	Y	8894	8956	0	128
							9783	9							
01		65644 X	65644	-0-	-0-	-0-	1002	1	52308	2	Y	11213	11087	0	254
							12334	9							
-----															
TXL 37/48 E WELL #: W102CN RRCID -> 294179 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10629 - 20963															
-----															
08		52529 X	52529	-0-	-0-	-0-	1822	1	39667	2	Y	10036	10046	0	153
							11040	9							
09		51852 X	51852	-0-	-0-	-0-	1502	1	37410	2	Y	11764	11700	0	217
							12940	9							
10		48976 X	48976	-0-	-0-	-0-	1844	1	34484	2	Y	11498	11597	0	118
							12648	9							
11		45958 X	45958	-0-	-0-	-0-	901	1	35840	2	Y	8379	8314	0	183
							9217	9							
12		46593 X	37931	-0-	-8662	-0-	1056	1	29184	2	Y	6992	7074	0	101
							7691	9							
01		46593 X	16998	-0-	-29595	-0-	943	1	12199	2	Y	3505	3527	0	79
							3856	9							
-----															
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W101DM RRCID -> 295166 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12254 PERF.12203 - 17187															
-----															
08		41509 X	40502	-0-	-1007	-0-	29	1	35656	2	Y	4379	4397	0	329
							4817	9							
09		41079 X	41079	-0-	-0-	-0-	30	1	35542	2	Y	5006	4949	0	386
							5507	9							
10		40424 X	40287	-0-	-137	-0-	29	1	34741	2	Y	5015	5059	0	342
							5517	9							
11		39786 X	39786	-0-	-0-	-0-	30	1	34635	2	Y	4655	4670	0	327
							5121	9							
12		41509 X	37757	-0-	-3752	-0-	28	1	33303	2	Y	4024	4065	0	286
							4426	9							
01		41509 X	20133	-0-	-21376	-0-	16	1	18058	2	Y	1872	1975	0	183
							2059	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W201DM		RRCID -> 295206		COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 12489 PERF.12463 - 17426				
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	54278 X	54278	-0-	-0-	-0-	1585	1	48316	2	Y	3979	4030	0	299
						4377	9							
09	50280 X	49181	-0-	-1099	-0-	1589	1	43557	2	Y	3668	3684	0	283
						4035	9							
10	51956 X	48801	-0-	-3155	-0-	1651	1	43222	2	Y	3571	3611	0	243
						3928	9							
11	50280 X	46465	-0-	-3815	-0-	1560	1	41229	2	Y	3342	3350	0	235
						3676	9							
12	51956 X	47345	-0-	-4611	-0-	1651	1	42382	2	Y	3011	3032	0	214
						3312	9							
01	51956 X	39410	-0-	-12546	-0-	1379	1	34966	2	Y	2786	2728	0	272
						3065	9							
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W101CN		RRCID -> 295292		COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 12292 PERF.12439 - 17383				
08	48205 X	43552	-0-	-4653	-0-	1587	1	36826	2	Y	4672	4712	0	351
						5139	9							
09	46650 X	39650	-0-	-7000	-0-	1575	1	33628	2	Y	4043	4082	0	312
						4447	9							
10	48205 X	38733	-0-	-9472	-0-	1653	1	32721	2	Y	3963	4005	0	270
						4359	9							
11	46350 X	36471	-0-	-9879	-0-	1565	1	30612	2	Y	3904	3900	0	274
						4294	9							
12	43555 X	36180	-0-	-7375	-0-	1666	1	30193	2	Y	3928	3923	0	279
						4321	9							
01	43555 X	33333	-0-	-10222	-0-	1410	1	28199	2	Y	3385	3333	0	331
						3724	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: W101CN		RRCID -> 295495		COMPL. DATE 05/02/2023				TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9978 - 14882				
08	35805 X	12590	-0-	-23215	-0-	844	1	9082	2	Y	2422	2436	0	29
						2664	9							
09	34650 X	11947	-0-	-22703	-0-	688	1	8811	2	Y	2225	2228	0	26
						2448	9							
10	35805 X	17875	-0-	-17930	-0-	1030	1	13167	2	Y	3344	3318	0	52
						3678	9							
11	22468 X	22468	-0-	-0-	-0-	856	1	17373	2	Y	3854	3832	0	74
						4239	9							
12	21528 X	21528	-0-	-0-	-0-	632	1	16609	2	Y	3897	3883	0	88
						4287	9							
01	27616 X	27616	-0-	-0-	-0-	760	1	22204	2	Y	4229	4208	0	109
						4652	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: W102CN		RRCID -> 295527		COMPL. DATE 05/02/2023				TOTAL DEPTH 10140 PERF.10087 - 15035				
08	35154 X	17431	-0-	-17723	-0-	1371	1	13299	2	Y	2510	2559	0	30
						2761	9							
09	34020 X	17399	-0-	-16621	-0-	719	1	14303	2	Y	2161	2166	0	25
						2377	9							
10	35154 X	24993	-0-	-10161	-0-	1049	1	19284	2	Y	4236	4195	0	66
						4660	9							
11	33153 X	33153	-0-	-0-	-0-	857	1	26845	2	Y	4955	4925	0	96
						5451	9							
12	26928 X	26928	-0-	-0-	-0-	629	1	21948	2	Y	3955	3962	0	89
						4351	9							
01	29966 X	29966	-0-	-0-	-0-	772	1	23905	2	Y	4808	4773	0	124
						5289	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		W102DM	RRCID ->	295528	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10360	- 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		37696 X	35275	-0-	-2421	-0-	1046	1	31391	2	Y	2580	2596 0	31
							2838	9						
09		36570 X	30739	-0-	-5831	-0-	684	1	27501	2	Y	2322	2326 0	27
							2554	9						
10		43804 X	43804	-0-	-0-	-0-	1052	1	39123	2	Y	3299	3275 0	51
							3629	9						
11		36570 X	33432	-0-	-3138	-0-	857	1	29289	2	Y	2987	2980 0	58
							3286	9						
12		35278 X	26459	-0-	-8819	-0-	632	1	23192	2	Y	2395	2399 0	54
							2635	9						
01		37789 X	29866	-0-	-7923	-0-	756	1	26084	2	Y	2751	2734 0	71
							3026	9						
-----														
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #:		W101CN	RRCID ->	295547	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL DEPTH	10573	PERF.10791	- 20735		
08		74989 X	70476	-0-	-4513	-0-	640	1	57695	2	Y	11037	10932 0	252
							12141	9						
09		73283 X	73283	-0-	-0-	-0-	613	1	61342	2	Y	10298	10353 0	197
							11328	9						
10		74989 X	65193	-0-	-9796	-0-	641	1	53476	2	Y	10069	10014 0	252
							11076	9						
11		72570 X	61020	-0-	-11550	-0-	969	1	50131	2	Y	9018	9086 0	184
							9920	9						
12		74989 X	56054	-0-	-18935	-0-	616	1	46782	2	Y	7869	7857 0	196
							8656	9						
01		74989 X	69812	-0-	-5177	-0-	693	1	58777	2	Y	9402	9369 0	229
							10342	9						
-----														
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #:		W101DM	RRCID ->	295548	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL DEPTH	10518	PERF.10642	- 20748		
08		78554 X	78099	-0-	-455	-0-	215	1	64282	2	Y	12365	12177 0	283
							13602	9						
09		76020 X	75157	-0-	-863	-0-	229	1	63316	2	Y	10556	10637 0	202
							11612	9						
10		78554 X	64513	-0-	-14041	-0-	309	1	53917	2	Y	9352	9320 0	234
							10287	9						
11		76020 X	64178	-0-	-11842	-0-	357	1	53720	2	Y	9183	9230 0	187
							10101	9						
12		78089 X	49430	-0-	-28659	-0-	468	1	39932	2	Y	8209	8191 0	205
							9030	9						
01		78089 X	51550	-0-	-26539	-0-	432	1	41395	2	Y	8839	8829 0	215
							9723	9						
-----														
STATE CD 10/15		WELL #:		W102DM	RRCID ->	295551	COMPL. DATE	02/01/2024	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10344	- 20618		
08		160487 X	123597	-0-	-36890	-0-	1116	1	107515	2	Y	13605	13410 0	390
							14966	9						
09		155310 X	131723	-0-	-23587	-0-	1110	1	115986	2	Y	13297	13044 0	538
							14627	9				105 8		
10		160487 X	127269	-0-	-33218	-0-	1134	1	112478	2	Y	12415	12356 0	516
							13657	9						
11		121507 X	121507	-0-	-0-	-0-	1083	1	107781	2	Y	11494	11504 0	460
							12643	9				46 8		
12		136121 X	122415	-0-	-13706	-0-	1128	1	108559	2	Y	11571	11639 0	324
							12728	9						
01		136121 X	123950	-0-	-12171	-0-	1085	1	112255	2	Y	9645	9306 0	503
							10610	9				160 8		

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE TRIVETTE 7/18		//CONT.// //CONT.//	71052 900 562560	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
-----																
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: W102CN	RRCID -> 295637	COMPL. DATE 06/05/2023	TOTAL DEPTH 10352	PERF.10626	-	20559						
08	84289	X	62695	-0-	-21594	-0-	287	1	50392	2	Y	10924	10814	0		250
09	81570	X	55871	-0-	-25699	-0-	12016	9	392	1	Y	9725	9789	0		186
10	84289	X	50119	-0-	-34170	-0-	10698	9	553	1	Y	10386	10312	0		260
11	77940	X	54836	-0-	-23104	-0-	11425	9	963	1	Y	8603	8688	0		175
12	63054	X	47464	-0-	-15590	-0-	9463	9	698	1	Y	7165	7161	0		179
01	62682	X	36225	-0-	-26457	-0-	7882	9	575	1	Y	5851	5888	0		142
							6436	9								
-----																
STATE CORDELL 42/4				WELL #: W201AP	RRCID -> 295653	COMPL. DATE 07/01/2023	TOTAL DEPTH 11237	PERF.11172	-	21369						
08	155155	X	24037	-0-	-131118	-0-	95	1	22449	2	Y	1357	1366	0	5 8	24
09	111690	X	14027	-0-	-97663	-0-	1493	9	48	1	Y	851	801	0	10 8	64
10	10571	X	7128	-0-	-3443	-0-	936	9	18	1	Y	200	194	0	7 8	63
11	23250	X	21985	-0-	-1265	-0-	220	9	18	1	Y	2023	2031	0	8 8	47
12	32307	X	32307	-0-	-0-	-0-	2225	9	29	1	Y	2315	2319	0	8 8	35
01	89031	X	89031	-0-	-0-	-0-	2547	9	31	1	Y	3966	3926	0	16 8	59
							4363	9								
-----																
FOWLER 193/194 A				WELL #: W101DM	RRCID -> 295679	COMPL. DATE 07/13/2023	TOTAL DEPTH 11442	PERF.11719	-	21615						
08	16678	X	7008	-0-	-9670	-0-	692	1	3043	2	Y	2975	3124	0	148 8	532
09	16140	X	14783	-0-	-1357	-0-	3273	9	548	1	Y	5431	4859	0	228 8	876
10	16678	X	6501	-0-	-10177	-0-	5974	9	482	1	Y	3466	3788	0	70 8	484
11	20221	X	20221	-0-	-0-	-0-	3813	9	1017	1	Y	6497	6597	0	171 8	213
12	22622	X	22622	-0-	-0-	-0-	7147	9	1249	1	Y	5601	5576	0	74 8	164
01	25753	X	25753	-0-	-0-	-0-	6161	9	1115	1	Y	6249	4873	0	1326 1	154
							6874	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12		//CONT.// //CONT.//	71052 900 562560	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 #: W102DM		RRCID -> 295697	COMPL. DATE 06/09/2023	TOTAL DEPTH 10304	PERF.10478	- 20458								
08	64015	X	47185	-0-	-16830	-0-	249 9079 9	1	37857	2	Y	8254	8185	0		189
09	63085	X	63085	-0-	-0-	-0-	465 11031 9	1	51589	2	Y	10028	10025	0		192
10	64015	X	59052	-0-	-4963	-0-	448 10824 9	1	47780	2	Y	9840	9786	0		246
11	61950	X	51715	-0-	-10235	-0-	755 10320 9	1	40640	2	Y	9382	9437	0		191
12	64015	X	50331	-0-	-13684	-0-	538 8554 9	1	41239	2	Y	7776	7773	0		194
01	64015	X	58973	-0-	-5042	-0-	638 9415 9	1	48920	2	Y	8559	8545	0		208
		STATE CORDELL 42/4		WELL #: W102AP	RRCID -> 295725	COMPL. DATE 07/01/2023	TOTAL DEPTH 10875	PERF.10816	- 21024							
08	120993	X	75024	-0-	-45969	-0-	274 7277 9	1	67473	2	Y	6615	7060	0	27 8	116
09	117090	X	33547	-0-	-83543	-0-	107 2798 9	1	30642	2	Y	2544	2439	0	30 8	191
10	120993	X	44226	-0-	-76767	-0-	158 5565 9	1	38503	2	Y	5059	3526	0	131 8	1593
11	117090	X	76283	-0-	-40807	-0-	129 8461 9	1	67693	2	Y	7692	9073	0	34 8	178
12	113770	X	85957	-0-	-27813	-0-	150 7890 9	1	77917	2	Y	7173	7217	0	25 8	109
01	75020	X	47567	-0-	-27453	-0-	637 7789 9	1	39141	2	Y	7081	7056	0	28 8	106
		STATE CORDELL 42/4		WELL #: W101BO	RRCID -> 295741	COMPL. DATE 07/01/2023	TOTAL DEPTH 10523	PERF.10949	- 20638							
08	103324	X	103324	-0-	-0-	-0-	371 11700 9	1	91253	2	Y	10636	11043	0	43 8	186
09	98880	X	13455	-0-	-85425	-0-	46 1372 9	1	12037	2	Y	1247	1323	0	16 8	94
10	102176	X	823	-0-	-101353	-0-	250 147 9	1	426	2	Y	134	179	0	7 8	42
11	98880	X	29633	-0-	-69247	-0-	383 3599 9	1	25651	2	Y	3272	3226	0	12 8	76
12	102176	X	29286	-0-	-72890	-0-	155 3484 9	1	25647	2	Y	3167	3184	0	11 8	48
01	102176	X	34739	-0-	-67437	-0-	250 4432 9	1	30057	2	Y	4029	4001	0	16 8	60
		STATE CORDELL 42/4		WELL #: W102BO	RRCID -> 295742	COMPL. DATE 07/01/2023	TOTAL DEPTH 10892	PERF.10843	- 21216							
08	133300	X	129447	-0-	-3853	-0-	468 12047 9	1	116932	2	Y	10952	11372	0	44 8	192
09	129540	X	22109	-0-	-107431	-0-	74 1808 9	1	20227	2	Y	1644	1691	0	21 8	124
10	133858	X	4102	-0-	-129756	-0-	230 439 9	1	3433	2	Y	399	383	0	14 8	126
11	129540	X	43107	-0-	-86433	-0-	637 4100 9	1	38370	2	Y	3727	3753	0	14 8	86
12	132618	X	33116	-0-	-99502	-0-	859 4662 9	1	27595	2	Y	4238	4245	0	15 8	64
01	129456	X	47143	-0-	-82313	-0-	295 5015 9	1	41833	2	Y	4559	4537	0	18 8	68

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY STATE CD 10/15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 562560		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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
STATE CD 10/15		WELL #: W201CN		RRCID -> 297129	COMPL. DATE 02/01/2024	TOTAL DEPTH 10757	PERF.10595	- 20943				
08	171120 X	88745	-0-	-82375	-0-	30 1	81271 2	Y	6767	6743 0	29 8	194
						7444 9						
09	133740 X	87761	-0-	-45979	-0-	30 1	80992 2	Y	6126	6023 0	49 8	248
						6739 9						
10	97123 X	81455	-0-	-15668	-0-	31 1	75541 2	Y	5348	5339 0	35 8	222
						5883 9						
11	93990 X	93014	-0-	-976	-0-	30 1	86641 2	Y	5766	5734 0	23 8	231
						6343 9						
12	151253 X	151253	-0-	-0-	-0-	31 1	143008 2	Y	7467	7446 0	43 8	209
						8214 9						
01	179431 X	179431	-0-	-0-	-0-	31 1	169128 2	Y	9338	8907 0	153 8	487
						10272 9						
STATE CD 10/15		WELL #: W101CN		RRCID -> 297162	COMPL. DATE 02/01/2024	TOTAL DEPTH 10130	PERF.10183	- 20284				
08	169742 X	169742	-0-	-0-	-0-	31 1	147844 2	Y	19879	19776 0	86 8	570
						21867 9						
09	160680 X	157291	-0-	-3389	-0-	30 1	137194 2	Y	18243	17930 0	145 8	738
						20067 9						
10	166036 X	142505	-0-	-23531	-0-	31 1	124653 2	Y	16201	16160 0	106 8	673
						17821 9						
11	160680 X	126219	-0-	-34461	-0-	30 1	110170 2	Y	14563	14595 0	58 8	583
						16019 9						
12	166036 X	58271	-0-	-107765	-0-	15 1	50849 2	Y	6734	7087 0	41 8	189
						7407 9						
01	166036 X	106370	-0-	-59666	-0-	23 1	95043 2	Y	10276	9761 0	168 8	536
						11304 9						
STATE CD 10/15		WELL #: W201DM		RRCID -> 297274	COMPL. DATE 02/01/2024	TOTAL DEPTH 10717	PERF.10612	- 20919				
08	166470 X	96092	-0-	-70378	-0-	30 1	88403 2	Y	6963	6923 0	30 8	200
						7659 9						
09	134520 X	93206	-0-	-41314	-0-	30 1	86625 2	Y	5955	5867 0	47 8	241
						6551 9						
10	98828 X	93796	-0-	-5032	-0-	31 1	87862 2	Y	5366	5349 0	35 8	223
						5903 9						
11	108514 X	108514	-0-	-0-	-0-	30 1	101204 2	Y	6618	6550 0	26 8	265
						7280 9						
12	149436 X	149436	-0-	-0-	-0-	31 1	140484 2	Y	8110	8101 0	47 8	227
						8921 9						
01	174520 X	174520	-0-	-0-	-0-	31 1	164664 2	Y	8932	8546 0	147 8	466
						9825 9						
STATE TRIVETTE 7/18		WELL #: W102AH		RRCID -> 297382	COMPL. DATE 02/06/2024	TOTAL DEPTH 10387	PERF.10591	- 17994				
08	159960 X	81989	-0-	-77971	-0-	31 1	77478 2	Y	4073	3993 0	28 8	727
						4480 9						
09	84523 X	84523	-0-	-0-	-0-	30 1	79996 2	Y	4088	4221 0	49 8	545
						4497 9						
10	90993 X	90993	-0-	-0-	-0-	31 1	86570 2	Y	3993	4072 0	37 8	429
						4392 9						
11	91255 X	91255	-0-	-0-	-0-	30 1	87093 2	Y	3756	3623 0	24 8	538
						4132 9						
12	162703 X	162703	-0-	-0-	-0-	31 1	156555 2	Y	5561	5507 0	50 8	542
						6117 9						
01	165948 X	165948	-0-	-0-	-0-	31 1	159847 2	Y	5518	5239 0	142 8	679
						6070 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: W101BO		RRCID ->	297672	COMPL. DATE	03/03/2024	TOTAL DEPTH	10004	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	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-

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: W102AP		RRCID ->	297681	COMPL. DATE	08/28/2024	TOTAL DEPTH	10205	PERF.10304	- 15392						
08	SHUT IN	11291	-0-	11291	11291	7896	2	3395	9	Y	3086	3049	0	37			
09	SHUT IN	138115	-0-	138115	149406	29	1	106912	2	Y	28340	28043	0	334			
10	237751 X	88345	-0-	-149406	-0-	31174	9	28	1	Y	69536	2	Y	17074	17144	0	264
11	81660 X	51630	-0-	-30030	-0-	18781	9	21	1	Y	41428	2	Y	9255	9340	0	179
12	84382 X	51830	-0-	-32552	-0-	10181	9	295	1	Y	41503	2	Y	9120	9094	0	205
01	84382 X	66340	-0-	-18042	-0-	10032	9	448	1	Y	53357	2	Y	11395	11305	0	295
						12535	9										

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: W101AP		RRCID ->	297684	COMPL. DATE	08/28/2024	TOTAL DEPTH	10028	PERF.10491	- 15399						
08	SHUT IN	8711	-0-	8711	8711	6653	2	2058	9	Y	1871	1849	0	22			
09	SHUT IN	91855	-0-	91855	100566	29	1	70284	2	Y	19584	19375	0	231			
10	160438 X	59872	-0-	-100566	-0-	21542	9	26	1	Y	46719	2	Y	11934	11980	0	185
11	81660 X	58813	-0-	-22847	-0-	13127	9	38	1	Y	46246	2	Y	11390	11355	0	220
12	84382 X	52963	-0-	-31419	-0-	12529	9	178	1	Y	41570	2	Y	10195	10185	0	230
01	84382 X	52132	-0-	-32250	-0-	11215	9	357	1	Y	40984	2	Y	9810	9786	0	254
						10791	9										

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: W102BO		RRCID ->	297790	COMPL. DATE	07/15/2024	TOTAL DEPTH	10189	PERF.10043	- 15160						
07	SHUT IN	63674	-0-	63674	63674	17	1	47378	2	Y	14799	14466	0	333			
08	SHUT IN	143635	-0-	143635	207309	16279	9	31	1	Y	110086	2	Y	30471	30439	0	365
09	SHUT IN	88411	-0-	88411	295720	33518	9	30	1	Y	69675	2	Y	17005	17169	0	201
10	350582 X	54862	-0-	-295720	-0-	18706	9	21	1	Y	44449	2	Y	9447	9502	0	146
11	124140 X	74367	-0-	-49773	-0-	10392	9	658	1	Y	60153	2	Y	12324	12232	0	238
12	128278 X	58795	-0-	-69483	-0-	13556	9	426	1	Y	47797	2	Y	9611	9633	0	216
01	128278 X	58960	-0-	-69318	-0-	10572	9	469	1	Y	48584	2	Y	9006	8989	0	233
						9907	9										

STATE CORDELL 42/4		WELL #: W201DM		RRCID ->	297899	COMPL. DATE	04/27/2024	TOTAL DEPTH	11090	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
STATE CORDELL 42/4		WELL #:		W102DM	RRCID ->	297920	COMPL. DATE	10/28/2024	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10687	- 20279			
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		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		184698	X	NO	RPT	-0-	-184698	-0-			Y	NO	RPT		-0-
*01		184698	X	NO	RPT	-0-	-184698	-0-			Y	NO	RPT		-0-
-----															
STATE CORDELL 42/4		WELL #:		W101CN	RRCID ->	297921	COMPL. DATE	10/28/2024	TOTAL DEPTH	10514	PERF.10545	- 20686			
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		184698	X	NO	RPT	-0-	-184698	-0-			Y	NO	RPT		-0-
*01		184698	X	NO	RPT	-0-	-184698	-0-			Y	NO	RPT		-0-
-----															
STATE CORDELL 42/4		WELL #:		W201CN	RRCID ->	297922	COMPL. DATE	04/11/2024	TOTAL DEPTH	11236	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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-
01		SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-
-----															
STATE CORDELL 42/4		WELL #:		W101DM	RRCID ->	297930	COMPL. DATE	10/28/2024	TOTAL DEPTH	10466	PERF.10673	- 20707			
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		201810	X	NO	RPT	-0-	-201810	-0-			Y	NO	RPT		-0-
*01		201810	X	NO	RPT	-0-	-201810	-0-			Y	NO	RPT		-0-
-----															
ZUMA 57-T1-3X10 E		WELL #:		W102CN	RRCID ->	297987	COMPL. DATE	08/29/2024	TOTAL DEPTH	10211	PERF.10017	- 20301			
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		125240	X	NO	RPT	-0-	-125240	-0-			Y	NO	RPT		-0-
*11		121200	X	NO	RPT	-0-	-121200	-0-			Y	NO	RPT		-0-
*12		125240	X	NO	RPT	-0-	-125240	-0-			Y	NO	RPT		-0-
*01		125240	X	NO	RPT	-0-	-125240	-0-			Y	NO	RPT		-0-
-----															
ZUMA 57-T1-3X10 E		WELL #:		W202CN	RRCID ->	297988	COMPL. DATE	08/28/2024	TOTAL DEPTH	10887	PERF.10780	- 21152			
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-
-----															
STATE GAGE 2/5		WELL #:		W101DM	RRCID ->	298610	COMPL. DATE	08/18/2024	TOTAL DEPTH	10364	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)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
STATE GAGE 2/5		WELL #: W102CN		RRCID -> 298611	COMPL. DATE 08/31/2024	TOTAL DEPTH 10622	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
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 GAGE 2/5		WELL #: W101CN		RRCID -> 298612	COMPL. DATE 09/28/2024	TOTAL DEPTH 10369	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 CAHILL 19/18		WELL #: W102ML		RRCID -> 298613	COMPL. DATE 10/04/2024	TOTAL DEPTH 10358	PERF.10444 - 18075			
10	0	138221	-0-	138221	138221	26 1 114632 2 N 21421 20156 1 232 8 1033				
11	0	120266	-0-	120266	258487	23563 9 30 1 100711 2 N 17750 17927 1 83 8 773				
12	430094 X	171607	-0-	-258487	-0-	19525 9 31 1 147219 2 N 22143 22304 1 96 8 516				
01	171969 X	171969	-0-	-0-	-0-	24357 9 31 1 149023 2 N 20832 20534 1 213 8 601				
						22915 9				
-----										
STATE CAHILL 19/18		WELL #: W101ML		RRCID -> 298614	COMPL. DATE 10/05/2024	TOTAL DEPTH 10073	PERF.10280 - 17952			
10	0	52842	-0-	52842	52842	26 1 46465 2 N 5774 5433 1 63 8 278				
11	0	115329	-0-	115329	168171	6351 9 30 1 101847 2 N 12229 11919 1 56 8 532				
12	287541 X	119370	-0-	-168171	-0-	13452 9 31 1 105212 2 N 12843 13020 1 56 8 299				
01	118761 X	112097	-0-	-6664	-0-	14127 9 31 1 98744 2 N 12111 11936 1 124 8 350				
						13322 9				
-----										
FOWLER 193/194 C		WELL #: W101BO		RRCID -> 298715	COMPL. DATE 10/02/2024	TOTAL DEPTH 11389	PERF. N/A			
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-
-----										
OXY USA INC.		630591								
RUSSELL, F D		WELL #: 1H		RRCID -> 290942	COMPL. DATE 11/08/2014	TOTAL DEPTH 10742	PERF.11325 - 15698			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) OXY USA INC. HAMILTON SOUTHEAST		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 630591		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: N 21H		RRCID -> 291472		COMPL. DATE 07/28/2019				TOTAL DEPTH 11172 PERF.11101 - 21195					
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		16430 X	16099	-0-	-331	-0-	12702	3	30	4	Y	3061	3067	0	151
							3367	9							
09		15900 X	4926	-0-	-10974	-0-	3588	3	1338	9	Y	1216	1292	0	75
10		16430 X	13071	-0-	-3359	-0-	9632	3	93	4	Y	3042	2920	0	197
							3346	9							
11		16781 X	16781	-0-	-0-	-0-	13668	3	3113	9	Y	2830	2939	0	88
12		21207 X	21207	-0-	-0-	-0-	17615	3	3592	9	Y	3265	3209	0	144
01		25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	21831	3	3435	9	Y	3123	3095	0	172
-----															
MOORE HOOPER		WELL #:		1H		RRCID -> 291478		COMPL. DATE 02/09/2015				TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 14814			
08		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5900	3	36	9	Y	33	43	1	7
09		6510 X	3281	-0-	-3229	-0-	3142	3	139	9	Y	126	87	1	46
10		6727 X	1087	-0-	-5640	-0-	948	3	139	9	Y	126	148	1	24
11		6510 X	2009	-0-	-4501	-0-	1913	3	96	9	Y	87	89	1	22
12		5921 X	2026	-0-	-3895	-0-	1939	3	87	9	Y	79	54	1	47
01		5921 X	668	-0-	-5253	-0-	513	3	155	9	Y	141	153	1	35
-----															
MOORE HOOPER		WELL #:		2H		RRCID -> 291481		COMPL. DATE 03/02/2015				TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 15949			
08		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	4666	3	655	9	Y	595	594	1	115
09		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6361	3	529	9	Y	481	413	1	183
10		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	7520	3	558	9	Y	507	589	1	101
11		5160 X	3636	-0-	-1524	-0-	3178	3	89	4	Y	335	347	1	89
							369	9							
12		7130 X	4376	-0-	-2754	-0-	4154	3	222	9	Y	202	163	1	128
01		8091 X	6435	-0-	-1656	-0-	5940	3	495	9	Y	450	459	1	119
-----															
MORLEY NORTHWEST		WELL #:		11H		RRCID -> 291497		COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH 10755 PERF.10845 - 20033			
08		10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	8873	3	21	4	Y	1760	1675	0	87
							1936	9							
09		10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	8250	3	1961	9	Y	1783	1761	0	109
10		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	6826	3	66	4	Y	1427	1444	0	92
							1570	9							
11		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	6635	3	1379	9	Y	1254	1307	0	39
12		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	5680	3	1316	9	Y	1196	1182	0	53
01		6138 X	3573	-0-	-2565	-0-	2331	3	1242	9	Y	1129	1120	0	62
-----															
MORLEY SOUTHEAST		WELL #:		12H		RRCID -> 291579		COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH 10782 PERF.10710 - 21128			
08		15252 X	13791	-0-	-1461	-0-	11498	3	27	4	Y	2060	2132	0	102
							2266	9							
09		14760 X	9131	-0-	-5629	-0-	8006	3	1125	9	Y	1023	1062	0	63
10		15562 X	13822	-0-	-1740	-0-	11634	3	113	4	Y	1886	1827	0	122
							2075	9							
11		15060 X	10438	-0-	-4622	-0-	8214	3	2224	9	Y	2022	2081	0	63
12		17058 X	17058	-0-	-0-	-0-	14266	3	2792	9	Y	2538	2489	0	112
01		13826 X	11501	-0-	-2325	-0-	8662	3	2839	9	Y	2581	2551	0	142

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591		WELL #: N 11S		RRCID ->	291621	COMPL. DATE	07/26/2019	TOTAL DEPTH	10699	PERF.10650	- 14961	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	8727	3	21	4	Y	2358	2364	0	116
09	10560 X	8905	-0-	-1655	-0-	2594	9	2834	9	Y	2576	2534	0	158
10	11470 X	10066	-0-	-1404	-0-	6071	3	74	4	Y	2132	2152	0	138
11	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	7647	3	2314	9	Y	2104	2177	0	65
12	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	2345	9	2175	9	Y	1977	1955	0	87
01	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	9897	3	2283	9	Y	2075	2048	0	114
01	12302 X					10180	3							
						12302	3							
PDEH LLC		646827		WELL #: 2H		RRCID ->	285329	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	10873	PERF.11268	- 21295	
08	1488 X	465	-0-	-1023	-0-	435	1	28	3	Y	2	3	0	-0-
09	1440 X	240	-0-	-1200	-0-	2	9	9	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651 X	44	-0-	-607	-0-	231	1	44	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	285393	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	11102	PERF.11414	- 21450			
08	35581 X	35581	-0-	-0-	-0-	210	1	27443	3	Y	7111	7089	0	173
09	32670 X	27102	-0-	-5568	-0-	106	4	7822	9	Y	5385	5368	0	190
10	33232 X	32584	-0-	-648	-0-	128	1	20987	3	Y	6241	6266	0	165
11	32160 X	30237	-0-	-1923	-0-	63	4	5924	9	Y	5852	5863	0	147
12	35588 X	29838	-0-	-5750	-0-	145	1	25501	3	Y	5975	5993	0	129
01	35588 X	29364	-0-	-6224	-0-	73	4	6865	9	Y	6136	6043	0	222
						137	1	23566	3	Y				
						97	4	6437	9	Y				
						89	4	6573	9	Y				
						163	1	22377	3	Y				
						74	4	6750	9	Y				
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	286255	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	10996	PERF.11566	- 16382			
*02	7221 X	5241	-0-	-1980	-0-	2	1	4276	3	Y	873	856	0	30
*03	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	3	4	960	9	Y	1342	1330	0	42
*04	7890 X	7164	-0-	-726	-0-	3	1	8255	3	Y	1214	1200	0	56
*05	8153 X	6029	-0-	-2124	-0-	9	4	1476	9	Y	843	878	0	21
*06	9480 X	6866	-0-	-2614	-0-	5816	3	13	4	Y	965	969	0	17
*07	9796 X	5760	-0-	-4036	-0-	1335	9			Y				
*08	7998 X	4368	-0-	-3630	-0-	5101	3	1	4	Y	843	878	0	21
*09	7200 X	3966	-0-	-3234	-0-	927	9			Y				
*10	7130 X	4391	-0-	-2739	-0-	5803	3	1	4	Y	965	969	0	17
*11	6900 X	6890	-0-	-10	-0-	1062	9			Y				
*12	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	5057	3	703	9	Y	639	645	0	11
*01	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	3740	3	628	9	Y	571	569	0	13
						3537	3	429	9	Y	390	392	0	11
						3763	3	3	4	Y	568	565	0	14
						625	9			Y				
						5973	3	6	4	Y	828	815	0	27
						911	9			Y				
						5779	3	5	4	Y	1086	1078	0	35
						1195	9			Y				
						4666	3	2	4	Y	809	829	0	15
						890	9			Y				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ZPZ 34-196 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
		WELL #:	3H	RRCID -> 286256	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10976	PERF.11400	- 16161		
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		
*02	6641 X	3361	-0-	-3280	-0-	3 1 4 4	2270 3 1084 9	985	953 0	34
*03	7285 X	1529	-0-	-5756	-0-	2 1 7 4	403 3 1117 9	1015	1017 0	32
*04	7050 X	4579	-0-	-2471	-0-	3394 3 1174 9	11 4	1067	1050 0	49
*05	4619 X	3558	-0-	-1061	-0-	2602 3 955 9	1 4	868	896 0	21
*06	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	2910 3 1071 9	1 4	974	978 0	17
*07	4774 X	2613	-0-	-2161	-0-	1807 3	806 9	733	738 0	12
*08	4774 X	1614	-0-	-3160	-0-	1021 3	593 9	539	538 0	13
*09	4620 X	4528	-0-	-92	-0-	3497 3 1030 9	1 4	936	923 0	26
*10	4154 X	3971	-0-	-183	-0-	3085 3 882 9	4 4	802	808 0	20
*11	4020 X	768	-0-	-3252	-0-	204 3 560 9	4 4	509	512 0	17
*12	4712 X	4400	-0-	-312	-0-	3138 3 1257 9	5 4	1143	1123 0	37
01	4712 X	3233	-0-	-1479	-0-	2127 3 1104 9	2 4	1004	1022 0	19

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 286257	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11033	PERF.11521	- 16336	
*02	9367 X	3276	-0-	-6091	-0-	2 1 3 4	2424 3 847 9	770	764 0	26
*03	10013 X	7825	-0-	-2188	-0-	3 1 10 4	6192 3 1620 9	1473	1453 0	46
*04	8010 X	7195	-0-	-815	-0-	5685 3 1496 9	14 4	1360	1344 0	62
*05	5456 X	4571	-0-	-885	-0-	3603 3 967 9	1 4	879	919 0	22
*06	7620 X	6303	-0-	-1317	-0-	5057 3 1245 9	1 4	1132	1134 0	20
*07	7874 X	6371	-0-	-1503	-0-	5214 3 1156 9	1 4	1051	1053 0	18
*08	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	5662 3	1220 9	1109	1101 0	26
*09	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	5669 3 1265 9	1 4	1150	1144 0	32
*10	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	5137 3 1054 9	5 4	958	967 0	23
*11	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	7001 3 1305 9	8 4	1186	1170 0	39
*12	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	7025 3 1753 9	7 4	1594	1582 0	51
01	6076 X	3902	-0-	-2174	-0-	2780 3 1120 9	2 4	1018	1050 0	19

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC BRAMBLETT 34-197 WRD		//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
WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367															
*02	T. A.	3541	-0-	3541	3541	2	1	2892	3	Y	586	578	0		20
						2	4	645	9						
*03	T. A.	5215	-0-	5215	8756	2	1	4397	3	Y	737	734	0		23
						5	4	811	9						
*04	T. A.	2245	-0-	2245	11001	1777	3	4	4	Y	422	426	0		19
						464	9								
*05	T. A.	3666	-0-	3666	14667	3013	3	1	4	Y	593	597	0		15
						652	9								
*06	T. A.	4478	-0-	4478	19145	3586	3	1	4	Y	810	811	0		14
						891	9								
*07	24714 X	5569	-0-	-19145	-0-	4601	3	1	4	Y	879	878	0		15
						967	9								
*08	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	4761	3	1035	9	Y	941	934	0		22
*09	3990 X	3140	-0-	-850	-0-	2471	3	1	4	Y	607	612	0		17
						668	9								
*10	4123 X	2266	-0-	-1857	-0-	1756	3	2	4	Y	462	468	0		11
						508	9								
*11	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	3411	3	5	4	Y	689	677	0		23
						758	9								
*12	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	4684	3	5	4	Y	1115	1102	0		36
						1227	9								
01	4123 X	3820	-0-	-303	-0-	2766	3	2	4	Y	956	974	0		18
						1052	9								

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 3H RRCID -> 286434			COMPL. DATE 11/22/2018			TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056							
08	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-				-0-
09	6450 X	6134	-0-	-316	-0-	684	1	4313	3	Y	1023	987	0		36
						12	4	1125	9						
10	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-	36	0		-0-
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-				-0-
12	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-				-0-
01	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-				-0-

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 4H RRCID -> 286436			COMPL. DATE 11/22/2018			TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329							
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-

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 2H RRCID -> 286453			COMPL. DATE 11/19/2018			TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206							
08	T. A.	7451	-0-	7451	7451	1076	1	4214	3	Y	1938	1939	0		47
						29	4	2132	9						
09	T. A.	5471	-0-	5471	12922	701	1	2871	3	Y	1708	1695	0		60
						20	4	1879	9						
10	T. A.	2962	-0-	2962	15884	1042	1	1007	3	Y	821	859	0		22
						10	4	903	9						
11	T. A.	5755	-0-	5755	21639	1037	1	2462	3	Y	2020	1990	0	1 8	51
						34	4	2222	9						
12	T. A.	5961	-0-	5961	27600	1135	1	2567	3	Y	2026	2033	0		44
						30	4	2229	9						
01	T. A.	5214	-0-	5214	32814	1171	1	2017	3	Y	1822	1800	0		66
						22	4	2004	9						

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC BRAMBLETT 34-197 WRD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #:	3H	RRCID -> 286466	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11040	PERF.11433	- 16194				
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
*02	4466 X	3643	-0-	-823	-0-	2 1	2949 3	Y	627	619	0	21
						2 4	690 9					
*03	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	2 1	4634 3	Y	1107	1093	0	35
						7 4	1218 9					
*04	6360 X	4673	-0-	-1687	-0-	3940 3	7 4	Y	660	665	0	30
						726 9						
*05	6572 X	5421	-0-	-1151	-0-	4669 3	1 4	Y	683	696	0	17
						751 9						
*06	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	5765 3	1 4	Y	810	813	0	14
						891 9						
*07	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	5818 3	427 9	Y	388	396	0	6
*08	5890 X	3311	-0-	-2579	-0-	2805 3	506 9	Y	460	455	0	11
*09	6690 X	4944	-0-	-1746	-0-	4275 3	1 4	Y	607	601	0	17
						668 9						
*10	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6145 3	3 4	Y	731	730	0	18
						804 9						
*11	6690 X	5811	-0-	-879	-0-	5159 3	4 4	Y	589	588	0	19
						648 9						
*12	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	6471 3	4 4	Y	1005	992	0	32
						1106 9						
01	6975 X	6381	-0-	-594	-0-	5333 3	2 4	Y	951	965	0	18
						1046 9						

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 286629	COMPL. DATE 11/18/2018	TOTAL DEPTH 11263	PERF.11323	- 16150			
08	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	1066 1	5235 3	Y	1589	1590	0	39
						24 4	1748 9					
09	5640 X	4681	-0-	-959	-0-	684 1	2886 3	Y	999	1003	0	35
						12 4	1099 9					
10	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	1063 1	5366 3	Y	1717	1707	0	45
						20 4	1889 9					
11	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	1027 1	6505 3	Y	1585	1588	0	40
						26 4	1744 9			2 8		
12	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	988 1	6271 3	Y	1355	1366	0	29
						20 4	1491 9					
01	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	963 1	6570 3	Y	1482	1457	0	54
						18 4	1630 9					

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 286761	COMPL. DATE 12/21/2018	TOTAL DEPTH 10856	PERF.11060	- 17619			
08	19995 X	14933	-0-	-5062	-0-	40 1	13239 3	Y	1484	1485	0	434
						22 4	1632 9					
09	19350 X	16565	-0-	-2785	-0-	47 1	14342 3	Y	1957	1917	0	474
						23 4	2153 9					
10	19995 X	16926	-0-	-3069	-0-	45 1	14706 3	Y	1956	1973	0	457
						23 4	2152 9					
11	19350 X	16535	-0-	-2815	-0-	45 1	14324 3	Y	1940	2084	0	309
						32 4	2134 9			4 8		
12	18817 X	10892	-0-	-7925	-0-	29 1	9436 3	Y	1280	1136	0	453
						19 4	1408 9					
01	17112 X	16750	-0-	-362	-0-	56 1	14345 3	Y	2112	2079	0	486
						26 4	2323 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC LINK-VJ RANCH 55-2-27 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
08		35505 X	35505	-0-	-0-	172	1	28263	3	Y	6341	6320	0			154
09		30780 X	26742	-0-	-4038	109	1	21521	3	Y	4599	4591	0			162
10		31806 X	17093	-0-	-14713	72	1	13580	3	Y	3095	3175	0			82
11		30780 X	17129	-0-	-13651	86	1	12964	3	Y	3653	3639	0	4	8	92
12		37358 X	37358	-0-	-0-	109	1	31943	3	Y	4759	4748	0			103
01		31806 X	25949	-0-	-5857	138	1	20044	3	Y	5185	5100	0			188
						63	4	5704	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.	15985	-0-	15985	15985	80	1	12605	3	Y	2960	2958	0		72
09		T. A.	15136	-0-	15136	31121	44	4	3256	9						
10		T. A.	2647	-0-	2647	33768	61	1	12238	3	Y	2552	2534	0		90
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	33768	30	4	2807	9						
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	33768	11	1	2125	3	Y	460	538	0		12
01		T. A.	12059	-0-	12059	45827	5	4	506	9						
							71	1	9015	3	Y	-0-	12	0		-0-
							32	4	2941	9	Y	-0-				-0-
											2674	2577	0			97
WAHOO 53-2-23 LOV UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287216	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	12086	PERF.12225	-	19980			
*02		8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	649	1	6970	3	Y	936	909	0		45
*03		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7	4	1030	9						
*04		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	625	1	6333	3	Y	859	869	0		35
*05		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6	4	945	9						
*06		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	674	1	4840	3	Y	698	699	0		34
*07		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	5	4	768	9						
*08		6851 X	1298	-0-	-5553	-0-	709	1	5079	3	Y	767	767	0		34
*09		6420 X	5418	-0-	-1002	-0-	6	4	844	9						
*10		6634 X	5635	-0-	-999	-0-	705	1	1570	3	Y	274	297	0		11
*11		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	3	4	301	9						
*12		5611 X	3198	-0-	-2413	-0-	724	1	1725	3	Y	369	367	0		13
*01		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	4	4	406	9						
							799	1	362	3	Y	124	133	0		4
							1	4	136	9						
							686	1	3771	3	Y	868	834	0		38
							6	4	955	9						
							698	1	4310	3	Y	565	581	0		22
							5	4	622	9						
							682	1	4486	3	Y	749	741	0		30
							6	4	824	9						
							696	1	1931	3	Y	515	525	0		20
							4	4	567	9						
							709	1	5124	3	Y	778	761	0		37
							6	4	856	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC JOHNSON 1-86		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
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
WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427												
*02	2726 X	-0-	-0-	-2726	-0-			N	-0-	18	0	623
03	2914 X	10	-0-	-2904	-0-	10	3	N	-0-			623
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-			623
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			623
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-			623
07	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			623
08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			623
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			623
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			623
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			623
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			623
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			623

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-	175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	175

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD		WELL #: 1H RRCID -> 287375		COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 10680	PERF.10880 - 15226
08	1860 X	610	-0-	-1250	-0-	264
09	1800 X	832	-0-	-968	-0-	348
10	1860 X	630	-0-	-1230	-0-	400
11	1380 X	600	-0-	-780	-0-	462
12	930 X	594	-0-	-336	-0-	509
01	868 X	515	-0-	-353	-0-	536

BATES 1-63 LOV UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 287376		COMPL. DATE 07/15/2013	TOTAL DEPTH 11137	PERF.11994 - 15862
*02	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	421
*03	3100 N	3246	-0-	146	146	561
*04	3000 N	3405	-0-	405	551	498
*05	3100 N	3659	-0-	559	1110	615
*06	4704 X	3594	-0-	-1110	-0-	659
*07	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	691
*08	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	703
*09	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	652
*10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	652
*11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	652
*12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	656
*01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	652



-----																		
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD								
PDEH LLC			//CONT.// 646827															
MASONIC 72 WRD			WELL #: 1H		RRCID -> 287377		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039								
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
-----																		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
01		0 N	-0-	-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-	-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-
-----																		
LOLA 34-198 WRD UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 287379		COMPL. DATE 08/27/2018			TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939								
-----																		
*03	T. A.		8283	-0-	8283	8283		2 1	7010 3	7 4	1264 9	Y	1149	1113	0			36
*04	T. A.		11890	-0-	11890	20173		10403 3	14 4	1473 9		Y	1339	1314	0			61
*05	T. A.		9087	-0-	9087	29260		7957 3	1 4	1129 9		Y	1026	1062	0			25
*06	T. A.		12406	-0-	12406	41666		10988 3	1 4	1417 9		Y	1288	1290	0			23
*07	56847	X	15181	-0-	-41666	-0-		13681 3	1 4	1499 9		Y	1363	1363	0			23
*08	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-		15337 3	1 4	1696 9		Y	1542	1529	0			36
*09	11940	X	7635	-0-	-4305	-0-		6725 3	1 4	909 9		Y	826	839	0			23
*10	12338	X	10847	-0-	-1491	-0-		9672 3	5 4	1170 9		Y	1064	1061	0			26
*11	11940	X	3782	-0-	-8158	-0-		3191 3	4 4	587 9		Y	534	542	0			18
*12	12338	X	5478	-0-	-6860	-0-		3895 3	6 4	1577 9		Y	1434	1406	0			46
*01	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-		1 1	10288 3	5 4	2193 9	Y	1994	2002	0			38
-----																		
JOHNSON 1-87 LOV			WELL #: 4H		RRCID -> 287380		COMPL. DATE 11/18/2013			TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772								
-----																		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					941

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC JOHNSON 1-88 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #:	3H	RRCID -> 287381	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11326 - 15342				
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
*02	5220 X	4986	-0-	-234	-0-	27 1 8 4	3743 3 1208 9	Y	1098	1107 0	53
*03	5580 X	5268	-0-	-312	-0-	36 1 9 4	3895 3 1328 9	Y	1207	1211 0	49
*04	5400 X	4498	-0-	-902	-0-	34 1 7 4	3302 3 1155 9	Y	1050	1048 0	51
*05	5580 X	4314	-0-	-1266	-0-	23 1 7 4	3213 3 1071 9	Y	974	982 0	43
*06	5160 X	4039	-0-	-1121	-0-	16 1 9 4	3057 3 957 9	Y	870	879 0	34
*07	5332 X	3725	-0-	-1607	-0-	17 1 9 4	2724 3 975 9	Y	886	888 0	32
*08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	14 1 6 4	2736 3 770 9	Y	700	708 0	24
*09	2700 X	847	-0-	-1853	-0-	2 1 1 4	713 3 131 9	Y	119	138 0	5
*10	2790 X	1797	-0-	-993	-0-	5 1 2 4	1497 3 293 9	Y	266	261 0	10
*11	2700 X	114	-0-	-2586	-0-	114 3		Y	-0-	10 0	-0-
*12	2790 X	2450	-0-	-340	-0-	15 1 5 4	1596 3 834 9	Y	758	729 0	29
*01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	28 1 7 4	2325 3 913 9	Y	830	820 0	39

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:	1H	RRCID -> 287382	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 11105	PERF.11302 - 15230				
*02	4321 X	3196	-0-	-1125	-0-	14 1 4 4	2556 3 622 9	Y	565	568 0	408
*03	4619 X	3337	-0-	-1282	-0-	17 1 4 4	2675 3 641 9	Y	583	584 0	407
*04	4200 X	2866	-0-	-1334	-0-	17 1 4 4	2255 3 590 9	Y	536	536 0	407
*05	4309 X	2636	-0-	-1673	-0-	14 1 4 4	1984 3 634 9	Y	576	575 0	408
*06	3300 X	1363	-0-	-1937	-0-	10 1 6 4	769 3 578 9	Y	525	528 0	405
*07	3410 X	2118	-0-	-1292	-0-	11 1 6 4	1478 3 623 9	Y	566	565 0	406
*08	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	10 1 4 4	1520 3 549 9	Y	499	502 0	403
*09	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	10 1 4 4	1897 3 573 9	Y	521	519 0	405
*10	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	11 1 5 4	2250 3 596 9	Y	542	541 0	406
*11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	14 1 4 4	2184 3 657 9	Y	597	595 0	408
*12	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	12 1 5 4	2103 3 700 9	Y	636	635 0	409
*01	3100 N	3259	-0-	159	159	33 1 8 4	2141 3 1077 9	Y	979	961 0	427

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) 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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	3240 X	971	-0-	-2269	-0-	6 1 1 4	776 3 188 9	Y	171	171 0	552	
*05	3348 X	2486	-0-	-862	-0-	13 1 4 4	1895 3 574 9	Y	522	522 0	552	
06	2610 X	1862	-0-	-748	-0-	7 1 4 4	1452 3 399 9	Y	363	363 0	552	
07	2697 X	1929	-0-	-768	-0-	6 1 3 4	1570 3 350 9	Y	318	318 0	552	
08	2480 X	25	-0-	-2455	-0-	2 3	23 9	Y	21	21 0	552	
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	-0-		552	
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-		552	
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		552	
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-		552	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		552	

LINDLEY 33-92 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 287384	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL DEPTH 11072	PERF.11525	- 21372		
*02	14848 X	10122	-0-	-4726	-0-	49 1 15 4	7843 3 2215 9	Y	2014	2024 0	97
*03	15872 X	11239	-0-	-4633	-0-	73 1 18 4	8431 3 2717 9	Y	2470	2467 0	100
*04	11430 X	3254	-0-	-8176	-0-	27 1 5 4	2314 3 908 9	Y	825	885 0	40
*05	10819 X	9177	-0-	-1642	-0-	46 1 15 4	7027 3 2089 9	Y	1899	1854 0	85
*06	10860 X	9196	-0-	-1664	-0-	35 1 20 4	7116 3 2025 9	Y	1841	1852 0	73
*07	11222 X	10140	-0-	-1082	-0-	38 1 22 4	7833 3 2247 9	Y	2043	2042 0	74
*08	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	35 1 14 4	7137 3 1971 9	Y	1792	1803 0	63
*09	7290 X	301	-0-	-6989	-0-	1 1 76 9	224 3	Y	69	129 0	3
*10	7533 X	58	-0-	-7475	-0-	58 3		Y	-0-	3 0	-0-
11	7290 X	23	-0-	-7267	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
*12	7533 X	5814	-0-	-1719	-0-	23 1 9 4	4460 3 1322 9	Y	1202	1155 0	47
*01	18397 X	18397	-0-	-0-	-0-	140 1 32 4	13722 3 4503 9	Y	4094	3947 0	194

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 287386	COMPL. DATE 03/01/2016	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11790	- 18395		
08	25845 X	25845	-0-	-0-	-0-	113 1 62 4	21088 3 4582 9	Y	4165	4175 0	101
09	23391 X	23391	-0-	-0-	-0-	97 1 48 4	18748 3 4498 9	Y	4089	4046 0	144
10	32272 X	32272	-0-	-0-	-0-	127 1 64 4	26085 3 5996 9	Y	5451	5451 0	144
11	30751 X	30751	-0-	-0-	-0-	105 1 74 4	25634 3 4938 9	Y	4489	4513 0	113
12	27816 X	27816	-0-	-0-	-0-	102 1 66 4	22774 3 4874 9	Y	4431	4448 0	96
01	23188 X	20664	-0-	-2524	-0-	104 1 47 4	16227 3 4286 9	Y	3896	3851 0	141

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		1SL	RRCID -> 287387	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 11110	PERF.11187	- 15402		
08	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	7262 3	912 9	Y	829	752 1	581
09	7140 X	6849	-0-	-291	-0-	6245 3	604 9	Y	549	621 1	509
10	7471 X	4860	-0-	-2611	-0-	4138 3	722 9	Y	656	378 1	787
11	7230 X	3273	-0-	-3957	-0-	2802 3	471 9	Y	428	953 1	262
12	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	7293 3	965 9	Y	877	553 1	586
01	7843 X	7173	-0-	-670	-0-	6553 3	620 9	Y	564	766 1	384

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
PDEH LLC		//CONT.//		646827										
LINK - VJ RANCH W 55-2-28		WELL #:		1H	RRCID ->	287388	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	10952 - 14674		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 1-88 LOV		WELL #:		5H	RRCID ->	287411	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL DEPTH	11284	PERF.	12804 - 13578		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287412	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	11060 - 15414		
*02	T. A.	4986	-0-	4986	4986	34	1	3390	3	Y	1410	1402	0	68
						11	4	1551	9					
*03	T. A.	5186	-0-	5186	10172	40	1	3659	3	Y	1343	1357	0	54
						10	4	1477	9					
*04	T. A.	563	-0-	563	10735	4	1	418	3	Y	127	175	0	6
						1	4	140	9					
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	10735					Y	-0-	6	0	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	10735					Y	-0-			-0-
*07	10781 X	46	-0-	-10735	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-			-0-
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287413	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	11113	PERF.	11710 - 15785		
*08	T. A.	3877	-0-	3877	3877	12	1	3192	3	Y	607	586	0	21
						5	4	668	9					
*09	T. A.	5548	-0-	5548	9425	27	1	3952	3	Y	1417	1377	0	61
						10	4	1559	9					
*10	T. A.	5551	-0-	5551	14976	32	1	3792	3	Y	1557	1557	0	61
						14	4	1713	9					
*11	T. A.	5916	-0-	5916	20892	45	1	3727	3	Y	1936	1920	0	77
						14	4	2130	9					
*12	T. A.	5734	-0-	5734	26626	35	1	3721	3	Y	1786	1794	0	69
						13	4	1965	9					
*01	31955 X	5329	-0-	-26626	-0-	49	1	3698	3	Y	1428	1429	0	68
						11	4	1571	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC MONROE 33-60 WRD UNIT		//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	AMT	CODE	BALANCE	
*03	14B2 EXT	755	-0-	755	891	1 1	453 3	Y	272	264 0	792
						2 4	299 9				
04	14B2 EXT	102	-0-	102	993	102 3		Y	-0-		792
05	14B2 EXT	212	-0-	212	1205	212 3		Y	-0-		792
06	14B2 EXT	224	-0-	224	1429	224 3		Y	-0-		792
07	1600 X	171	-0-	-1429	-0-	171 3		Y	-0-		792
08	744 X	146	-0-	-598	-0-	146 3		Y	-0-		792
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		792
10	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-		792
*11	688 X	688	-0-	-0-	-0-	341 3	2 4	Y	314	242 0	864
						345 9					
12	186 X	56	-0-	-130	-0-	56 3		Y	-0-		864
*01	437 X	437	-0-	-0-	-0-	358 3	79 9	Y	72	127 0	809

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287415	COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 10779			PERF.11143 - 16517	
*02	T. A.	1932	-0-	1932	1932	2 1	1308 3	Y	564	553 0		19
						2 4	620 9					
*03	T. A.	1963	-0-	1963	3895	1 1	1309 3	Y	590	590 0		19
						4 4	649 9					
*04	T. A.	1851	-0-	1851	5746	1222 3	6 4	Y	566	559 0		26
						623 9						
*05	T. A.	1451	-0-	1451	7197	935 3	1 4	Y	468	482 0		12
						515 9						
*06	T. A.	1584	-0-	1584	8781	1222 3	362 9	Y	329	335 0		6
*07	10306 X	1525	-0-	-8781	-0-	1092 3	433 9	Y	394	393 0		7
*08	1147 N	990	-0-	-157	-0-	747 3	243 9	Y	221	223 0		5
*09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1201 3	1 4	Y	403	397 0		11
						443 9						
*10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1091 3	1 4	Y	255	260 0		6
						281 9						
*11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	946 3	2 4	Y	246	244 0		8
						271 9						
*12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1002 3	2 4	Y	469	462 0		15
						516 9						
*01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	873 3	1 4	Y	565	569 0		11
						622 9						

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE		WELL #: 4H		RRCID -> 287498	COMPL. DATE 05/12/2019			TOTAL DEPTH 11283			PERF.11632 - 19256	
08	T. A.	18176	-0-	18176	18176	61 1	15609 3	Y	2247	2247 0		55
						34 4	2472 9					
09	T. A.	11149	-0-	11149	29325	38 1	9348 3	Y	1586	1585 0		56
						18 4	1745 9					
10	T. A.	10406	-0-	10406	39731	44 1	8244 3	Y	1905	1911 0		50
						22 4	2096 9					
11	T. A.	12684	-0-	12684	52415	54 1	10075 3	Y	2288	2278 0	2 8	58
						38 4	2517 9					
12	T. A.	15771	-0-	15771	68186	69 1	12348 3	Y	3008	3001 0		65
						45 4	3309 9					
01	83057 X	14871	-0-	-68186	-0-	60 1	12302 3	Y	2256	2239 0		82
						27 4	2482 9					

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		//CONT.// 646827		WELL #:	1H	RRCID ->	287523	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL	DEPTH	11119	PERF.11316 - 15758	
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	EOM BALANCE
*02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2	1	2126	3	Y	773	760	0	26
						3	4	850	9					
*03	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	2	1	3537	3	Y	886	884	0	28
						6	4	975	9					
*04	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	3409	3	10	4	Y	942	927	0	43
						1036	9							
*05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3006	3	1	4	Y	737	762	0	18
						811	9							
*06	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	3775	3	1	4	Y	1375	1369	0	24
						1513	9							
*07	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	3903	3	1	4	Y	840	850	0	14
						924	9							
*08	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4102	3	879	9	Y	799	794	0	19
*09	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4086	3	1	4	Y	809	805	0	23
						890	9							
*10	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	3976	3	3	4	Y	681	687	0	17
						749	9							
*11	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	3680	3	4	4	Y	612	609	0	20
						673	9							
*12	3596 X	2996	-0-	-600	-0-	2366	3	2	4	Y	571	573	0	18
						628	9							
*01	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	4150	3	3	4	Y	1154	1150	0	22
						1269	9							
SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287524	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.11933 - 15984		
08	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	4550	3	864	9	Y	785	373	1	796
09	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-			796
10	5084 X	4697	-0-	-387	-0-	3932	3	765	9	Y	695	1283	1	208
11	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-			208
12	5084 X	2007	-0-	-3077	-0-	1656	3	351	9	Y	319	181	1	346
01	5084 X	3364	-0-	-1720	-0-	2813	3	551	9	Y	501	583	1	264
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	287525	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL	DEPTH	11172	PERF.11332 - 15597		
*02	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	3	1	4120	3	Y	1093	1077	0	37
						4	4	1202	9					
*03	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	3	1	4605	3	Y	1239	1237	0	39
						8	4	1363	9					
*04	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	4350	3	13	4	Y	1214	1197	0	56
						1335	9							
*05	4619 X	4028	-0-	-591	-0-	3055	3	1	4	Y	884	918	0	22
						972	9							
*06	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	3963	3	1	4	Y	1057	1060	0	19
						1163	9							
*07	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	3865	3	1	4	Y	1066	1067	0	18
						1173	9							
*08	4557 X	2674	-0-	-1883	-0-	2056	3	618	9	Y	562	567	0	13
*09	4410 X	3144	-0-	-1266	-0-	2333	3	1	4	Y	736	728	0	21
						810	9							
*10	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	4162	3	6	4	Y	1254	1244	0	31
						1379	9							
*11	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	3877	3	8	4	Y	1229	1219	0	41
						1352	9							
*12	4557 X	3162	-0-	-1395	-0-	2246	3	4	4	Y	829	843	0	27
						912	9							
*01	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	4298	3	4	4	Y	1575	1572	0	30
						1733	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC MONROE 33-60 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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * 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-

LOLA 34-198 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287527	COMPL. DATE 12/21/2015	TOTAL DEPTH 10906	PERF.11388 - 18044					
*02	13630 X	12213	-0-	-1417	-0-	4 1 6 4	10434 3 1769 9	Y	1608	1576	0	55
*03	14570 X	13510	-0-	-1060	-0-	4 1 12 4	11386 3 2108 9	Y	1916	1911	0	60
*04	14778 X	14778	-0-	-0-	-0-	1 1 21 4	12497 3 2259 9	Y	2054	2020	0	94
*05	14570 X	9517	-0-	-5053	-0-	1 1 2 4	7731 3 1783 9	Y	1621	1675	0	40
*06	13140 X	12732	-0-	-408	-0-	1 1 1 4	10566 3 2164 9	Y	1967	1972	0	35
*07	15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	1 1 1 4	13044 3 2154 9	Y	1958	1960	0	33
*08	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	1 1 1 4	13056 3 2153 9	Y	1957	1944	0	46
*09	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	1 1 2 4	11540 3 1988 9	Y	1807	1802	0	51
*10	12431 X	7338	-0-	-5093	-0-	6507 3 827 9	4 4	Y	752	785	0	18
*11	12030 X	10503	-0-	-1527	-0-	9131 3 1363 9	9 4	Y	1239	1216	0	41
*12	12431 X	11226	-0-	-1205	-0-	1 1 10 4	8635 3 2580 9	Y	2345	2311	0	75
01	12431 X	10399	-0-	-2032	-0-	8510 3 1885 9	4 4	Y	1714	1756	0	33

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 287528	COMPL. DATE 06/27/2016	TOTAL DEPTH 11082	PERF.11616 - 18272					
08	14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	72 1 39 4	11950 3 2910 9	Y	2645	2644	0	64
09	13710 X	12940	-0-	-770	-0-	54 1 26 4	10371 3 2489 9	Y	2263	2247	0	80
10	14167 X	11310	-0-	-2857	-0-	46 1 23 4	9076 3 2165 9	Y	1968	1996	0	52
11	13710 X	12407	-0-	-1303	-0-	60 1 42 4	9501 3 2804 9	Y	2549	2534	0	64
12	14167 X	13213	-0-	-954	-0-	61 1 40 4	10179 3 2933 9	Y	2666	2672	0	58
01	14167 X	11561	-0-	-2606	-0-	64 1 29 4	8807 3 2661 9	Y	2419	2389	0	88

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #:	2H	RRCID -> 287530	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 10913	PERF.11552 - 14603				
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	
*02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	2 1 3 4	1170 3 751 9	Y	683	673 0	403
*03	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2 1 5 4	1430 3 915 9	Y	832	828 0	407
*04	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	1414 3 1492 9	14 4	Y	1356	1326 0	437
*05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1072 3 888 9	1 4	Y	807	841 0	403
*06	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	655 3	706 9	Y	642	648 0	397
*07	1426 N	542	-0-	-884	-0-	205 3	337 9	Y	306	310 0	393
*08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	1435 3	1482 9	Y	1347	1325 0	415
*09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1123 3 761 9	1 4	Y	692	706 0	401
*10	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	1520 3 1313 9	6 4	Y	1194	1183 0	412
*11	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	1 1 10 4	1338 3 1636 9	Y	1487	1470 0	429
*12	3100 N	3705	-0-	605	605	1 1 9 4	1449 3 2246 9	Y	2042	2025 0	446
*01	3100 N	3675	-0-	575	1180	1 1 5 4	1451 3 2218 9	Y	2016	2038 0	424

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 287531	COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL DEPTH 10530	PERF.11057 - 13517
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238		-0-

HALL 33-93 LOV UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 287532	COMPL. DATE 09/04/2016	TOTAL DEPTH 11108	PERF.11455 - 19989				
*02	15689 X	2838	-0-	-12851	-0-	18 1 6 4	2005 3 809 9	Y	735	722 0	35
*03	20841 X	20841	-0-	-0-	-0-	157 1 38 4	14808 3 5838 9	Y	5307	5128 0	214
*04	18454 X	18454	-0-	-0-	-0-	149 1 30 4	13216 3 5059 9	Y	4599	4591 0	222
*05	17438 X	17438	-0-	-0-	-0-	107 1 34 4	12411 3 4886 9	Y	4442	4465 0	1 1 198
*06	16230 X	16165	-0-	-65	-0-	72 1 41 4	11835 3 4217 9	Y	3834	3879 0	1 1 152
*07	18738 X	18738	-0-	-0-	-0-	90 1 51 4	13308 3 5289 9	Y	4808	4786 0	174
*08	18886 X	18886	-0-	-0-	-0-	91 1 37 4	13626 3 5132 9	Y	4665	4676 0	163
*09	12270 X	5822	-0-	-6448	-0-	21 1 8 4	4586 3 1207 9	Y	1097	1212 0	48
*10	23911 X	23911	-0-	-0-	-0-	110 1 47 4	17865 3 5889 9	Y	5354	5193 0	209
*11	18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	103 1 33 4	13821 3 4935 9	Y	4486	4517 0	178
*12	21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	97 1 36 4	15519 3 5485 9	Y	4986	4971 0	193
*01	15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	134 1 31 4	11429 3 4319 9	Y	3926	3933 0	186



-----													
PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
PDEH LLC		//CONT.//		646827									
ODELL STATE 54-1-6 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	287533	COMPL. DATE	03/22/2017	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11780	- 16400	
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		11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	8034 3	3053 9	Y	2775	2630 1		731
09		11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	8446 3	3528 9	Y	3207	3205 1		733
10		11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	8638 3	3281 9	Y	2983	3155 1		561
11		11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	8210 3	3032 9	Y	2756	2631 1		686
12		10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	7912 3	2800 9	Y	2545	2907 1		324
01		8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	6046 3	2327 9	Y	2115	1511 1		928
-----													
TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	287534	COMPL. DATE	12/02/2017	TOTAL DEPTH	11401	PERF.11534	- 15862	
08		14611 X	14611	-0-	-0-	-0-	10444 3	4167 9	Y	3788	4126 1		891
09		15270 X	14472	-0-	-798	-0-	10442 3	4030 9	Y	3664	3664 1		891
10		15779 X	13978	-0-	-1801	-0-	10221 3	3757 9	Y	3415	3809 1		497
11		15270 X	12499	-0-	-2771	-0-	9089 3	3410 9	Y	3100	3114 1		483
12		15779 X	13056	-0-	-2723	-0-	9501 3	3555 9	Y	3232	3120 1		595
01		14942 X	9978	-0-	-4964	-0-	7202 3	2776 9	Y	2524	2275 1		844
-----													
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287537	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	11040	PERF.11393	- 16163	
*02		6728 X	115	-0-	-6613	-0-	115 3		Y	-0-	1 0		-0-
*03		7719 X	7295	-0-	-424	-0-	2 1	6242 3	Y	950	920 0		30
							6 4	1045 9					
*04		8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	6743 3	12 4	Y	1132	1110 0		52
							1245 9						
*05		6448 X	5841	-0-	-607	-0-	5133 3	1 4	Y	643	679 0		16
							707 9						
*06		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	6757 3	1 4	Y	759	762 0		13
							835 9						
*07		8308 X	7338	-0-	-970	-0-	6406 3	1 4	Y	846	845 0		14
							931 9						
*08		8308 X	7228	-0-	-1080	-0-	6232 3	996 9	Y	905	898 0		21
*09		8040 X	6518	-0-	-1522	-0-	5636 3	1 4	Y	801	799 0		23
							881 9						
*10		7874 X	6445	-0-	-1429	-0-	5643 3	3 4	Y	726	731 0		18
							799 9						
*11		7620 X	5962	-0-	-1658	-0-	5210 3	5 4	Y	679	675 0		22
							747 9						
*12		7378 X	6212	-0-	-1166	-0-	5184 3	4 4	Y	931	923 0		30
							1024 9						
01		7254 X	6390	-0-	-864	-0-	5136 3	3 4	Y	1137	1145 0		22
							1251 9						
-----													
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287538	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	10935	PERF.11356	- 16126	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287539		COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	665 1	1520 3	Y	1088	1055 0		52
						8 4	1197 9					
*03	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	706 1	3138 3	Y	1544	1534 0		62
						11 4	1698 9					
*04	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	527 1	2794 3	Y	994	1008 0		48
						6 4	1093 9					
*05	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	727 1	4504 3	Y	1886	1850 0		84
						14 4	2075 9					
*06	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	412 1	2471 3	Y	852	901 0	1 1	34
						9 4	937 9					
*07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	34 0		-0-
08	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	-0-			-0-
09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-			Y	-0-			-0-
10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	-0-			-0-
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287540		COMPL. DATE 04/26/2018			TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729			
*02	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	707 1	6639 3	Y	2837	2843 0		136
						22 4	3121 9					
*03	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	778 1	7577 3	Y	2861	2881 0		116
						20 4	3147 9					
*04	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	818 1	6892 3	Y	2859	2837 0		138
						19 4	3145 9					
*05	10013 X	1938	-0-	-8075	-0-	691 1	819 3	Y	386	506 0	1 1	17
						3 4	425 9					
*06	9690 X	8922	-0-	-768	-0-	834 1	5604 3	Y	2236	2165 0		88
						24 4	2460 9					
*07	13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	1080 1	8593 3	Y	3046	3024 0		110
						32 4	3351 9					
*08	T. A.	14565	-0-	14565	14565	1018 1	10059 3	Y	3148	3148 0		110
						25 4	3463 9					
*09	T. A.	13028	-0-	13028	27593	1046 1	8750 3	Y	2920	2903 0		127
						20 4	3212 9					
*10	T. A.	8924	-0-	8924	36517	1001 1	5543 3	Y	2146	2189 0		84
						19 4	2361 9					
*11	T. A.	11481	-0-	11481	47998	1021 1	7398 3	Y	2765	2739 0		110
						20 4	3042 9					
*12	T. A.	12227	-0-	12227	60225	1076 1	8128 3	Y	2730	2734 0		106
						20 4	3003 9					
*01	69539 X	9314	-0-	-60225	-0-	1103 1	5607 3	Y	2350	2345 0		111
						19 4	2585 9					

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
-----														
*02	T. A.	9800	-0-	9800	9800	3	1	8625	3	Y	1062	1047	0	36
						4	4	1168	9					
*03	T. A.	9918	-0-	9918	19718	2	1	8910	3	Y	909	916	0	29
						6	4	1000	9					
*04	T. A.	8907	-0-	8907	28625	7726	3	11	4	Y	1064	1044	0	49
						1170	9							
*05	T. A.	8923	-0-	8923	37548	8001	3	1	4	Y	837	865	0	21
						921	9							
*06	T. A.	9782	-0-	9782	47330	8739	3	1	4	Y	947	951	0	17
						1042	9							
*07	57229 X	9899	-0-	-47330	-0-	8674	3	1	4	Y	1113	1111	0	19
						1224	9							
*08	9951 X	8420	-0-	-1531	-0-	7235	3	1185	9	Y	1077	1071	0	25
*09	9810 X	8908	-0-	-902	-0-	7617	3	1	4	Y	1173	1165	0	33
						1290	9							
*10	10137 X	8272	-0-	-1865	-0-	7158	3	5	4	Y	1008	1016	0	25
						1109	9							
*11	9810 X	9031	-0-	-779	-0-	7873	3	7	4	Y	1046	1036	0	35
						1151	9							
*12	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	10028	3	7	4	Y	1591	1575	0	51
						1750	9							
01	9238 X	6300	-0-	-2938	-0-	5117	3	2	4	Y	1074	1105	0	20
						1181	9							
-----														
ORYX 53-2-12 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287542	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12354	-	17836	
*02	T. A.	12021	-0-	12021	12021	1057	1	6421	3	Y	4102	3982	0	197
						31	4	4512	9					
*03	T. A.	9787	-0-	9787	21808	1157	1	4231	3	Y	3974	4010	0	161
						28	4	4371	9					
*04	T. A.	8420	-0-	8420	30228	1223	1	4300	3	Y	2618	2653	0	126
						17	4	2880	9					
*05	T. A.	13296	-0-	13296	43524	1129	1	8820	3	Y	3022	3012	0	135
						23	4	3324	9			1	1	
*06	T. A.	10828	-0-	10828	54352	1042	1	6748	3	Y	2735	2761	0	108
						29	4	3009	9			1	1	
*07	66569 X	12217	-0-	-54352	-0-	1075	1	8046	3	Y	2788	2795	0	101
						29	4	3067	9					
*08	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	1076	1	9025	3	Y	2744	2749	0	96
						22	4	3018	9					
*09	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	1036	1	5278	3	Y	2367	2360	0	103
						16	4	2604	9					
*10	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	1042	1	4026	3	Y	2542	2546	0	99
						22	4	2796	9					
*11	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	1045	1	3764	3	Y	2367	2372	0	94
						17	4	2604	9					
*12	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	1161	1	3885	3	Y	2007	2023	0	78
						15	4	2208	9					
*01	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	1192	1	7149	3	Y	2529	2487	0	120
						20	4	2782	9					
-----														
ROSS 55-2-46		WELL #:		2H	RRCID ->	287543	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	11048	PERF.11345	-	15479	
08	16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	12719	3	3752	9	Y	3411	3207	1	969
09	15602 X	15602	-0-	-0-	-0-	12210	3	3392	9	Y	3084	3416	1	637
10	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	10976	3	3197	9	Y	2906	2934	1	609
11	12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	9549	3	2794	9	Y	2540	2618	1	531
12	13411 X	13411	-0-	-0-	-0-	10402	3	3009	9	Y	2735	2777	1	489
01	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	7995	3	2438	9	Y	2216	1895	1	810

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
*02	T. A.	12734	-0-	12734	12734	4 1	11038 3	Y	1533	1505 0	52
						6 4	1686 9				
*03	T. A.	14077	-0-	14077	26811	4 1	12120 3	Y	1765	1762 0	55
						11 4	1942 9				
*04	T. A.	10409	-0-	10409	37220	8690 3	16 4	Y	1548	1532 0	71
						1703 9					
*05	T. A.	8419	-0-	8419	45639	7220 3	1 4	Y	1089	1133 0	27
						1198 9					
*06	T. A.	10214	-0-	10214	55853	8867 3	1 4	Y	1224	1229 0	22
						1346 9					
*07	65417 X	9564	-0-	-55853	-0-	8420 3	1 4	Y	1039	1044 0	17
						1143 9					
*08	14136 X	9527	-0-	-4609	-0-	8278 3	1249 9	Y	1135	1125 0	27
*09	10470 X	10155	-0-	-315	-0-	8815 3	2 4	Y	1216	1209 0	34
						1338 9					
*10	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	9637 3	5 4	Y	1160	1166 0	28
						1276 9					
*11	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	9238 3	8 4	Y	1158	1148 0	38
						1274 9					
*12	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	9233 3	6 4	Y	1464	1455 0	47
						1610 9					
01	10943 X	9642	-0-	-1301	-0-	8124 3	3 4	Y	1377	1398 0	26
						1515 9					
-----											
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE		WELL #: 3H		RRCID -> 287545	COMPL. DATE 12/06/2017	TOTAL DEPTH 10644		PERF.11703 - 18528			
08	60093 X	18098	-0-	-41995	-0-	104 1	13713 3	Y	3840	3890 0	462
						57 4	4224 9				
09	20848 X	20848	-0-	-0-	-0-	106 1	15787 3	Y	4457	4399 0	520
						52 4	4903 9				
10	21425 X	21425	-0-	-0-	-0-	106 1	16266 3	Y	4545	4481 0	584
						53 4	5000 9				
11	21283 X	21283	-0-	-0-	-0-	80 1	17391 3	Y	3414	3663 0	326
						57 4	3755 9			9 8	
12	21545 X	9059	-0-	-12486	-0-	28 1	7676 3	Y	1215	1209 0	332
						18 4	1337 9				
01	21545 X	-0-	-0-	-21545	-0-			Y	-0-	20 0	312
-----											
ROAN 53-2 LOV UNIT		WELL #: 2001H		RRCID -> 287546	COMPL. DATE 06/10/2017	TOTAL DEPTH 11654		PERF.12088 - 20410			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LINDLEY 33-98 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		1H	RRCID ->	287549	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11811	- 21461				
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
*02	3944 X	615	-0-	-3329	-0-	1	1	588	3	Y	24	75	0			1
						26	9									
*03	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	23	1	3799	3	Y	792	761	0			32
						6	4	871	9							
*04	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	56	1	9737	3	Y	1732	1680	0			84
						11	4	1905	9							
*05	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	33	1	8683	3	Y	1361	1384	0			61
						10	4	1497	9							
*06	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	20	1	6977	3	Y	1076	1094	0			43
						12	4	1184	9							
*07	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	26	1	6555	3	Y	1366	1360	0			49
						14	4	1503	9							
*08	10850 X	8131	-0-	-2719	-0-	29	1	6447	3	Y	1494	1491	0			52
						12	4	1643	9							
*09	10500 X	6506	-0-	-3994	-0-	18	1	5481	3	Y	910	923	0			39
						6	4	1001	9							
*10	10230 X	6564	-0-	-3666	-0-	20	1	5440	3	Y	995	995	0			39
						9	4	1095	9							
*11	8190 X	6090	-0-	-2100	-0-	19	1	5134	3	Y	846	850	0	1	8	34
						6	4	931	9							
*12	8122 X	6373	-0-	-1749	-0-	20	1	5201	3	Y	1040	1034	0			40
						8	4	1144	9							
01	8122 X	5825	-0-	-2297	-0-	29	1	4851	3	Y	853	853	0			40
						7	4	938	9							
-----																
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1				WELL #:		1H	RRCID ->	287559	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	10948	PERF.11183	- 15193		
*02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	1	1	1637	3	Y	473	457	0			16
						2	4	520	9							
*03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1	1	1188	3	Y	433	435	0			14
						3	4	476	9							
*04	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	1963	3	6	4	Y	586	573	0			27
						645	9									
*05	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	1846	3	1	4	Y	479	494	0			12
						527	9									
*06	3000 N	3136	-0-	136	136	2583	3	553	9	Y	503	506	0			9
*07	3100 N	3169	-0-	69	205	2597	3	572	9	Y	520	520	0			9
*08	3100 N	3367	-0-	267	472	2643	3	724	9	Y	658	652	0			15
*09	3545 X	3073	-0-	-472	-0-	2432	3	1	4	Y	582	581	0			16
						640	9									
*10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	2524	3	3	4	Y	547	550	0			13
						602	9									
*11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2479	3	4	4	Y	539	534	0			18
						593	9									
*12	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	1569	3	3	4	Y	625	623	0			20
						688	9									
01	1674 X	711	-0-	-963	-0-	523	3	188	9	Y	171	188	0			3
-----																
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E				WELL #:		1H	RRCID ->	287560	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10967	- 15800		
08	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	4448	3	762	9	Y	693	561	1			337
09	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4153	3	726	9	Y	660	705	1			292
10	4743 X	4741	-0-	-2	-0-	4072	3	669	9	Y	608	560	1			340
11	4590 X	3625	-0-	-965	-0-	3076	3	549	9	Y	499	721	1			118
12	4743 X	1751	-0-	-2992	-0-	1522	3	229	9	Y	208	194	1			132
01	4743 X	2316	-0-	-2427	-0-	1888	3	428	9	Y	389	386	1			135

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC SHAKE N BAKE 33-58 WRD		//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
WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033											
*02	T. A.	9149	-0-	9149	9149	3 1	7766 3	Y	1250	1227 0	43
						5 4	1375 9				
*03	T. A.	9123	-0-	9123	18272	3 1	7701 3	Y	1283	1286 0	40
						8 4	1411 9				
*04	T. A.	8900	-0-	8900	27172	7445 3	14 4	Y	1310	1290 0	60
						1441 9					
*05	T. A.	6947	-0-	6947	34119	5878 3	1 4	Y	971	1007 0	24
						1068 9					
*06	T. A.	8627	-0-	8627	42746	7393 3	1 4	Y	1121	1125 0	20
						1233 9					
*07	51705 X	8959	-0-	-42746	-0-	7863 3	1 4	Y	995	998 0	17
						1095 9					
*08	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	7725 3	1123 9	Y	1021	1014 0	24
*09	8220 X	6113	-0-	-2107	-0-	5421 3	1 4	Y	628	634 0	18
						691 9					
*10	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	7646 3	4 4	Y	860	857 0	21
						946 9					
*11	8220 X	7983	-0-	-237	-0-	7033 3	6 4	Y	858	851 0	28
						944 9					
*12	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	7304 3	5 4	Y	1175	1165 0	38
						1293 9					
01	8494 X	7267	-0-	-1227	-0-	6129 3	2 4	Y	1033	1051 0	20
						1136 9					

TAHITI 55-2-43 LOV		WELL #: 1H RRCID -> 287562		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 10799		PERF.10864 - 18017			
08	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-			Y	-0-	13 0	-0-
09	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	43 1	12978 3	Y	1804	1740 0	64
						21 4	1984 9				
10	15542 X	15542	-0-	-0-	-0-	52 1	12997 3	Y	2243	2248 0	59
						26 4	2467 9				
11	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	56 1	13339 3	Y	2372	2367 0	60
						39 4	2609 9			4 8	
12	15761 X	15761	-0-	-0-	-0-	50 1	13299 3	Y	2164	2177 0	47
						32 4	2380 9				
01	14105 X	13600	-0-	-505	-0-	53 1	11333 3	Y	1991	1966 0	72
						24 4	2190 9				

ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 287563		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 10929		PERF.11356 - 16096			
*02	4901 X	4183	-0-	-718	-0-	2 1	3486 3	Y	630	621 0	22
						2 4	693 9				
*03	7409 X	4073	-0-	-3336	-0-	1 1	3305 3	Y	694	694 0	22
						4 4	763 9				
*04	7170 X	5141	-0-	-2029	-0-	4472 3	6 4	Y	603	597 0	28
						663 9					
*05	7409 X	2693	-0-	-4716	-0-	2241 3	452 9	Y	411	429 0	10
*06	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	4999 3	672 9	Y	611	610 0	11
*07	5332 X	3509	-0-	-1823	-0-	2914 3	595 9	Y	541	543 0	9
*08	5332 X	2410	-0-	-2922	-0-	1941 3	469 9	Y	426	425 0	10
*09	5700 X	4208	-0-	-1492	-0-	3701 3	1 4	Y	460	457 0	13
						506 9					
*10	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	5778 3	4 4	Y	756	750 0	19
						832 9					
*11	5700 X	4016	-0-	-1684	-0-	3528 3	3 4	Y	441	445 0	15
						485 9					
*12	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	4465 3	4 4	Y	889	875 0	29
						978 9					
01	6634 X	4010	-0-	-2624	-0-	3248 3	2 4	Y	691	707 0	13
						760 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC SANDBAR 54-2-27 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1H	RRCID ->	287564	COMPL. DATE	09/07/2015	TOTAL DEPTH	11683	PERF.12828	- 16142
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	32 1	4861 3	Y	1299	1281 0	62	
						10 4	1429 9					
*03	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	41 1	4842 3	Y	1367	1374 0	55	
						10 4	1504 9					
*04	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	40 1	4324 3	Y	1244	1239 0	60	
						8 4	1368 9					
*05	4526 X	4299	-0-	-227	-0-	23 1	3235 3	Y	940	958 0	42	
						7 4	1034 9					
*06	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	22 1	3994 3	Y	1154	1150 0	46	
						12 4	1269 9					
*07	4526 X	3369	-0-	-1157	-0-	13 1	2583 3	Y	696	717 0	25	
						7 4	766 9					
*08	4619 X	3152	-0-	-1467	-0-	15 1	2291 3	Y	764	762 0	27	
						6 4	840 9					
*09	4470 X	4073	-0-	-397	-0-	16 1	3129 3	Y	838	829 0	36	
						6 4	922 9					
*10	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	18 1	3729 3	Y	885	887 0	34	
						8 4	974 9					
*11	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	23 1	3458 3	Y	1010	1003 0	40	
						7 4	1111 9			1 8		
*12	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	22 1	3668 3	Y	1118	1115 0	43	
						8 4	1230 9					
*01	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	38 1	3575 3	Y	1125	1115 0	53	
						9 4	1238 9					
-----												
BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #:		2H	RRCID ->	287565	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11161	- 15015
08	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	7655 3	2108 9	Y	1916	1908 0	47	
09	16394 X	16394	-0-	-0-	-0-	12097 3	4297 9	Y	3906	3815 0	138	
10	11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	8216 3	3378 9	Y	3071	3128 0	81	
11	6900 X	6695	-0-	-205	-0-	4727 3	1968 9	Y	1789	1825 0	45	
12	7130 X	7089	-0-	-41	-0-	5059 3	2030 9	Y	1845	1850 0	40	
01	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	7374 3	3244 9	Y	2949	2882 0	107	
-----												
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287566	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11036	- 20908
*02	T. A.	11763	-0-	11763	11763	4 1	10014 3	Y	1581	1550 0	54	
						6 4	1739 9					
*03	T. A.	13680	-0-	13680	25443	4 1	11769 3	Y	1724	1724 0	54	
						11 4	1896 9					
*04	T. A.	9599	-0-	9599	35042	7942 3	16 4	Y	1492	1478 0	68	
						1641 9						
*05	T. A.	6722	-0-	6722	41764	5772 3	1 4	Y	863	910 0	21	
						949 9						
*06	T. A.	9415	-0-	9415	51179	8008 3	1 4	Y	1278	1276 0	23	
						1406 9						
*07	60971 X	9792	-0-	-51179	-0-	8502 3	1 4	Y	1172	1175 0	20	
						1289 9						
*08	13733 X	9303	-0-	-4430	-0-	7968 3	1335 9	Y	1214	1206 0	28	
*09	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	9194 3	2 4	Y	1359	1349 0	38	
						1495 9						
*10	11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	9806 3	6 4	Y	1331	1336 0	33	
						1464 9						
*11	9510 X	9406	-0-	-104	-0-	8124 3	8 4	Y	1158	1153 0	38	
						1274 9						
*12	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	10821 3	8 4	Y	1810	1790 0	58	
						1991 9						
01	11315 X	8459	-0-	-2856	-0-	6946 3	3 4	Y	1373	1405 0	26	
						1510 9						





PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ERIN 34-207 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #:	3H	RRCID -> 287629	COMPL. DATE 04/01/2018	TOTAL DEPTH 10933	PERF.11298 - 16005				
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
*02	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	2 1 4 4	1032 3 1032 9	Y	938	911 0	32
*03	6479 X	2866	-0-	-3613	-0-	2 1 7 4	1739 3 1118 9	Y	1016	1016 0	32
*04	6270 X	4258	-0-	-2012	-0-	3210 3 1038 9	10 4	Y	944	933 0	43
*05	5487 X	3891	-0-	-1596	-0-	3224 3 666 9	1 4	Y	605	633 0	15
*06	5310 X	3937	-0-	-1373	-0-	3099 3 837 9	1 4	Y	761	762 0	14
*07	5487 X	4659	-0-	-828	-0-	3985 3	674 9	Y	613	617 0	10
*08	4061 X	3972	-0-	-89	-0-	3356 3	616 9	Y	560	557 0	13
*09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	3831 3 651 9	1 4	Y	592	588 0	17
*10	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4213 3 602 9	3 4	Y	547	551 0	13
*11	3930 X	2894	-0-	-1036	-0-	2142 3 747 9	5 4	Y	679	670 0	22
*12	4061 X	3952	-0-	-109	-0-	3221 3 728 9	3 4	Y	662	663 0	21
*01	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	3384 3 806 9	2 4	Y	733	740 0	14

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW		WELL #:		1H	RRCID -> 287630	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 10831	PERF.11135 - 18566			
08	20398 X	18187	-0-	-2211	-0-	88 1 48 4	14495 3 3556 9	Y	3233	3233 0	79
09	19740 X	16521	-0-	-3219	-0-	70 1 34 4	13183 3 3234 9	Y	2940	2915 0	104
10	20398 X	16736	-0-	-3662	-0-	71 1 36 4	13264 3 3365 9	Y	3059	3082 0	81
11	17970 X	15855	-0-	-2115	-0-	69 1 49 4	12472 3 3265 9	Y	2968	2970 0	4 8 75
12	18197 X	14139	-0-	-4058	-0-	61 1 40 4	11093 3 2945 9	Y	2677	2694 0	58
01	18197 X	14153	-0-	-4044	-0-	75 1 34 4	10960 3 3084 9	Y	2804	2760 0	102

TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 287631	COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL DEPTH 10974	PERF.11244 - 15665			
08	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	44 1 24 4	5844 3 1768 9	Y	1607	1608 0	39
09	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	38 1 19 4	5488 3 1773 9	Y	1612	1594 0	57
10	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	39 1 20 4	5648 3 1862 9	Y	1693	1705 0	45
11	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	26 1 19 4	3736 3 1229 9	Y	1117	1133 0	1 8 28
12	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	36 1 23 4	4570 3 1704 9	Y	1549	1544 0	33
01	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	50 1 22 4	5738 3 2045 9	Y	1859	1825 0	67

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC		//CONT.//		646827										
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW		WELL #:		2H	RRCID ->	287632	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	10874	PERF.11314	- 15928		
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		10664 X	8141	-0-	-2523	-0-	43 1	6316 3	Y	1598	1559 0			39
							24 4	1758 9						
09		13938 X	13938	-0-	-0-	-0-	52 1	11472 3	Y	2172	2134 0			77
							25 4	2389 9						
10		11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	43 1	9896 3	Y	1843	1871 0			49
							22 4	2027 9						
11		9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	36 1	7874 3	Y	1551	1559 0	2 8		39
							26 4	1706 9						
12		10664 X	8863	-0-	-1801	-0-	33 1	7214 3	Y	1449	1457 0			31
							22 4	1594 9						
01		10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-			Y	-0-	31 0			-0-
-----														
TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	287633	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	10863	PERF.11233	- 15650		
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		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	44 1	5526 3	Y	1607	1585 0			39
							24 4	1768 9						
09		7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	43 1	5815 3	Y	1794	1770 0			63
							21 4	1973 9						
10		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	39 1	5826 3	Y	1664	1683 0			44
							20 4	1830 9						
11		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	22 1	3066 3	Y	929	948 0	2 8		23
							15 4	1022 9						
12		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	36 1	5267 3	Y	1590	1579 0			34
							24 4	1749 9						
01		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	44 1	5176 3	Y	1667	1641 0			60
							20 4	1834 9						
-----														
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287665	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	10726	PERF.11264	- 15339		
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
*02		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	2 1	3756 3	Y	876	878 0			585
							3 4	964 9						
*03		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	3 1	4037 3	Y	1524	1505 0			604
							10 4	1676 9						
*04		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	3876 3	7 4	Y	718	741 0			581
							790 9							
*05		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	4029 3	1 4	Y	1031	972 0			640
							1134 9							
*06		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	3907 3	1 4	Y	1142	1143 0			639
							1256 9							
*07		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4065 3	822 9	Y	747	743 0			643
*08		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	4141 3	1206 9	Y	1096	1087 0			652
*09		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	3933 3	1 4	Y	779	786 0			645
							857 9							
*10		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	4041 3	5 4	Y	997	992 0			650
							1097 9							
*11		4200 X	1208	-0-	-2992	-0-	711 3	3 4	Y	449	458 0			641
							494 9							
*12		4340 X	2105	-0-	-2235	-0-	1689 3	2 4	Y	376	376 0			641
							414 9							
*01		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	3707 3	3 4	Y	1166	1156 0			651
							1283 9							

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		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
*02	16820 X	16820	-0-	-0-	-0-	110 1 34 4	11727 3 4949 9	Y	4499	4532 0		216
*03	18143 X	18143	-0-	-0-	-0-	144 1 35 4	12626 3 5338 9	Y	4853	4873 0		196
*04	17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	152 1 31 4	12425 3 5183 9	Y	4712	4680 0		228
*05	18952 X	18952	-0-	-0-	-0-	119 1 38 4	13351 3 5444 9	Y	4949	4955 0	1 1	221
*06	17108 X	17108	-0-	-0-	-0-	84 1 47 4	12114 3 4863 9	Y	4421	4466 0	1 1	175
*07	16619 X	16619	-0-	-0-	-0-	75 1 42 4	12132 3 4370 9	Y	3973	4004 0		144
*08	13113 X	6995	-0-	-6118	-0-	21 1 8 4	5801 3 1165 9	Y	1059	1166 0		37
*09	12690 X	-0-	-0-	-12690	-0-			Y	-0-	37 0		-0-
*10	13113 X	3103	-0-	-10010	-0-	16 1 7 4	2213 3 867 9	Y	788	757 0		31
*11	12690 X	8786	-0-	-3904	-0-	57 1 18 4	6002 3 2709 9	Y	2463	2396 0		98
*12	13113 X	11186	-0-	-1927	-0-	65 1 24 4	7428 3 3669 9	Y	3335	3304 0		129
*01	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	92 1 21 4	6048 3 2972 9	Y	2702	2703 0		128

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287728	COMPL. DATE 12/13/2019	TOTAL DEPTH 10695	PERF.10843 - 15814					
08	12679 X	303	-0-	-12376	-0-	2 1 1 4	236 3 64 9	Y	58			470
09	14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	74 1 36 4	11019 3 3422 9	Y	3111	2962 0		619
10	12679 X	11685	-0-	-994	-0-	59 1 30 4	8780 3 2816 9	Y	2560	2629 0		550
11	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	54 1 38 4	7625 3 2515 9	Y	2286	2254 0	3 8	579
12	15035 X	10134	-0-	-4901	-0-	52 1 34 4	7538 3 2510 9	Y	2282	2368 0		493
01	15035 X	9706	-0-	-5329	-0-	60 1 27 4	7144 3 2475 9	Y	2250	2270 0		473

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: 3101H		RRCID -> 287734	COMPL. DATE 04/02/2017	TOTAL	DEPTH 11530	PERF.11730	- 15969				
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
*02	T. A.	3267	-0-	3267	3267	22 1	2237 3	7 4	Y	910	894 0		44
*03	T. A.	3707	-0-	3707	6974	31 1	2534 3	7 4	Y	1032	1034 0		42
*04	T. A.	1977	-0-	1977	8951	18 1	1346 3	4 4	Y	554	569 0		27
*05	T. A.	2499	-0-	2499	11450	18 1	1663 3	6 4	Y	738	732 0		33
*06	T. A.	2445	-0-	2445	13895	13 1	1665 3	7 4	Y	691	697 0		27
*07	15889 X	1994	-0-	-13895	-0-	10 1	1367 3	6 4	Y	555	562 0		20
*08	2418 X	474	-0-	-1944	-0-	3 1	325 3	1 4	Y	132	147 0		5
*09	2340 X	40	-0-	-2300	-0-	40 3			Y	-0-	5 0		-0-
*10	2418 X	768	-0-	-1650	-0-	4 1	540 3	2 4	Y	202	194 0		8
*11	2340 X	1845	-0-	-495	-0-	12 1	1239 3	4 4	Y	536	523 0		21
*12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	5 1	948 3	2 4	Y	254	265 0		10
*01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	14 1	984 3	3 4	Y	417	407 0		20
-----													
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287736	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL	DEPTH 10917	PERF.11214	- 15921			
*02	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	3 1	5411 3	4 4	Y	1075	1051 0		37
*03	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	2 1	9930 3	6 4	Y	860	870 0		27
*04	7740 X	4902	-0-	-2838	-0-	4255 3	946 9	6 4	Y	583	583 0		27
*05	7099 X	1932	-0-	-5167	-0-	641 9	179 9		Y	163	186 0		4
*06	9240 X	7458	-0-	-1782	-0-	1753 3	6372 3	1 4	Y	986	972 0		18
*07	9548 X	6510	-0-	-3038	-0-	1085 9	5635 3	875 9	Y	795	800 0		13
*08	7440 X	5194	-0-	-2246	-0-	4406 3	788 9		Y	716	712 0		17
*09	7200 X	5460	-0-	-1740	-0-	4487 3	972 9	1 4	Y	884	876 0		25
*10	7440 X	6032	-0-	-1408	-0-	5226 3	803 9	3 4	Y	730	737 0		18
*11	7200 X	4786	-0-	-2414	-0-	4218 3	564 9	4 4	Y	513	514 0		17
*12	6541 X	6442	-0-	-99	-0-	5302 3	1136 9	4 4	Y	1033	1017 0		33
01	6045 X	5902	-0-	-143	-0-	4739 3	1161 9	2 4	Y	1055	1068 0		20
-----													
TAHITI 55-2-15 LOV		WELL #:		1SL	RRCID -> 287755	COMPL. DATE 04/06/2016	TOTAL	DEPTH 11463	PERF.11175	- 15403			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		//CONT.// 646827		WELL #:	1H	RRCID -> 287804	COMPL. DATE 09/29/2017	TOTAL DEPTH 11030	PERF.11110	- 21066					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	656	1 2191	3 938	Y	853	841	0			21
09	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	672	1 1220	3 938	Y	524	527	0			18
10	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	816	1 1378	3 576	Y	567	570	0			15
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	996	1 1694	3 624	Y	255	259	0	5	8	6
12	3813 X	3134	-0-	-679	-0-	1030	1 1745	3 281	Y	322	321	0			7
01	3813 X	2821	-0-	-992	-0-	1027	1 1635	3 354	Y	143	145	0			5

MONROE STATE 1-4 WRD		WELL #:		1H	RRCID -> 287949	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 10735	PERF.12216	- 14913						
*02	T. A.	3731	-0-	3731	3731	2 1 2833	3 812	3 708	Y	812	708	0			457
*03	T. A.	3949	-0-	3949	7680	3 4 893	9 907	3 736	Y	907	736	0			628
*04	T. A.	3979	-0-	3979	11659	2 1 2943	3 982	3 974	Y	982	974	0			636
*05	T. A.	3829	-0-	3829	15488	6 4 998	9 663	3 711	Y	663	711	0			588
*06	T. A.	3828	-0-	3828	19316	10 9 1080	9 787	3 671	Y	787	671	0			704
*07	23308 X	3992	-0-	-19316	-0-	2961 3 866	9 944	3 942	Y	944	942	0			706
*08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	2953 3 1038	9 967	3 964	Y	967	964	0			709
*09	3270 X	2891	-0-	-379	-0-	3261 3 1064	9 967	3 964	Y	967	964	0			709
*10	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	2417 3 473	9 430	3 417	Y	430	417	0			722
*11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3058 3 1103	9 1003	3 996	Y	1003	996	0			729
*12	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	3038 3 757	9 688	3 695	Y	688	695	0			722
*01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3438 3 1117	9 1015	3 1006	Y	1015	1006	0			731
						2968 3 733	9 666	3 675	Y	666	675	0			722



PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 1H		RRCID -> 288479		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 10763		PERF.11128 - 18958			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * RRCID	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	731 1	8976 3	Y	2601	2582 0		63	
						39 4	2861 9						
09	8730 X	7857	-0-	-873	-0-	477 1	5906 3	Y	1326	1342 0		47	
						15 4	1459 9						
10	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	525 1	7332 3	Y	2002	1996 0		53	
						24 4	2202 9						
11	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	618 1	9185 3	Y	2437	2426 0	3 8	61	
						40 4	2681 9						
12	11470 X	7059	-0-	-4411	-0-	671 1	4788 3	Y	1435	1465 0		31	
						21 4	1579 9						
01	11470 X	5020	-0-	-6450	-0-	563 1	3436 3	Y	918	916 0		33	
						11 4	1010 9						
-----													
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 2H		RRCID -> 288480		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 10907		PERF.11128 - 18958			
08	14105 X	264	-0-	-13841	-0-	264 1		Y	-0-	25 0		-0-	
						496 1	5610 3	Y	1669	1610 0		59	
						19 4	1836 9						
10	12214 X	2890	-0-	-9324	-0-	327 1	1930 3	Y	569	613 0		15	
						7 4	626 9						
11	11820 X	7846	-0-	-3974	-0-	520 1	5588 3	Y	1556	1531 0	1 8	39	
						26 4	1712 9						
12	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	721 1	7827 3	Y	2190	2182 0		47	
						33 4	2409 9						
01	10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	717 1	7683 3	Y	2133	2103 0		77	
						26 4	2346 9						
-----													
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 4H		RRCID -> 288482		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 10915		PERF.11412 - 18604			
08	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	708 1	5157 3	Y	1786	1763 0		43	
						27 4	1965 9						
09	7470 X	4713	-0-	-2757	-0-	531 1	3292 3	Y	801	816 0		28	
						9 4	881 9						
10	7719 X	4998	-0-	-2721	-0-	492 1	3348 3	Y	1042	1042 0		28	
						12 4	1146 9						
11	3570 X	3135	-0-	-435	-0-	421 1	2033 3	Y	610	622 0	1 8	15	
						10 4	671 9						
12	7843 X	1360	-0-	-6483	-0-	305 1	683 3	Y	334	342 0		7	
						5 4	367 9						
01	7843 X	341	-0-	-7502	-0-	341 1		Y	-0-	7 0		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC NEELIE 1-85 LOV		//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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	2465 X	1221	-0-	-1244	-0-	2	1	405	3	Y	737	727	0	25
*03	2635 X	1027	-0-	-1608	-0-	3	4	811	9	Y	547	555	0	17
*04	3540 X	135	-0-	-3405	-0-	1	1	420	3	Y	43	58	0	2
*05	3658 X	209	-0-	-3449	-0-	4	4	602	9	Y	186	183	0	5
*06	2280 X	372	-0-	-1908	-0-	8	3	47	9	Y	-0-	5	0	-0-
*07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	372	3	205	9	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289061		COMPL. DATE 01/29/2020			TOTAL DEPTH 11235			PERF.11844 - 22140		
*02	15950 X	15310	-0-	-640	-0-	98	1	10782	3	Y	4000	4003	0	192
*03	17050 X	16164	-0-	-886	-0-	30	4	4400	9	Y	4100	4126	0	166
*04	16080 X	14590	-0-	-1490	-0-	121	1	11504	3	Y	3918	3895	0	189
*05	16337 X	16272	-0-	-65	-0-	29	4	4510	9	Y	3972	3983	0	177
*06	15810 X	13790	-0-	-2020	-0-	127	1	10127	3	Y	3410	3451	0	135
*07	16337 X	12955	-0-	-3382	-0-	26	4	4310	9	Y	3121	3143	0	113
*08	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	95	1	11778	3	Y	3753	3735	0	131
*09	12960 X	10532	-0-	-2428	-0-	30	4	4128	9	Y	2758	2769	0	120
*10	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	53	1	7426	3	Y	3825	3796	0	149
*11	12960 X	12042	-0-	-918	-0-	19	4	3034	9	Y	2946	2978	0	117
*12	13392 X	11687	-0-	-1705	-0-	78	1	10236	3	Y	2743	2754	0	106
01	13392 X	8558	-0-	-4834	-0-	34	4	4208	9	Y	2087	2094	0	99
						68	1	8711	3	Y				
						22	4	3241	9	Y				
						53	1	8597	3	Y				
						20	4	3017	9	Y				
						71	1	6175	3	Y				
						16	4	2296	9	Y				

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289071		COMPL. DATE 01/25/2020			TOTAL DEPTH 10725			PERF.11254 - 16215		
08	T. A.	7185	-0-	7185	7185	1184	1	4359	3	Y	1473	1458	0	36
09	T. A.	4265	-0-	4265	11450	22	4	1620	9	Y	806	814	0	28
10	T. A.	3970	-0-	3970	15420	877	1	2492	3	Y	817	823	0	22
11	T. A.	6329	-0-	6329	21749	9	4	887	9	Y	1353	1340	0	34
12	T. A.	1936	-0-	1936	23685	1108	1	1953	3	Y	509	532	0	11
01	25835 X	2150	-0-	-23685	-0-	10	4	899	9	Y	369	367	0	13
						736	1	4083	3	Y				
						22	4	1488	9	Y				
						353	1	1015	3	Y				
						8	4	560	9	Y				
						659	1	1081	3	Y				
						4	4	406	9	Y				



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 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
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #:	2H	RRCID -> 289072	COMPL. DATE 01/23/2020	TOTAL DEPTH 10716	PERF.11265 - 16242				
08	8711 X	345	-0-	-8366	-0-	156 1 1 4	108 3 80 9	Y	73	91 0	2
09	8430 X	3795	-0-	-4635	-0-	285 1 10 4	2540 3 960 9	Y	873	844 0	31
10	6975 X	1434	-0-	-5541	-0-	336 1 3 4	810 3 285 9	Y	259	283 0	7
11	6240 X	6105	-0-	-135	-0-	472 1 22 4	4128 3 1483 9	Y	1348	1320 0	1 8 34
12	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	724 1 13 4	2841 3 946 9	Y	860	875 0	19
01	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	684 1 16 4	4527 3 1460 9	Y	1327	1298 0	48
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:	3H	RRCID -> 289073	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 10791	PERF.11060 - 16066				
08	60212 X	4930	-0-	-55282	-0-	592 1 17 4	3061 3 1260 9	Y	1145	1137 0	28
09	10680 X	10292	-0-	-388	-0-	569 1 28 4	7057 3 2638 9	Y	2398	2342 0	84
10	10323 X	8962	-0-	-1361	-0-	561 1 25 4	6032 3 2344 9	Y	2131	2159 0	56
11	8940 X	6515	-0-	-2425	-0-	516 1 26 4	4231 3 1742 9	Y	1584	1599 0	1 8 40
12	10633 X	9375	-0-	-1258	-0-	498 1 34 4	6317 3 2526 9	Y	2296	2286 0	50
01	10633 X	9532	-0-	-1101	-0-	561 1 30 4	6216 3 2725 9	Y	2477	2437 0	90
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #:	3H	RRCID -> 289074	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL DEPTH 10967	PERF.11501 - 16495				
08	6169 X	3153	-0-	-3016	-0-	764 1 9 4	1740 3 640 9	Y	582	585 0	14
09	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	884 1 13 4	4152 3 1217 9	Y	1106	1081 0	39
10	6169 X	4062	-0-	-2107	-0-	643 1 8 4	2663 3 748 9	Y	680	701 0	18
11	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	725 1 15 4	3661 3 981 9	Y	892	887 0	1 8 22
12	6479 X	5767	-0-	-712	-0-	1025 1 16 4	3571 3 1155 9	Y	1050	1049 0	23
01	6479 X	6033	-0-	-446	-0-	777 1 13 4	4041 3 1202 9	Y	1093	1076 0	40

-----														
PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289116 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888														
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	21808 X	19130	-0-	-2678	-0-	98	1	14588	3	Y	4012	4030	0	193
						31	4	4413	9					
*03	23312 X	19567	-0-	-3745	-0-	108	1	15412	3	Y	3655	3700	0	148
						26	4	4021	9					
*04	21510 X	17058	-0-	-4452	-0-	112	1	13121	3	Y	3456	3437	0	167
						23	4	3802	9					
*05	20429 X	16719	-0-	-3710	-0-	96	1	12217	3	Y	3977	3966	0	177
						31	4	4375	9			1	1	
*06	19770 X	15748	-0-	-4022	-0-	70	1	11544	3	Y	3722	3751	0	147
						40	4	4094	9			1	1	
*07	20429 X	14696	-0-	-5733	-0-	65	1	10777	3	Y	3471	3492	0	126
						36	4	3818	9					
*08	18368 X	18368	-0-	-0-	-0-	85	1	13429	3	Y	4381	4354	0	153
						35	4	4819	9					
*09	15000 X	12345	-0-	-2655	-0-	56	1	9092	3	Y	2888	2916	0	125
						20	4	3177	9					
*10	20660 X	20660	-0-	-0-	-0-	91	1	15662	3	Y	4425	4378	0	172
						39	4	4868	9					
*11	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	87	1	11767	3	Y	3780	3802	0	150
						28	4	4158	9					
*12	15500 X	9757	-0-	-5743	-0-	47	1	7011	3	Y	2437	2493	0	94
						18	4	2681	9					
*01	18544 X	18544	-0-	-0-	-0-	144	1	13729	3	Y	4216	4111	0	199
						33	4	4638	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	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	564	1	6797	3	Y	1924	1916	0	47
						29	4	2116	9					
09	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	540	1	6049	3	Y	1909	1889	0	67
						22	4	2100	9					
10	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	557	1	6616	3	Y	1954	1969	0	52
						23	4	2149	9					
11	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	543	1	6340	3	Y	2032	2032	0	51
						34	4	2235	9			1	8	
12	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	559	1	6583	3	Y	2055	2062	0	44
						31	4	2261	9					
01	7812 X	7451	-0-	-361	-0-	552	1	5210	3	Y	1519	1508	0	55
						18	4	1671	9					
-----														
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB WELL #: 3H RRCID -> 289672 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919														
08	88535 X	12407	-0-	-76128	-0-	585	1	8808	3	Y	2704	2705	0	66
						40	4	2974	9					
09	11460 X	10799	-0-	-661	-0-	555	1	7439	3	Y	2524	2501	0	89
						29	4	2776	9					
10	11842 X	11126	-0-	-716	-0-	569	1	7798	3	Y	2482	2505	0	66
						29	4	2730	9					
11	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	555	1	8086	3	Y	2559	2559	0	64
						42	4	2815	9			2	8	
12	11842 X	10002	-0-	-1840	-0-	563	1	6921	3	Y	2258	2273	0	49
						34	4	2484	9					
01	11842 X	8945	-0-	-2897	-0-	532	1	6178	3	Y	2010	1986	0	73
						24	4	2211	9					
-----														
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD WELL #: 1H RRCID -> 289997 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220														
08	129 X	129	-0-	-0-	-0-	74	3	55	9	Y	50			914
09	600 X	47	-0-	-553	-0-	7	3	40	9	Y	36			950
10	620 X	16	-0-	-604	-0-	16	3			Y	-0-			950
11	600 X	21	-0-	-579	-0-	6	3	15	9	Y	14			964
12	186 X	12	-0-	-174	-0-	9	3	3	9	Y	3			967
01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	187	3	78	9	Y	71	337	1	701

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		//CONT.// 646827		WELL #:	2H	RRCID ->	289998	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	11181	PERF.11415	- 15897			
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
*02		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	3 1	5355	3	Y	1253	1236	0			43
							5 4	1378	9							
*03		6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	3 1	5535	3	Y	1273	1276	0			40
							8 4	1400	9							
*04		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	5212 3	13	4	Y	1221	1205	0			56
							1343 9									
*05		5549 X	4946	-0-	-603	-0-	4096 3	1	4	Y	772	809	0			19
							849 9									
*06		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	5433 3	1	4	Y	1155	1153	0			21
							1271 9									
*07		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	5059 3	1	4	Y	1062	1065	0			18
							1168 9									
*08		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	4840 3	1212	9	Y	1102	1094	0			26
*09		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	4934 3	1	4	Y	1093	1088	0			31
							1202 9									
*10		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	4917 3	4	4	Y	941	949	0			23
							1035 9									
*11		5430 X	5311	-0-	-119	-0-	4352 3	6	4	Y	866	860	0			29
							953 9									
*12		5611 X	3630	-0-	-1981	-0-	2793 3	3	4	Y	758	763	0			24
							834 9									
*01		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	5254 3	4	4	Y	1541	1536	0			29
							1695 9									

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	289999	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	11177	PERF.11555	- 15856				
*02		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	3 1	5038	3	Y	1287	1271	0			44
							5 4	1416	9							
*03		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	3 1	5185	3	Y	1301	1304	0			41
							8 4	1431	9							
*04		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	4740 3	12	4	Y	1141	1130	0			52
							1255 9									
*05		5797 X	2798	-0-	-2999	-0-	2294 3	504	9	Y	458	499	0			11
*06		5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-				Y	-0-	11	0			-0-
07		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-				Y	-0-					-0-
08		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-				Y	-0-					-0-
*09		4980 X	635	-0-	-4345	-0-		100	9	Y	91	88	0			3
*10		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	3625 3	6	4	Y	1198	1172	0			29
							1318 9									
*11		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	3807 3	8	4	Y	1141	1132	0			38
							1255 9									
*12		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	2310 3	3	4	Y	767	780	0			25
							844 9									
*01		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	3768 3	3	4	Y	1360	1359	0			26
							1496 9									

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290000	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL DEPTH	11129	PERF.11385	- 16032				
08		T. A.	37	-0-	37	37	1 1	10	3	Y	24					492
							26 9									
09		T. A.	1	-0-	1	38	1 3			Y	-0-					492
10		T. A.	245	-0-	245	283	245 3			Y	-0-					492
11		T. A.	5	-0-	5	288	1 3	4	9	Y	4	4	8			492
12		T. A.	1	-0-	1	289	1 3			Y	-0-					492
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	289				Y	-0-					492

-----																		
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
PDEH LLC			//CONT.// 646827															
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV			WELL #: 3H		RRCID -> 290001		COMPL. DATE 08/21/2018				TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
09	T. A.		12550	-0-	12550	12550	1078	1	8907	3	2538	Y	2307	2271	0			81
10	T. A.		11912	-0-	11912	24462	850	1	8810	3	2228	Y	2025	2052	0			54
11	T. A.		7517	-0-	7517	31979	1014	1	5333	3	1153	Y	1048	1068	0	8	8	26
12	T. A.		7366	-0-	7366	39345	1054	1	4787	3	1505	Y	1368	1364	0			30
01	41040 X		1695	-0-	-39345	-0-	829	1	684	3	180	Y	164	188	0			6
-----																		
JOHNSON 53-2-34 LOV			WELL #: 1H		RRCID -> 290002		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690							
*02	T. A.		17883	-0-	17883	17883	73	1	14483	3	3304	Y	3004	3035	0			144
*03	T. A.		20133	-0-	20133	38016	95	1	16484	3	3531	Y	3210	3224	0			130
*04	T. A.		18706	-0-	18706	56722	97	1	15291	3	3298	Y	2998	2983	0			145
*05	T. A.		18471	-0-	18471	75193	72	1	15070	3	3306	Y	3005	3015	0	1	1	134
*06	T. A.		17594	-0-	17594	92787	56	1	14254	3	3252	Y	2956	2972	0	1	1	117
*07	110451 X		17664	-0-	-92787	-0-	57	1	14224	3	3351	Y	3046	3053	0			110
*08	18011 X		13436	-0-	-4575	-0-	47	1	10717	3	2653	Y	2412	2438	0			84
*09	17430 X		15750	-0-	-1680	-0-	53	1	12652	3	3026	Y	2751	2716	0			119
*10	18011 X		12485	-0-	-5526	-0-	46	1	9949	3	2470	Y	2245	2277	0			87
*11	17430 X		13645	-0-	-3785	-0-	57	1	10836	3	2734	Y	2485	2473	0			99
*12	17639 X		15040	-0-	-2599	-0-	55	1	11848	3	3116	Y	2833	2822	0			110
01	16275 X		16133	-0-	-142	-0-	97	1	12891	3	3123	Y	2839	2815	0			134
-----																		
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 290017		COMPL. DATE 05/02/2015				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196							
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-
-----																		
BULLHEAD 55-2-7 LOV			WELL #: 1H		RRCID -> 290018		COMPL. DATE 09/20/2017				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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) PDEH LLC LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	12929	3	975	9	Y	886	933	1			248
09	13260 X	13153	-0-	-107	-0-	12205	3	948	9	Y	862	761	1			349
10	13702 X	13035	-0-	-667	-0-	12089	3	946	9	Y	860	929	1			280
11	13260 X	12698	-0-	-562	-0-	11743	3	955	9	Y	868	931	1	2	8	215
12	13702 X	13004	-0-	-698	-0-	12007	3	997	9	Y	906	945	1			176
01	13702 X	11525	-0-	-2177	-0-	10614	3	911	9	Y	828	715	1			289

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA		WELL #: 5H		RRCID -> 291103		COMPL. DATE 02/04/2021				TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260						
08	24258 X	24258	-0-	-0-	-0-	91	1	20444	3	N	3339	3333	0			81
09	17130 X	14477	-0-	-2653	-0-	75	1	10876	3	N	3172	3141	0			112
10	15965 X	9659	-0-	-6306	-0-	37	4	3489	9		1825	1889	0			48
11	15210 X	13999	-0-	-1211	-0-	42	1	7588	3	N	2963	2933	0	3	8	75
12	24273 X	13385	-0-	-10888	-0-	21	4	2008	9		2832	2846	0			61
01	24273 X	11891	-0-	-12382	-0-	69	1	10622	3	N	2500	2470	0			91
						49	4	3259	9							
						65	1	10163	3	N						
						42	4	3115	9							
						67	1	9044	3	N						
						30	4	2750	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	24891 X	24891	-0-	-0-	-0-	98	1	20783	3	N	3596	3606	0			87
09	18360 X	15096	-0-	-3264	-0-	54	4	3956	9		3399	3366	0			120
10	19313 X	17052	-0-	-2261	-0-	81	1	11237	3	N	3533	3559	0			94
11	18690 X	15588	-0-	-3102	-0-	39	4	3739	9		3422	3427	0	3	8	86
12	24738 X	15368	-0-	-9370	-0-	82	1	13042	3	N	3439	3451	0			74
01	24738 X	14795	-0-	-9943	-0-	42	4	3886	9		3377	3329	0			122
						80	1	11687	3	N						
						57	4	3764	9							
						79	1	11455	3	N						
						51	4	3783	9							
						90	1	10949	3	N						
						41	4	3715	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	13981 X	10181	-0-	-3800	-0-	57	1	7772	3	N	2109	2086	0			51
09	12510 X	11738	-0-	-772	-0-	32	4	2320	9		2419	2385	0			85
10	12927 X	12782	-0-	-145	-0-	58	1	8991	3	N	2454	2474	0			65
11	12510 X	10827	-0-	-1683	-0-	28	4	2661	9		2179	2187	0	2	8	55
12	12121 X	10713	-0-	-1408	-0-	57	1	9997	3	N	2204	2211	0			48
01	12772 X	7286	-0-	-5486	-0-	29	4	2699	9		1473	1468	0			53
						51	1	8343	3	N						
						36	4	2397	9							
						51	1	8205	3	N						
						33	4	2424	9							
						39	1	5609	3	N						
						18	4	1620	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC		//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
-----																
PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556																
WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368																
08		133 X	133	-0-	-0-		1 4	132 9	Y		120	331 0		3 8		39
09		5730 X	75	-0-	-5655		2 4	73 9	Y		66	80 0		3 8		22
10		10785 X	10785	-0-	-0-		9225 2	1560 9	Y		1418	1095 0				345
11		9390 X	-0-	-0-	-9390				Y		-0-	69 0				276
*12		9703 X	-0-	-0-	-9703				Y		11	284 0				3
01		10850 X	-0-	-0-	-10850				Y		18	15 0				6
-----																
GAVSTER STATE 32A																
WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260																
08		13795 X	9653	-0-	-4142		8 1	8321 2	Y		1204	1216 1		7 8		198
09		13410 X	5083	-0-	-8327		1324 9	3860 2	Y		1071	950 1				319
10		13857 X	5638	-0-	-8219		45 1	510 9	Y		464	553 1				230
11		13410 X	13280	-0-	-130		1178 9	1356 9	Y		1233	1238 1				225
*12		13284 X	13284	-0-	-0-		5128 2	1385 9	Y		1259	1036 1				448
01		10230 X	10230	-0-	-0-		11924 2	645 9	Y		586	740 1				294
-----																
GREENWICH NW 3130																
WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838																
08		1736 X	176	-0-	-1560		145 2	31 9	Y		28	31 0		16 8		4
09		210 X	-0-	-0-	-210				Y		361	2 0		16 8		347
10		620 X	-0-	-0-	-620				Y		1	313 0				35
11		600 X	-0-	-0-	-600				Y		154	160 0				29
*12		620 X	-0-	-0-	-620				Y		100	104 0				25
01		186 X	-0-	-0-	-186				Y		158	126 0				57
-----																
LOST SADDLE 46																
WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579																
08		6479 X	5647	-0-	-832		30 1	4733 2	N		804	751 1		5 8		288
09		6840 X	4674	-0-	-2166		884 9	3456 2	N		1102	735 1		3 8		652
10		7068 X	3844	-0-	-3224		6 1	527 9	N		479	730 1				401
11		6840 X	3258	-0-	-3582		1212 9	85 4	N		511	536 1				376
*12		6107 X	2456	-0-	-3651		3317 2	7 4	N		723	747 1				352
01		5642 X	2958	-0-	-2684		2611 2	3 4	N		745	567 1				530
-----																

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832											
TARVIN STATE 2		WELL #: A 4H		RRCID -> 283261		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 10425		PERF.10461		- 14916	
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		15965 X	15140	-0-	-825	-0-	14594 2	546 9	N	496	373 1	14 8	258
09		15330 X	13818	-0-	-1512	-0-	13320 2	498 9	N	453	375 1	14 8	322
10		14694 X	7409	-0-	-7285	-0-	7131 2	278 9	N	253	380 1		195
11		14640 X	9880	-0-	-4760	-0-	9526 2	354 9	N	322	378 1		139
*12		15984 X	15984	-0-	-0-	-0-	15247 2	737 9	N	670	576 1		233
01		15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	14557 2	691 9	N	628	581 1		280
-----													
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-			212
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			212
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	184 1		28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
-----													
RON 56-8 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283356		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 10421		PERF.10691		- 14743	
08		33046 X	28477	-0-	-4569	-0-	28302 2	175 9	N	159	191 1	11 8	248
09		34860 X	29079	-0-	-5781	-0-	26 1	28910 2	N	130	12 8		366
10		36022 X	33848	-0-	-2174	-0-	33605 2	21 4	N	202	168 1		400
11		34860 X	19159	-0-	-15701	-0-	222 9						
*12		35774 X	29424	-0-	-6350	-0-	19047 2	112 9	N	102	201 1		301
01		33883 X	29072	-0-	-4811	-0-	29226 2	198 9	N	180	180 1		301
							28864 2	208 9	N	189	186 1		304
-----													
WINCHESTER 57-10		WELL #: 1H		RRCID -> 283358		COMPL. DATE 12/04/2013		TOTAL DEPTH 10166		PERF.10461		- 14679	
08		10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	10441 2	399 9	N	363	360 1	1 8	333
09		9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	8768 2	446 9	N	405	372 1	3 8	363
10		7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	7168 2	496 9	N	451	572 1		242
11		8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8283 2	502 9	N	456	388 1		310
*12		8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	7788 2	483 9	N	439	389 1		360
01		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	6767 2	449 9	N	408	385 1		383
-----													
TISDALE UNIT 56-8		WELL #: 1H		RRCID -> 283401		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 10122		PERF.10500		- 13852	
08		8990 X	5180	-0-	-3810	-0-	443 1	4531 2	N	96	186 1		233
09		9180 X	7588	-0-	-1592	-0-	100 4	106 9					
10		9486 X	7825	-0-	-1661	-0-	951 1	6333 2	N	261	179 1	5 8	310
11		9180 X	7672	-0-	-1508	-0-	17 4	287 9					
*12		7843 X	7713	-0-	-130	-0-	7436 2	389 9	N	354	378 1		286
01		7843 X	6634	-0-	-1209	-0-	7286 2	386 9	N	351	379 1		258
							7346 2	367 9	N	334	377 1		215
							6320 2	314 9	N	285	186 1		314
-----													
GREENWICH 57-3142		WELL #: 4H		RRCID -> 283407		COMPL. DATE 12/02/2016		TOTAL DEPTH 9730		PERF.10457		- 17797	
08		1364 N	1315	-0-	-49	-0-	876 2	21 4	Y	380	374 1	2 8	305
09		1290 N	916	-0-	-374	-0-	418 9						
10		1147 N	1098	-0-	-49	-0-	84 1	7 2	Y	294	184 1	1 8	414
11		1260 N	588	-0-	-672	-0-	502 4	323 9					
*12		961 N	-0-	-0-	-961	-0-	933 2	165 9	Y	150	199 1		365
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	167 2	421 9	Y	383	401 1		347
									Y	446	418 1		375
									Y	443	399 1		419

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.// 646832									
HERMIT 5556			WELL #:	1H	RRCID ->	283414	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	10585	PERF.11009	- 20693
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	41416 X	37671	-0-	-3745	-0-	40 1	36794 2	N	761	729 1	18 8	268
						837 9						
09	39960 X	33896	-0-	-6064	-0-	1 1	33416 2	N	375	178 1	19 8	446
						66 4						
10	41292 X	35892	-0-	-5400	-0-	35200 2	692 9	N	629	744 1		331
11	39600 X	32849	-0-	-6751	-0-	32276 2	573 9	N	521	377 1		475
*12	39835 X	33898	-0-	-5937	-0-	33150 2	748 9	N	680	590 1		565
01	37665 X	23242	-0-	-14423	-0-	22715 2	276 4	N	228	374 1		419
						251 9						
-----												
GREENWICH NE 3130			WELL #:	B 1H	RRCID ->	283481	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	9990	PERF.10867	- 18369
08	39432 X	24337	-0-	-15095	-0-	23299 2	1038 9	Y	944	1009 0	3 8	301
09	38160 X	36	-0-	-38124	-0-	19 4	17 9	Y	15	177 0	8 8	131
10	37820 X	-0-	-0-	-37820	-0-			Y	1073	118 0		1086
11	75066 X	75066	-0-	-0-	-0-	66332 2	8734 9	Y	7940	7523 0		1503
*12	33356 X	32586	-0-	-770	-0-	28161 2	4425 9	Y	4023	4526 0		1000
01	29990 X	29990	-0-	-0-	-0-	25972 2	4018 9	Y	3653	3341 0		1312
-----												
SUGARLOAF 74			WELL #:	1H	RRCID ->	283490	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	10289	PERF.10840	- 14773
08	2325 X	1652	-0-	-673	-0-	71 1	569 2	N	920	939 1	7 8	344
						1012 9						
09	1710 X	1351	-0-	-359	-0-	178 1	265 2	N	825	651 1	9 8	509
						908 9						
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	934	885 1		558
11	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	86 1	290 2	N	624	741 1		441
						930 4						
*12	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	116 1	1171 2	N	225	174 1		492
						559 4						
01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	119 1	3446 2	N	402	371 1		523
						124 4						
-----												
TRIANGLE 75			WELL #:	2H	RRCID ->	283491	COMPL. DATE	08/26/2016	TOTAL DEPTH	10775	PERF.11380	- 13280
08	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	47 1	1465 2	N	324	377 1	4 8	293
						356 9						
09	908 X	908	-0-	-0-	-0-	123 1	471 2	N	285	178 1	5 8	395
						314 9						
10	1209 X	1175	-0-	-34	-0-	1061 2	114 9	N	104	180 1		319
11	1800 X	588	-0-	-1212	-0-	543 2	45 9	N	41			360
*12	1860 X	589	-0-	-1271	-0-	366 2	223 9	N	203	176 1		387
01	1860 X	847	-0-	-1013	-0-	581 2	6 4	N	236	195 1		428
						260 9						
-----												
KENOSHA 4441			WELL #:	1H	RRCID ->	283584	COMPL. DATE	02/24/2017	TOTAL DEPTH	10471	PERF.11040	- 20370
08	25420 X	22489	-0-	-2931	-0-	105 1	20406 2	N	1789	1872 1	16 8	249
						10 4						
09	24600 X	18371	-0-	-6229	-0-	67 1	16571 2	N	1575	1268 1	17 8	539
						1733 9						
*10	25420 X	22161	-0-	-3259	-0-	19929 2	2232 9	N	2029	2204 1		364
11	26615 X	26615	-0-	-0-	-0-	24037 2	5 4	N	2339	1893 1		810
						2573 9						
*12	27402 X	27402	-0-	-0-	-0-	25376 2	2026 9	N	1842	2078 1		574
01	25658 X	25658	-0-	-0-	-0-	23330 2	77 4	N	2046	1758 1		862
						2251 9						



PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST SADDLE 45				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #: 1H	RRCID -> 283677	COMPL. DATE 12/31/2015	TOTAL DEPTH 10195	PERF.10724	-		15104		
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	3317 X	1842	-0-	-1475	-0-	7 1 718 9	1117 2	N	653	745 1	14 8	164	
09	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	4 1 782 9	2690 2	N	711	544 1	17 8	314	
10	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2304 2	672 9	N	611	760 1		165	
11	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	2610 2 692 9	86 4	N	629	579 1		215	
*12	3596 X	2209	-0-	-1387	-0-	1655 2 547 9	7 4	N	497	577 1		135	
01	3596 X	2853	-0-	-743	-0-	2135 2 715 9	3 4	N	650	398 1		387	

YELLOW JACKET 1716				WELL #: B 1H	RRCID -> 283817	COMPL. DATE 05/15/2018	TOTAL DEPTH 10278	PERF.10661	-		18924	
08	50809 X	37372	-0-	-13437	-0-	347 1 1130 4	35106 2	Y	717	661 0	7 8	334
09	49170 X	45846	-0-	-3324	-0-	242 1 5822 4	38577 2	Y	1095	848 0	16 8	565
10	49507 X	47958	-0-	-1549	-0-	114 1 1063 9	46781 2	Y	966	927 0		604
11	45030 X	37303	-0-	-7727	-0-	205 1 1110 9	35988 2	Y	1009	1072 0		541
*12	47368 X	41960	-0-	-5408	-0-	58 1 1448 9	40454 2	Y	1316	1242 0		615
01	47864 X	47169	-0-	-695	-0-	45383 2	1786 9	Y	1624	1740 0		499

HELBING STATE 56-6				WELL #: 1H	RRCID -> 283858	COMPL. DATE 05/18/2015	TOTAL DEPTH 10062	PERF.10504	-		14926	
08	17360 X	680	-0-	-16680	-0-	3 1 3 9	674 2	Y	3	24 1		61
09	22857 X	22857	-0-	-0-	-0-	21239 2	1618 9	Y	1471	799 1	18 8	715
10	14973 X	7040	-0-	-7933	-0-	6422 2 416 9	202 4	Y	378	563 1		530
11	17836 X	17836	-0-	-0-	-0-	16445 2 1016 9	375 4	Y	924	910 1		544
*12	18042 X	14423	-0-	-3619	-0-	13088 2 649 9	686 4	Y	590	652 1		482
01	18042 X	14247	-0-	-3795	-0-	12849 2 1356 9	42 4	Y	1233	962 1		753

GREENWICH SW 3142				WELL #: B 3H	RRCID -> 284297	COMPL. DATE 04/03/2019	TOTAL DEPTH 9903	PERF.10076	-		17619	
08	38719 X	36612	-0-	-2107	-0-	35228 2	1384 9	Y	1258	1112 0	18 8	397
09	38820 X	-0-	-0-	-38820	-0-			Y	-0-	233 0		164
10	40114 X	15706	-0-	-24408	-0-	15694 2	12 9	Y	11	148 0		27
11	38820 X	37317	-0-	-1503	-0-	37317 2		Y	-0-	27 0		-0-
*12	36611 X	33329	-0-	-3282	-0-	33329 2		Y	-0-			-0-
01	36611 X	25782	-0-	-10829	-0-	25782 2		Y	-0-			-0-



PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HELBBING STATE 56-5		//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 #: 1H		RRCID -> 284806	COMPL. DATE 04/05/2015	TOTAL DEPTH 10237	PERF.10354 - 15181									
08		17763 X	2411 -0-	-15352	-0-	73 1	2190 2	Y	82	169 1						413
09		35964 X	35964 -0-	-0-	-0-	58 4 35366 2	90 9 47 4	Y	501	677 1		1 8				236
10		27621 X	9083 -0-	-18538	-0-	551 9 8872 2	142 4	Y	63	186 1						113
11		26730 X	25914 -0-	-816	-0-	69 9 24970 2	122 4	Y	747	420 1						440
*12		37169 X	20770 -0-	-16399	-0-	822 9 19685 2	273 4	Y	738	575 1						603
01		37169 X	20574 -0-	-16595	-0-	812 9 20121 2	36 4	Y	379	751 1						231
		WELL #: B 2H		RRCID -> 284814	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10017	PERF.10694 - 20589									
08		30287 X	11420 -0-	-18867	-0-	286 1	10591 2	Y	494	433 0		3 8				163
09		25260 X	21506 -0-	-3754	-0-	543 9 1087 1	19196 2	Y	1017	817 0		5 8				358
10		23374 X	19887 -0-	-3487	-0-	104 4 18810 2	1119 9 1077 9	Y	979	1099 0						238
11		22620 X	-0- -0-	-22620	-0-			Y	1	48 0						191
*12		31888 X	31888 -0-	-0-	-0-	30204 2	1684 9	Y	1531	1289 0						433
01		22227 X	20364 -0-	-1863	-0-	812 9 18944 2	1420 9	Y	1291	1286 0						438
		WELL #: A 1H		RRCID -> 284925	COMPL. DATE 08/29/2018	TOTAL DEPTH 9581	PERF.10376 - 17748									
08		2015 X	-0- -0-	-2015	-0-			Y	-0-							-0-
09		1950 X	96 -0-	-1854	-0-	27 1	58 2	Y	10							10
10		2015 X	-0- -0-	-2015	-0-	11 9		Y	3	9 0						4
11		1804 X	1804 -0-	-0-	-0-	1789 2	15 9	Y	14	15 0						3
*12		968 X	968 -0-	-0-	-0-	964 2	4 9	Y	4	6 0						1
01		93 X	-0- -0-	-93	-0-			Y	-0-	1 0						-0-
		WELL #: B 1H		RRCID -> 284927	COMPL. DATE 09/07/2018	TOTAL DEPTH 11269	PERF.11378 - 16032									
08		14787 X	11467 -0-	-3320	-0-	10536 2	1 4	Y	845	845 1		3 8				190
09		14310 X	9211 -0-	-5099	-0-	930 9 8366 2	845 9	Y	768	595 1		5 8				358
10		14787 X	13670 -0-	-1117	-0-	12461 2	1209 9	Y	1099	1115 1						342
11		12190 X	12190 -0-	-0-	-0-	11181 2	4 4	Y	914	1037 1						219
*12		14704 X	14704 -0-	-0-	-0-	1005 9 13388 2	1316 9	Y	1196	1049 1						366
01		13671 X	11824 -0-	-1847	-0-	11079 2	1 4	Y	676	595 1						447
		WELL #: A 2H		RRCID -> 285032	COMPL. DATE 04/18/2018	TOTAL DEPTH 10439	PERF.10492 - 20543									
08		30976 X	30976 -0-	-0-	-0-	161 1	27866 2	Y	2681	2625 0		16 8				347
09		31527 X	31527 -0-	-0-	-0-	2949 9 278 1	28683 2	Y	2333	2482 0		17 8				181
10		33740 X	33740 -0-	-0-	-0-	2566 9 31045 2	2695 9	Y	2450	2396 0						235
11		31771 X	31771 -0-	-0-	-0-	29211 2	4 4	Y	2324	2264 0						295
*12		31652 X	31652 -0-	-0-	-0-	2556 9 29125 2	2527 9	Y	2297	2368 0						224
01		32238 X	32238 -0-	-0-	-0-	29686 2	2552 9	Y	2320	2234 0						310

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.// 646832											
KENOSHA 4441			WELL #: B 2H		RRCID -> 285122		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837			
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	26473 X	26473	-0-	-0-	-0-	139 1 2306 9	24028 2	Y	2096	2008 0	23 8	270		
09	21231 X	21231	-0-	-0-	-0-	186 1 1890 9	19155 2	Y	1718	1836 0	19 8	133		
10	24571 X	24571	-0-	-0-	-0-	22315 2	2256 9	Y	2051	1987 0		197		
11	23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	21651 2	1928 9	Y	1753	1728 0		222		
*12	27098 X	27098	-0-	-0-	-0-	25076 2	2022 9	Y	1838	1881 0		179		
01	22405 X	22405	-0-	-0-	-0-	20641 2 1758 9	6 4	Y	1598	1564 0		213		
GAVSTER STATE 32A			WELL #: 2H		RRCID -> 285273		COMPL. DATE 05/16/2018				TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177			
08	19563 X	19563	-0-	-0-	-0-	16 1 1541 9	18006 2	Y	1401	1338 1	11 8	302		
09	19793 X	19793	-0-	-0-	-0-	213 1 1452 9	18128 2	Y	1320	1267 1	17 8	338		
10	18755 X	7721	-0-	-11034	-0-	7231 2	490 9	Y	445	562 1		221		
11	18930 X	17420	-0-	-1510	-0-	16046 2	1374 9	Y	1249	1242 1		228		
*12	20460 X	13201	-0-	-7259	-0-	12046 2	1155 9	Y	1050	904 1		374		
01	20460 X	12012	-0-	-8448	-0-	11057 2	955 9	Y	868	806 1		436		
SUNNYSIDE STATE 2			WELL #: B 2H		RRCID -> 285353		COMPL. DATE 10/24/2018				TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781			
08	7099 X	6750	-0-	-349	-0-	636 1 362 9	5752 2	Y	329	396 1	14 8	102		
09	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	1496 1 583 4	6845 2	Y	337	235 1	13 8	191		
*10	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	4011 1 354 9	6021 2	Y	322	360 1		153		
*11	7380 X	6603	-0-	-777	-0-	1501 1 305 9	4797 2	Y	277	288 1		142		
*12	9610 X	7972	-0-	-1638	-0-	2860 1 374 9	4738 2	Y	340	345 1		137		
01	19909 X	19909	-0-	-0-	-0-	3465 1 10136 4	5875 2	Y	394	351 1		180		
SUNNYSIDE STATE 2			WELL #: A 3H		RRCID -> 285452		COMPL. DATE 10/18/2018				TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739			
08	16430 X	15573	-0-	-857	-0-	1483 1 677 9	13413 2	Y	615	708 1	24 8	157		
09	21394 X	21394	-0-	-0-	-0-	3589 1 704 4	16419 2	Y	620	490 1	20 8	267		
*10	21514 X	16694	-0-	-4820	-0-	15797 2	897 9	Y	815	694 1		388		
*11	20820 X	15029	-0-	-5791	-0-	14173 2	856 9	Y	778	767 1		399		
*12	22103 X	15320	-0-	-6783	-0-	14653 2	667 9	Y	606	761 1		244		
01	48417 X	48417	-0-	-0-	-0-	17396 2 1005 9	30016 4	Y	914	740 1		418		
LIAM STATE 53-12			WELL #: C 4H		RRCID -> 285528		COMPL. DATE 04/16/2019				TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381			
08	100533 X	85914	-0-	-14619	-0-	623 1 547 9	84744 2	Y	497	357 1	41 8	479		
09	91350 X	66545	-0-	-24805	-0-	66083 2	462 9	Y	420	572 1	29 8	298		
10	85348 X	85348	-0-	-0-	-0-	84541 2	807 9	Y	734	386 1		646		
11	83130 X	59265	-0-	-23865	-0-	59198 2	67 9	Y	61	189 1		518		
*12	85901 X	74772	-0-	-11129	-0-	74339 2	433 9	Y	394	391 1		521		
01	85901 X	74484	-0-	-11417	-0-	73712 2	772 9	Y	702	374 1		849		

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STINGER 1716		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: B 1H		RRCID -> 286029		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 10313		PERF.10473		- 18418	
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	44082 X	39678	-0-	-4404	-0-	795 1 7 4	37352 2 1524 9	Y	1385	1283 0	11 8	411	
09	42660 X	38418	-0-	-4242	-0-	751 1 93 4	35981 2 1593 9	Y	1448	1382 0	13 8	464	
10	44230 X	44230	-0-	-0-	-0-	708 1 1989 9	41533 2	Y	1808	1561 0		711	
11	42660 X	41530	-0-	-1130	-0-	682 1 1604 9	39244 2	Y	1458	1332 0		837	
*12	42709 X	42709	-0-	-0-	-0-	166 1 1942 9	40601 2	Y	1765	1681 0		921	
01	44082 X	30586	-0-	-13496	-0-	29779 2	807 9	Y	734	1505 0		150	
YELLOW JACKET 1716		WELL #: A 2H		RRCID -> 286336		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9883		PERF.10007		- 17970	
08	26691 X	21753	-0-	-4938	-0-	286 1 2 4	19171 2 2294 9	Y	2085	1502 0	16 8	973	
09	26130 X	18844	-0-	-7286	-0-	207 1 435 4	15779 2 2423 9	Y	2203	2013 0	19 8	1144	
10	27001 X	19212	-0-	-7789	-0-	43 1 1755 9	17414 2	Y	1595	1741 0		998	
11	26130 X	20422	-0-	-5708	-0-	103 1 2352 9	17967 2	Y	2138	1989 0		1147	
*12	25482 X	23940	-0-	-1542	-0-	31 1 2488 9	21421 2	Y	2262	2352 0		1057	
01	25457 X	25457	-0-	-0-	-0-	22410 2	3047 9	Y	2770	2977 0		850	
YULE 56		WELL #: A 1H		RRCID -> 286389		COMPL. DATE 09/14/2018		TOTAL DEPTH 10612		PERF.10974		- 15591	
08	14973 X	12929	-0-	-2044	-0-	12304 2	625 9	N	568	549 1	5 8	517	
09	13590 X	10203	-0-	-3387	-0-	869 1 561 9	8773 2	N	510	548 1	5 8	474	
10	14043 X	10526	-0-	-3517	-0-	10157 2	369 9	N	335	368 1		441	
11	13590 X	1253	-0-	-12337	-0-	1252 2	1 9	N	1			442	
*12	12927 X	11779	-0-	-1148	-0-	11340 2	439 9	N	399	394 1		447	
01	12927 X	12372	-0-	-555	-0-	11970 2	402 9	N	365	381 1		431	
HORNET STATE 0607 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 286418		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10078		PERF.10481		- 20507	
08	4185 X	373	-0-	-3812	-0-	99 1 144 4	27 2 103 9	Y	94	38 0	23 8	33	
09	4050 X	1308	-0-	-2742	-0-	130 1 533 4	575 2 70 9	Y	64	40 0	49 8	8	
10	4185 X	2109	-0-	-2076	-0-	5 1 59 9	2045 2	Y	54	28 0		34	
11	4050 X	2155	-0-	-1895	-0-	12 1	2143 2	Y	-0-	34 0		-0-	
*12	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	4 1 191 9	2922 2	Y	174	93 0		81	
01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3745 2	349 9	Y	317	301 0		97	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832													
STINGER 1716		WELL #: A 2H		RRCID -> 286443		COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	9362 X	1135	-0-	-8227	-0-	81	1	1033	2	Y	14	48	0		4
09	9060 X	890	-0-	-8170	-0-	6	4	15	9	Y	15	6	0	12 8	1
10	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-	426	1	154	2	Y	-0-	1	0		-0-
11	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-	293	4	17	9	Y	-0-				-0-
*12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-				-0-
01	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	12014	2	2265	9	Y	2059	1639	0		420
-----															
ARGENTINE STATE 7170 5U		WELL #: S 5H		RRCID -> 286449		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223					
08	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	332	1	7587	2	Y	1035	1050	0	2 8	62
09	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	18	4	1139	9	Y	1326	1313	0	8 8	67
10	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	560	1	6424	2	Y	1021	976	0		112
11	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	1459	9	7574	2	Y	1562	1556	0		118
*12	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	6910	2	1718	9	Y	1539	1553	0		104
01	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	6650	2	1693	9	Y	1428	1446	0		86
01	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	6453	2	1571	9	Y	1428	1446	0		86
-----															
ARGENTINE STATE 7170 4U		WELL #: B 4H		RRCID -> 286527		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838					
08	12493 X	6797	-0-	-5696	-0-	253	1	3430	2	Y	2822	2799	0	26 8	169
09	12090 X	592	-0-	-11498	-0-	10	4	3104	9	Y	341	492	0	1 8	17
10	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-	44	1	173	2	Y	716	654	0		79
11	26462 X	26462	-0-	-0-	-0-	375	9	4708	9	Y	4280	4037	0		322
*12	31742 X	31742	-0-	-0-	-0-	21754	2	4030	9	Y	3664	3739	0		247
01	33116 X	33116	-0-	-0-	-0-	27712	2	4535	9	Y	4123	4122	0		248
01	33116 X	33116	-0-	-0-	-0-	28581	2	4535	9	Y	4123	4122	0		248
-----															
DONALDSON 4-54		WELL #: U 34H		RRCID -> 286595		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516					
08	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	10910	2	516	9	N	469	507	0	11 8	460
09	10650 X	10531	-0-	-119	-0-	4	1	9957	2	N	518	525	0	12 8	441
10	12152 X	2762	-0-	-9390	-0-	570	9	43	9	N	39	34	0		446
11	11760 X	1509	-0-	-10251	-0-	2719	2	334	9	N	304	217	0		533
*12	12152 X	11963	-0-	-189	-0-	1175	2	551	9	N	501	564	0		470
01	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	11412	2	738	9	N	671	775	0		366
01	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	11493	2	738	9	N	671	775	0		366
-----															
STONEMAN STATE 3927		WELL #: B 1H		RRCID -> 286927		COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500					
08	53413 X	48072	-0-	-5341	-0-	1265	1	45518	2	Y	1170	950	0	41 8	511
09	51690 X	46134	-0-	-5556	-0-	2	4	1287	9	Y	1525	1272	0	38 8	726
10	53413 X	47480	-0-	-5933	-0-	924	1	43128	2	Y	114	777	0		63
11	46530 X	44487	-0-	-2043	-0-	404	4	1678	9	Y	-0-	63	0		-0-
*12	48081 X	46765	-0-	-1316	-0-	47355	2	125	9	Y	1220	547	0		673
01	48081 X	47945	-0-	-136	-0-	44487	2	1342	9	Y	1414	1243	0		844
01	48081 X	47945	-0-	-136	-0-	45423	2	1555	9	Y	1414	1243	0		844

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832  
BUCKSKIN STATE 1003 2U 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	24893 X	24187	-0-	-706	-0-	12713	1	8501	2	Y	2703	2649	0	18 8	167
						2973	9								
09	32719 X	32719	-0-	-0-	-0-	17873	1	11619	2	Y	2931	2824	0	19 8	255
						3	4	3224	9						
10	24494 X	24494	-0-	-0-	-0-	8236	1	14282	2	Y	1796	1796	0		255
						1976	9								
11	40910 X	40910	-0-	-0-	-0-	36205	2	4705	9	Y	4277	4070	0		462
*12	24893 X	18929	-0-	-5964	-0-	16123	2	2806	9	Y	2551	2737	0		276
01	38180 X	38180	-0-	-0-	-0-	31912	2	6268	9	Y	5698	5401	0		573

STONEMAN STATE 3927 WELL #: A 2H RRCID -> 287041 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146

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-

BUCKSKIN STATE 1003 3U WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10570 - 20643

08	63333 X	7062	-0-	-56271	-0-	4814	1	2125	2	Y	112	97	0	11 8	6
						123	9								
09	61290 X	41829	-0-	-19461	-0-	16042	1	25490	2	Y	270	230	0	25 8	21
						297	9								
10	63333 X	43863	-0-	-19470	-0-	15830	1	27452	2	Y	528	474	0		75
						581	9								
11	45450 X	35623	-0-	-9827	-0-	34301	2	1322	9	Y	1202	1147	0		130
*12	46608 X	46608	-0-	-0-	-0-	44157	2	2451	9	Y	2228	2117	0		241
01	43865 X	30298	-0-	-13567	-0-	28636	2	1662	9	Y	1511	1600	0		152

BUCKSKIN STATE 1003 4U WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373

08	53860 X	53860	-0-	-0-	-0-	14307	1	33150	2	Y	5821	5890	0	31 8	361
						6403	9								
09	51172 X	51172	-0-	-0-	-0-	19011	1	26683	2	Y	4947	4852	0	25 8	431
						36	4	5442	9						
10	41190 X	41190	-0-	-0-	-0-	13541	1	23483	2	Y	3787	3680	0		538
						4166	9								
11	21138 X	21138	-0-	-0-	-0-	17075	2	4063	9	Y	3694	3833	0		399
*12	39984 X	39984	-0-	-0-	-0-	34377	2	5607	9	Y	5097	4945	0		551
01	43350 X	43350	-0-	-0-	-0-	37484	2	5866	9	Y	5333	5348	0		536

WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886

08	13237 X	12184	-0-	-1053	-0-	75	1	10565	2	Y	1404	1521	0	16 8	248
						1544	9								
09	13710 X	9187	-0-	-4523	-0-	23	1	7544	2	Y	1473	1423	0	17 8	281
						1620	9								
10	16833 X	9486	-0-	-7347	-0-	7960	2	1526	9	Y	1387	1305	0		363
11	16290 X	10483	-0-	-5807	-0-	9206	2	1277	9	Y	1161	1243	0		281
*12	22676 X	22676	-0-	-0-	-0-	20780	2	1896	9	Y	1724	1558	0		447
01	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	21144	2	2375	9	Y	2159	1843	0		763

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINDY MOUNTAIN 7879 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
-----																
BUCKSKIN STATE 1003 1U																
WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498																
08	89496 X	89496	-0-	-0-	-0-	18525	1	69928	2	Y	948	940	0	33	8	57
09	77537 X	77537	-0-	-0-	-0-	24992	1	50525	2	Y	1836	1705	0	30	8	158
10	61618 X	61618	-0-	-0-	-0-	21879	1	37942	2	Y	1634	1560	0			232
11	57660 X	45746	-0-	-11914	-0-	42667	2	3079	9	Y	2799	2729	0			302
*12	59582 X	48474	-0-	-11108	-0-	45442	2	3032	9	Y	2756	2760	0			298
01	59582 X	44811	-0-	-14771	-0-	42182	2	2629	9	Y	2390	2448	0			240
-----																
GRIZZLY NORTH 7673B																
WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518																
08	14384 X	2234	-0-	-12150	-0-	128	1	1369	2	Y	664	638	0	2	8	40
09	16440 X	11959	-0-	-4481	-0-	518	1	9909	2	Y	1393	1344	0	19	8	70
10	16988 X	7450	-0-	-9538	-0-	6802	2	648	9	Y	589	594	0			65
11	16440 X	9764	-0-	-6676	-0-	8535	2	1229	9	Y	1117	1098	0			84
*12	13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	12260	2	1506	9	Y	1369	1361	0			92
01	12369 X	12005	-0-	-364	-0-	10435	2	1570	9	Y	1427	1433	0			86
-----																
GRIZZLY WEST 77																
WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897																
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	1526	1	1036	2	Y	668	668	0	7	8	29
09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	1543	1	955	2	Y	489	487	0	5	8	26
10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	518	522	0			22
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	381	370	0			33
*12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	350	339	0			44
01	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	708	2	733	9	Y	666	638	0			72
-----																
TIN CUP 81																
WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457																
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 2U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: B 2H		RRCID -> 289093		COMPL. DATE 03/07/2019				TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809			
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	16740 X	706	-0-	-16034	-0-	279 1 395 9	32 4	Y	359	369 0	5 8	21	
09	16200 X	7498	-0-	-8702	-0-	545 1 947 9	6006 2	Y	861	826 0	13 8	43	
10	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-			Y	22	63 0		2	
11	14460 X	8843	-0-	-5617	-0-	7638 2	1205 9	Y	1095	1015 0		82	
*12	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	6753 2	1196 9	Y	1087	1096 0		73	
01	7750 X	5999	-0-	-1751	-0-	5003 2	996 9	Y	905	924 0		54	
GRIZZLY WEST 77		WELL #: C 2H		RRCID -> 289095		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164			
08	4805 X	1368	-0-	-3437	-0-	703 1 1 4	361 2	Y	275	292 0	5 8	12	
09	4650 X	3513	-0-	-1137	-0-	1307 1 3 4	1616 2	Y	534	506 0	12 8	28	
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			Y	146	168 0		6	
11	2310 X	823	-0-	-1487	-0-	342 2	481 9	Y	437	405 0		38	
*12	3627 X	723	-0-	-2904	-0-	293 2	430 9	Y	391	380 0		49	
01	3627 X	2445	-0-	-1182	-0-	1706 2	739 9	Y	672	649 0		72	
SUGARLOAF 7475 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 289118		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995			
08	11315 X	9035	-0-	-2280	-0-	424 1 16 4	7382 2	Y	1103	1107 0	11 8	66	
09	10950 X	7699	-0-	-3251	-0-	508 1 1442 9	5749 2	Y	1311	1298 0	13 8	66	
10	14322 X	7312	-0-	-7010	-0-	6456 2	856 9	Y	778	758 0		86	
11	13860 X	7082	-0-	-6778	-0-	5839 2	1243 9	Y	1130	1131 0		85	
*12	14322 X	7060	-0-	-7262	-0-	5879 2	1181 9	Y	1074	1087 0		72	
01	9021 X	7477	-0-	-1544	-0-	6172 2	1305 9	Y	1186	1187 0		71	
ELKHEAD 4144		WELL #: A 7H		RRCID -> 289806		COMPL. DATE 03/05/2020				TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133			
08	34162 X	26636	-0-	-7526	-0-	492 1 77 4	23769 2	Y	2089	2087 0	18 8	73	
09	31080 X	31066	-0-	-14	-0-	368 1 209 4	27702 2	Y	2534	2486 0	20 8	101	
10	32928 X	32928	-0-	-0-	-0-	30181 2	2747 9	Y	2497	2498 0		100	
11	31629 X	31629	-0-	-0-	-0-	28912 2	2717 9	Y	2470	2451 0		119	
*12	32116 X	30942	-0-	-1174	-0-	28160 2	2782 9	Y	2529	2562 0		86	
01	32984 X	31956	-0-	-1028	-0-	29358 2	2598 9	Y	2362	2285 0		163	
ELKHEAD 4144		WELL #: C 4H		RRCID -> 289903		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732			
08	17071 X	17071	-0-	-0-	-0-	311 1 44 4	15096 2	Y	1473	1473 0	16 8	52	
09	16440 X	13712	-0-	-2728	-0-	158 1 126 4	11503 2	Y	1750	1713 0	19 8	70	
10	18538 X	16987	-0-	-1551	-0-	14957 2	2030 9	Y	1845	1841 0		74	
11	19869 X	19869	-0-	-0-	-0-	17625 2	2244 9	Y	2040	2016 0		98	
*12	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	17712 2	2307 9	Y	2097	2124 0		71	
01	17081 X	16641	-0-	-440	-0-	14753 2	1888 9	Y	1716	1668 0		119	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHED 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: B 6H		RRCID -> 289904		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430						
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		18693 X	17559	-0-	-1134	-0-	333 1	15941 2	Y	1111	1113 0	11 8			39	
09		18090 X	17136	-0-	-954	-0-	209 1	15417 2	Y	1201	1179 0	13 8			48	
10		19003 X	18129	-0-	-874	-0-	189 4	1321 9	Y	1259	1257 0				50	
11		18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	16744 2	1385 9	Y	1289	1277 0				62	
*12		30904 X	30904	-0-	-0-	-0-	17136 2	1418 9	Y	1418	1432 0				48	
01		18632 X	18632	-0-	-0-	-0-	29344 2	1560 9	Y	1088	1061 0				75	
		ELKHED 4144		WELL #: B 8H		RRCID -> 289906		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743				
08		21204 X	19406	-0-	-1798	-0-	359 1	17464 2	Y	1391	1375 0	19 8			49	
09		21900 X	15197	-0-	-6703	-0-	53 4	1530 9	Y	1326	1301 0	21 8			53	
10		22630 X	19039	-0-	-3591	-0-	183 1	13445 2	Y	1217	1221 0				49	
11		21900 X	19101	-0-	-2799	-0-	110 4	1459 9	Y	1058	1056 0				51	
*12		19623 X	16609	-0-	-3014	-0-	17700 2	1339 9	Y	804	828 0				27	
01		19406 X	18614	-0-	-792	-0-	17937 2	1164 9	Y	1058	1012 0				73	
		ELKHED 4144		WELL #: A 5H		RRCID -> 289907		COMPL. DATE 03/05/2020				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244				
08		28055 X	20380	-0-	-7675	-0-	370 1	18124 2	Y	1632	1635 0	7 8			57	
09		27150 X	23212	-0-	-3938	-0-	91 4	1795 9	Y	1690	1677 0	2 8			68	
10		28055 X	22934	-0-	-5121	-0-	281 1	20886 2	Y	1683	1684 0				67	
11		22377 X	22377	-0-	-0-	-0-	186 4	1859 9	Y	1682	1668 0				81	
*12		23994 X	22521	-0-	-1473	-0-	21083 2	1851 9	Y	1743	1765 0				59	
01		23994 X	22957	-0-	-1037	-0-	20527 2	1850 9	Y	1611	1559 0				111	
		ELKHED 4144		WELL #: S 3H		RRCID -> 289928		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539				
08		9734 X	5089	-0-	-4645	-0-	87 1	4168 2	Y	734	702 0	7 8			26	
09		5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	27 4	807 9	Y	1051	1018 0	17 8			42	
10		9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	66 1	4575 2	Y	1539	1520 0				61	
11		10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	111 4	1156 9	Y	1732	1710 0				83	
*12		9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	7631 2	1693 9	Y	1635	1663 0				55	
01		9362 X	7388	-0-	-1974	-0-	8598 2	1905 9	Y	1235	1205 0				85	
		TINMAN 8180 5U		WELL #: B 5H		RRCID -> 290128		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662				
08		13640 X	8099	-0-	-5541	-0-	415 1	6683 2	Y	910	967 0	11 8			159	
09		5640 X	2337	-0-	-3303	-0-	1001 9	1870 2	Y	272	395 0	1 8			35	
10		13826 X	4877	-0-	-8949	-0-	164 1	299 9	Y	726	645 0				116	
11		13380 X	8059	-0-	-5321	-0-	4 4	3863 2	Y	1136	1089 0				163	
*12		13826 X	5754	-0-	-8072	-0-	215 1	799 9	Y	1445	1403 0				205	
01		8091 X	2692	-0-	-5399	-0-	6809 2	1250 9	Y	1005	1083 0				127	

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 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	22661 X	6199	-0-	-16462	-0-	154 1540	1 9	4505	2	Y	1400	1409	0	27	8	182
09	21930 X	18652	-0-	-3278	-0-	764 1669	1 9	16219	2	Y	1517	1271	0	26	8	402
10	22661 X	18201	-0-	-4460	-0-	552 1597	1 9	16052	2	Y	1452	1418	0			436
11	18900 X	13007	-0-	-5893	-0-	11754	2	1253	9	Y	1139	1151	0			424
*12	19282 X	16753	-0-	-2529	-0-	15226	2	1527	9	Y	1388	1469	0			343
01	19282 X	10675	-0-	-8607	-0-	9590	2	1085	9	Y	986	897	0			432
-----																
TINMAN 8180 6U		WELL #: B 6H		RRCID -> 290144		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10520		- 17916				
08	13454 X	5831	-0-	-7623	-0-	395 818	1 9	4618	2	Y	744	664	0	14	8	129
09	13020 X	7700	-0-	-5320	-0-	296 12	1 4	6314	2	Y	980	966	0	18	8	125
10	5332 X	5004	-0-	-328	-0-	213 943	1 9	3848	2	Y	857	845	0			137
11	5640 X	3440	-0-	-2200	-0-	2614	2	826	9	Y	751	780	0			108
*12	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	7665	2	1269	9	Y	1154	1098	0			164
01	7967 X	7854	-0-	-113	-0-	6823	2	1031	9	Y	937	983	0			118
-----																
TINMAN 8180 8U		WELL #: A 8H		RRCID -> 290172		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 10297		PERF.10294		- 17452				
08	11346 X	3232	-0-	-8114	-0-	357 480	1 9	2395	2	Y	436	394	0	7	8	76
09	10980 X	3215	-0-	-7765	-0-	225 10	1 4	2457	2	Y	475	485	0	5	8	61
10	4681 X	915	-0-	-3766	-0-	32 305	1 9	578	2	Y	277	294	0			44
11	3120 X	893	-0-	-2227	-0-	337	2	556	9	Y	505	477	0			72
*12	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	4272	2	901	9	Y	819	775	0			116
01	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3320	2	634	9	Y	576	619	0			73
-----																
BUCKSKIN STATE 1003 6U		WELL #: A 6H		RRCID -> 290754		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH 10099		PERF.10306		- 20370				
08	37158 X	37158	-0-	-0-	-0-	10 59	1 4	32389	2	Y	4273	4267	0	23	8	715
09	47731 X	47731	-0-	-0-	-0-	4 132	1 4	41454	2	Y	5583	5840	0	43	8	415
10	84692 X	46956	-0-	-37736	-0-	2 6246	1 9	40708	2	Y	5678	5798	0			295
11	81960 X	48636	-0-	-33324	-0-	43269	2	5367	9	Y	4879	4797	0			377
*12	84692 X	44769	-0-	-39923	-0-	39753	2	5016	9	Y	4560	4708	0			229
01	49321 X	40735	-0-	-8586	-0-	36128	2	4607	9	Y	4188	4116	0			301
-----																
BUCKSKIN STATE 1003 8U		WELL #: B 8H		RRCID -> 290755		COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL DEPTH 10298		PERF.10439		- 20494				
08	57350 X	2112	-0-	-55238	-0-	1 11	1 4	2082	2	Y	16	23	0	3	8	2
09	34680 X	14872	-0-	-19808	-0-	2 71	1 4	14423	2	Y	342	306	0	13	8	25
10	35836 X	14528	-0-	-21308	-0-	13803	2	725	9	Y	659	650	0			34
11	20562 X	20562	-0-	-0-	-0-	19453	2	1109	9	Y	1008	964	0			78
*12	25717 X	25717	-0-	-0-	-0-	24143	2	1574	9	Y	1431	1437	0			72
01	28020 X	28020	-0-	-0-	-0-	26260	2	1760	9	Y	1600	1557	0			115

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832  
BUCKSKIN STATE 1003 5U WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10061 - 20145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	79105 X	79105	-0-	-0-	-0-	18784	1 53029	2 7	2 4	Y	6623	6728	0	43	8	410
09	58500 X	38342	-0-	-20158	-0-	12390	1 12390	2 3227	2 9	Y	2934	3071	0	18	8	255
10	60450 X	13842	-0-	-46608	-0-	4436	1 4436	2 1713	2 9	Y	1557	1591	0			221
11	76560 X	-0-	-0-	-76560	-0-					Y	172	374	0			19
*12	79112 X	-0-	-0-	-79112	-0-					Y	64	76	0			7
01	79112 X	-0-	-0-	-79112	-0-					Y	33	37	0			3

BUCKSKIN STATE 1003 7U WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10072 - 20127

08	69502 X	26	-0-	-69476	-0-	1	1 25	9 9	9 9	Y	23	19	0			4
09	66030 X	30973	-0-	-35057	-0-	2	1 25775	2 13	4 4	Y	4712	4316	0	51	8	349
10	68231 X	31297	-0-	-36934	-0-	1	1 26848	2 4448	2 9	Y	4044	4183	0			210
11	42136 X	42136	-0-	-0-	-0-	36034	2 6102	9 36034	9 9	Y	5547	5328	0			429
*12	44348 X	44348	-0-	-0-	-0-	37560	2 6788	9 37560	9 9	Y	6171	6290	0			310
01	43985 X	43985	-0-	-0-	-0-	37081	2 6904	9 37081	9 9	Y	6276	6135	0			451

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424

08	47833 X	45166	-0-	-2667	-0-	1195	1 42421	2 1550	9 9	Y	1409	1395	0	11	8	632
09	46290 X	37438	-0-	-8852	-0-	802	1 35164	2 388	4 4	Y	985	1127	0	18	8	472
10	49383 X	43507	-0-	-5876	-0-	40205	2 3302	9 40205	9 9	Y	3002	1810	0			1664
11	47790 X	42064	-0-	-5726	-0-	39150	2 2914	9 39150	9 9	Y	2649	2957	0			1356
*12	49383 X	41644	-0-	-7739	-0-	40113	2 1531	9 40113	9 9	Y	1392	1980	0			768
01	45167 X	41573	-0-	-3594	-0-	40126	2 1447	9 40126	9 9	Y	1315	1298	0			785

GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291601 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691

08	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	1625	1 4478	2 1	4 4	Y	807	805	0	18	8	34
09	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	1437	1 3599	2 2	4 4	Y	571	559	0	16	8	30
10	6541 X	4997	-0-	-1544	-0-	4282	2 715	9 4282	9 9	Y	650	652	0			28
11	6780 X	2726	-0-	-4054	-0-	2388	2 338	9 2388	9 9	Y	307	308	0			27
*12	7006 X	2448	-0-	-4558	-0-	1895	2 553	9 1895	9 9	Y	503	467	0			63
01	7006 X	4296	-0-	-2710	-0-	3248	2 1048	9 3248	9 9	Y	953	913	0			103

GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291626 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425

08	15128 X	14478	-0-	-650	-0-	1899	1 10445	2 2	4 4	Y	1938	2020	0			84
09	14953 X	14953	-0-	-0-	-0-	2346	1 10663	2 8	4 4	Y	1760	1750	0			94
10	18817 X	15158	-0-	-3659	-0-	12677	2 2481	9 12677	9 9	Y	2255	2252	0			97
11	18210 X	7516	-0-	-10694	-0-	6187	2 1329	9 6187	9 9	Y	1208	1201	0			104
*12	18817 X	5533	-0-	-13284	-0-	4596	2 937	9 4596	9 9	Y	852	849	0			107
01	15438 X	8677	-0-	-6761	-0-	6792	2 1885	9 6792	9 9	Y	1714	1636	0			185

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUZZARD SOUTH 6972		//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
BUZZARD SOUTH 6972		WELL #: A 3H		RRCID -> 291720		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144						
08		23529 X	47	-0-	-23482	-0-	40 2	7 9	Y		6	270 0				-0-
09		22620 X	21569	-0-	-1051	-0-	101 1	17756 2	Y		3366	3108 0	17 8			241
10		33114 X	33114	-0-	-0-	-0-	28265 2	4849 9	Y		4408	4245 0				404
11		28811 X	28811	-0-	-0-	-0-	24810 2	4001 9	Y		3637	3706 0				335
*12		31318 X	31318	-0-	-0-	-0-	27229 2	4089 9	Y		3717	3774 0				278
01		33263 X	32867	-0-	-396	-0-	28807 2	4060 9	Y		3691	3596 0				373
BUZZARD SOUTH 6972		WELL #: A 4H		RRCID -> 291767		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433						
08		34284 X	34284	-0-	-0-	-0-	30228 2	6 4	Y		3682	3632 0	18 8			269
09		26065 X	26065	-0-	-0-	-0-	128 1	22508 2	Y		3106	3135 0	18 8			222
10		27172 X	27172	-0-	-0-	-0-	23643 2	3529 9	Y		3208	3136 0				294
11		32130 X	23103	-0-	-9027	-0-	20126 2	2977 9	Y		2706	2751 0				249
*12		33201 X	25424	-0-	-7777	-0-	22187 2	3237 9	Y		2943	2972 0				220
01		33201 X	25949	-0-	-7252	-0-	22937 2	3012 9	Y		2738	2681 0				277
BUZZARD NORTH 6972		WELL #: B 2H		RRCID -> 291817		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013						
08		34782 X	15018	-0-	-19764	-0-	11671 2	3 4	Y		3040	2887 0	31 8			221
09		33660 X	10679	-0-	-22981	-0-	48 1	8348 2	Y		2071	2124 0	21 8			147
10		10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	7855 2	2339 9	Y		2126	2078 0				195
11		14520 X	12645	-0-	-1875	-0-	10004 2	2641 9	Y		2401	2375 0				221
*12		17211 X	17211	-0-	-0-	-0-	14365 2	2846 9	Y		2587	2615 0				193
01		15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	12367 2	2764 9	Y		2513	2452 0				254
ARGENTINE STATE 7170 14U		WELL #: A 14H		RRCID -> 291880		COMPL. DATE 03/10/2022				TOTAL DEPTH 10399 PERF.10618 - 20940						
08		30101 X	25411	-0-	-4690	-0-	12 1	21254 2	Y		3766	3773 0	21 8			70
09		28080 X	26635	-0-	-1445	-0-	18 1	22334 2	Y		3886	3849 0	22 8			85
10		28210 X	27835	-0-	-375	-0-	20 1	23497 2	Y		3925	3919 0				91
11		26678 X	26678	-0-	-0-	-0-	4318 9	8 1	Y		3719	3714 0				96
*12		27528 X	26168	-0-	-1360	-0-	4091 9	2 1	Y		3119	3114 0	13 1			88
01		27528 X	26468	-0-	-1060	-0-	22576 2	3431 9	Y		3538	3507 0				119
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: B 4H		RRCID -> 291903		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413						
08		16709 X	15244	-0-	-1465	-0-	3 1	13782 2	Y		1326	1269 0	11 8			116
09		15690 X	14394	-0-	-1296	-0-	1459 9	137 1	Y		1215	1222 0	13 8			96
10		17236 X	14720	-0-	-2516	-0-	13387 2	1333 9	Y		1212	1199 0				109
11		16680 X	14846	-0-	-1834	-0-	13509 2	1337 9	Y		1215	1209 0				115
*12		17236 X	14871	-0-	-2365	-0-	13569 2	1302 9	Y		1184	1199 0				100
01		15252 X	14289	-0-	-963	-0-	13013 2	1276 9	Y		1160	1145 0				115

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY NORTH 7673		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: B 6H		RRCID -> 291904		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519						
08	18809 X	18809	-0-	-0-	-0-	3	1	17578	2	Y	1116	1059	0	15	8	97
09	17808 X	17808	-0-	-0-	-0-	1228	9	174	1	Y	1046	1045	0	16	8	82
10	20959 X	20959	-0-	-0-	-0-	1151	9	19730	2	Y	1117	1098	0			101
11	17999 X	17999	-0-	-0-	-0-	16961	2	1038	9	Y	944	956	0			89
*12	18540 X	18540	-0-	-0-	-0-	17174	2	1366	9	Y	1242	1226	0			105
01	18522 X	18522	-0-	-0-	-0-	17482	2	1040	9	Y	945	956	0			94
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: A 7H		RRCID -> 291905		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971						
08	10230 X	2286	-0-	-7944	-0-	903	2	1383	9	Y	1257	1205	0	7	8	110
09	9900 X	1267	-0-	-8633	-0-	2	1	190	2	Y	977	1005	0	5	8	77
10	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-	1075	9			Y	1155	1128	0			104
11	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	1074	1076	0			102
*12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	1136	1142	0			96
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	1061	1051	0			106
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: A 8H		RRCID -> 291906		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797						
08	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	1	1	6309	2	Y	1190	1153	0			105
09	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	1309	9	50	1	Y	1071	1091	0			85
10	12400 X	3365	-0-	-9035	-0-	1178	9	2244	2	Y	1019	1012	0			92
11	12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-					Y	1042	1035	0			99
*12	12400 X	3493	-0-	-8907	-0-	2266	2	1227	9	Y	1115	1120	0			94
01	7626 X	4866	-0-	-2760	-0-	3745	2	1121	9	Y	1019	1012	0			101
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: S 3H		RRCID -> 291917		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699						
08	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	1	1	5205	2	Y	1507	1440	0	7	8	132
09	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	1658	9	55	1	Y	1490	1496	0	8	8	118
10	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	1639	9	4660	2	Y	1306	1306	0			118
11	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	5507	2	1761	9	Y	1601	1567	0			152
*12	7068 X	6489	-0-	-579	-0-	4897	2	1592	9	Y	1447	1477	0			122
01	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	5907	2	1826	9	Y	1660	1617	0			165
ARGENTINE STATE 7170 15U		WELL #: B 15H		RRCID -> 291923		COMPL. DATE 03/10/2022				TOTAL DEPTH 10817 PERF.11046 - 21412						
08	27931 X	23184	-0-	-4747	-0-	11	1	18928	2	Y	3857	3846	0	23	8	71
09	25504 X	25504	-0-	-0-	-0-	2	4	4243	9		3905	3870	0	21	8	85
10	20832 X	14567	-0-	-6265	-0-	17	1	21184	2	Y	1345	1399	0			31
11	22440 X	19611	-0-	-2829	-0-	7	4	4296	9		3483	3424	0			90
*12	26350 X	25225	-0-	-1125	-0-	11	1	13076	2	Y	3319	3304	0	12	1	93
01	26350 X	25973	-0-	-377	-0-	1480	9	3831	9		3824	3789	0			128

OIL AND GAS DIVISION

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		63023 X	36178	-0-	-26845	-0-	32631 2	16 4	Y	Y	3210	3171 0	37 8		128	
09		61919 X	61919	-0-	-0-	-0-	56464 2	6 4	Y	Y	4954	4891 0	68 8		123	
10		57783 X	57783	-0-	-0-	-0-	52603 2	5180 9	Y	Y	4709	4666 0			166	
11		57977 X	57977	-0-	-0-	-0-	52645 2	5332 9	Y	Y	4847	4770 0			243	
*12		63984 X	60845	-0-	-3139	-0-	55121 2	5724 9	Y	Y	5204	5191 0			256	
01		63984 X	55433	-0-	-8551	-0-	50697 2	4736 9	Y	Y	4305	4410 0			151	
KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U		WELL #: A 1H		RRCID -> 291934		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 10375 PERF.11679 - 24597						
08		61597 X	45908	-0-	-15689	-0-	40263 2	18 4	Y	Y	5115	5052 0	27 8		205	
09		56412 X	56412	-0-	-0-	-0-	50460 2	6 4	Y	Y	5405	5437 0	38 8		135	
10		59263 X	59263	-0-	-0-	-0-	52946 2	6317 9	Y	Y	5743	5675 0			203	
11		55452 X	55452	-0-	-0-	-0-	49569 2	5883 9	Y	Y	5348	5283 0			268	
*12		58280 X	54009	-0-	-4271	-0-	48110 2	5899 9	Y	Y	5363	5367 0			264	
01		59396 X	50020	-0-	-9376	-0-	44731 2	5289 9	Y	Y	4808	4904 0			168	
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: A 5H		RRCID -> 291947		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797						
08		21080 X	19025	-0-	-2055	-0-	3 1	16004 2	Y	Y	2744	2545 0	11 8		241	
09		20400 X	16442	-0-	-3958	-0-	3018 9	146 1	Y	Y	2261	2310 0	13 8		179	
10		21080 X	17680	-0-	-3400	-0-	15110 2	2570 9	Y	Y	2336	2304 0			211	
11		18420 X	16370	-0-	-2050	-0-	13970 2	2400 9	Y	Y	2182	2186 0			207	
*12		19034 X	16756	-0-	-2278	-0-	14311 2	2445 9	Y	Y	2223	2242 0			188	
01		19034 X	15787	-0-	-3247	-0-	13501 2	2286 9	Y	Y	2078	2059 0			207	
BUZZARD NORTH 6972		WELL #: S 3H		RRCID -> 292126		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10172 PERF.10251 - 19648						
08		22754 X	19135	-0-	-3619	-0-	15904 2	4 4	Y	Y	2934	2709 0	11 8		214	
09		20271 X	20271	-0-	-0-	-0-	3227 9	96 1	Y	Y	2996	2975 0	21 8		214	
10		23386 X	23386	-0-	-0-	-0-	19792 2	3296 9	Y	Y	3267	3181 0			300	
11		18510 X	17893	-0-	-617	-0-	15136 2	3594 9	Y	Y	2506	2575 0			231	
*12		20956 X	17436	-0-	-3520	-0-	14460 2	2757 9	Y	Y	2705	2734 0			202	
01		23498 X	19105	-0-	-4393	-0-	15896 2	2976 9	Y	Y	2917	2824 0			295	
ARGENTINE STATE 7170 18U		WELL #: A 18H		RRCID -> 292141		COMPL. DATE 03/10/2022				TOTAL DEPTH 10434 PERF.10795 - 21127						
08		38564 X	33125	-0-	-5439	-0-	15 1	28149 2	Y	Y	4508	4535 0	18 8		84	
09		37320 X	35693	-0-	-1627	-0-	2 4	4959 9	Y	Y	4454	4421 0	20 8		97	
10		38564 X	22817	-0-	-15747	-0-	22 1	30763 2	Y	Y	2896	2926 0			67	
11		34374 X	34374	-0-	-0-	-0-	9 4	4899 9	Y	Y	4745	4689 0			123	
*12		36890 X	36487	-0-	-403	-0-	17 1	19614 2	Y	Y	3885	3882 0	17 1		109	
01		36890 X	36195	-0-	-695	-0-	3186 9	11 1	Y	Y	4355	4318 0			146	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832  
OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 3HU RRCID -> 292833 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10503 - 20567

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	35681 X	29692	-0-	-5989	-0-	118 1 240 4	25205 2 4129 9	Y	3754	3774 0	18 8	155
09	34530 X	21383	-0-	-13147	-0-	109 1 550 4	16643 2 4081 9	Y	3710	3737 0	17 8	111
10	35123 X	29408	-0-	-5715	-0-	668 1 3851 9	24889 2	Y	3501	3461 0		151
11	31740 X	18025	-0-	-13715	-0-	75 1 2610 9	15340 2	Y	2373	2328 0		196
*12	29698 X	17757	-0-	-11941	-0-	14501 2	3256 9	Y	2960	2991 0		165
01	29698 X	23769	-0-	-5929	-0-	475 1 3622 9	19672 2	Y	3293	3252 0		206

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 7H RRCID -> 292895 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10780 - 15620

08	27063 X	17863	-0-	-9200	-0-	82 1 134 4	16686 2 961 9	Y	874	917 0	14 8	36
09	30868 X	30868	-0-	-0-	-0-	150 1 490 4	28261 2 1967 9	Y	1788	1746 0	25 8	53
10	46021 X	46021	-0-	-0-	-0-	1155 1 1893 9	42973 2	Y	1721	1700 0		74
11	29220 X	26384	-0-	-2836	-0-	124 1 1082 9	25178 2	Y	984	977 0		81
*12	35752 X	35752	-0-	-0-	-0-	34098 2	1654 9	Y	1504	1501 0		84
01	46159 X	36985	-0-	-9174	-0-	834 1 1595 9	34556 2	Y	1450	1443 0		91

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 2HU RRCID -> 292896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10467 - 20531

08	55955 X	39925	-0-	-16030	-0-	172 1 353 4	34415 2 4985 9	Y	4532	4606 0	31 8	187
09	37380 X	28142	-0-	-9238	-0-	155 1 754 4	22648 2 4585 9	Y	4168	4199 0	32 8	124
10	39122 X	31005	-0-	-8117	-0-	702 1 4161 9	26142 2	Y	3783	3744 0		163
11	38640 X	22166	-0-	-16474	-0-	95 1 2791 9	19280 2	Y	2537	2491 0		209
*12	39928 X	34531	-0-	-5397	-0-	30164 2	4367 9	Y	3970	3957 0		222
01	39928 X	32691	-0-	-7237	-0-	677 1 3967 9	28047 2	Y	3606	3603 0		225

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 293023 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10848 - 20915

08	67735 X	50186	-0-	-17549	-0-	178 1 3206 4	40446 2 6356 9	Y	5778	5446 0	372 1	260
09	65550 X	21813	-0-	-43737	-0-	48 1 1413 4	17570 2 2782 9	Y	2529	2456 0	43 1	281
10	63643 X	60744	-0-	-2899	-0-	197 1 6537 9	54010 2	Y	5943	5926 0		298
11	57210 X	48597	-0-	-8613	-0-	142 1 5655 9	42800 2	Y	5141	5123 0		316
*12	58249 X	38564	-0-	-19685	-0-	22 1 5224 9	33318 2	Y	4749	4740 0		325
01	60791 X	34800	-0-	-25991	-0-	30128 2	4672 9	Y	4247	4270 0		302



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832  
OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 21HU RRCID -> 293027 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10227 - 19977

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	25637 X	21753	-0-	-3884	-0-	97 1 202 4	16148 2 5306 9	Y	4824	4935 0	27 8	199
09	24810 X	21785	-0-	-3025	-0-	78 1 461 4	16057 2 5189 9	Y	4717	4745 0	30 8	141
10	25792 X	24657	-0-	-1135	-0-	513 1 5035 9	19109 2	Y	4577	4520 0		198
11	24960 X	19358	-0-	-5602	-0-	78 1 3379 9	15901 2	Y	3072	3016 0		254
*12	25792 X	20373	-0-	-5419	-0-	15984 2	4389 9	Y	3990	4021 0		223
01	25017 X	17593	-0-	-7424	-0-	317 1 4140 9	13136 2	Y	3764	3752 0		235

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 6H RRCID -> 293053 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9375 - 15080

08	19902 X	10491	-0-	-9411	-0-	68 1 151 4	8913 2 1359 9	Y	1235	1250 0	4 8	51
09	17040 X	10462	-0-	-6578	-0-	79 1 203 4	8359 2 1821 9	Y	1655	1651 0	5 8	50
10	16151 X	14516	-0-	-1635	-0-	332 1 1844 9	12340 2	Y	1676	1654 0		72
11	11070 X	6797	-0-	-4273	-0-	29 1 915 9	5853 2	Y	832	835 0		69
*12	13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	11905 2	1909 9	Y	1735	1707 0		97
01	14632 X	14534	-0-	-98	-0-	297 1 1929 9	12308 2	Y	1754	1741 0		110

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 4HU RRCID -> 293055 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10556 - 14800

08	32116 X	28265	-0-	-3851	-0-	124 1 265 4	26291 2 1585 9	Y	1441	1459 0	16 8	59
09	29340 X	12393	-0-	-16947	-0-	82 1 134 4	11384 2 793 9	Y	721	748 0	11 8	21
10	30318 X	26900	-0-	-3418	-0-	667 1 1408 9	24825 2	Y	1280	1246 0		55
11	27360 X	14642	-0-	-12718	-0-	69 1 635 9	13938 2	Y	577	584 0		48
*12	28272 X	26588	-0-	-1684	-0-	25225 2	1363 9	Y	1239	1218 0		69
01	28272 X	24876	-0-	-3396	-0-	558 1 1199 9	23119 2	Y	1090	1091 0		68

REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293297 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10965 - 21031

08	70711 X	48379	-0-	-22332	-0-	164 1 3985 4	37674 2 6556 9	Y	5960	5580 0	381 1	267
09	68430 X	17693	-0-	-50737	-0-	46 1 1120 4	14001 2 2526 9	Y	2296	2253 0	40 1	254
10	64573 X	44457	-0-	-20116	-0-	137 1 6610 9	37710 2	Y	6009	5962 0		301
11	57000 X	30380	-0-	-26620	-0-	88 1 3760 9	26532 2	Y	3418	3509 0		210
*12	48391 X	26430	-0-	-21961	-0-	15 1 3993 9	22422 2	Y	3630	3592 0		248
01	48391 X	12628	-0-	-35763	-0-	10704 2	1924 9	Y	1749	1873 0		124

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 (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 293314	COMPL. DATE 02/28/2023	TOTAL DEPTH 10509	PERF.10595	-		20642						
08	62868 X	50148	-0-	-12720	-0-	176 3838	1 4	39899 6235	2 9	Y	5668	5291 18	0 8	362	1	254
09	60840 X	13427	-0-	-47413	-0-	32 51	1 4	11748 1596	2 9	Y	1451	1509 8	0 8	27	1	161
10	49879 X	47420	-0-	-2459	-0-	152 5463	1 9	41805	2	Y	4966	4878	0			249
11	48540 X	38688	-0-	-9852	-0-	110 5073	1 9	33505	2	Y	4612	4578	0			283
*12	50158 X	38136	-0-	-12022	-0-	21 5603	1 9	32512	2	Y	5094	5029	0			348
01	50158 X	34227	-0-	-15931	-0-	29477	2	4750	9	Y	4318	4359	0			307
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 293351	COMPL. DATE 02/28/2023	TOTAL DEPTH 10768	PERF.10847	-		20900						
08	71951 X	7600	-0-	-64351	-0-	34 590	1 4	6262 714	2 9	Y	649	622 1	0 8	43	1	29
09	69630 X	5630	-0-	-64000	-0-	21 637	1 4	4518 454	2 9	Y	413	388 1	0 8	7	1	46
10	52297 X	14541	-0-	-37756	-0-	47 1623	1 9	12871	2	Y	1475	1447	0			74
11	26820 X	6848	-0-	-19972	-0-	20 656	1 9	6172	2	Y	596	633	0			37
*12	12214 X	9376	-0-	-2838	-0-	6 813	1 9	8557	2	Y	739	725	0			51
01	14539 X	6234	-0-	-8305	-0-	5334	2	900	9	Y	818	811	0			58
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 293374	COMPL. DATE 02/28/2023	TOTAL DEPTH 10809	PERF.11058	-		21203						
08	57061 X	57061	-0-	-0-	-0-	172 3822	1 4	46689 6378	2 9	Y	5798	5450 17	0 8	373	1	260
09	34920 X	26763	-0-	-8157	-0-	44 808	1 4	23115 2796	2 9	Y	2542	2466 11	0 8	43	1	282
10	61566 X	58948	-0-	-2618	-0-	189 7018	1 9	51741	2	Y	6380	6342	0			320
11	59580 X	53009	-0-	-6571	-0-	153 6328	1 9	46528	2	Y	5753	5720	0			353
*12	61566 X	41002	-0-	-20564	-0-	24 5321	1 9	35657	2	Y	4837	4859	0			331
01	58993 X	38283	-0-	-20710	-0-	33323	2	4960	9	Y	4509	4520	0			320
LOST KEYS 4345 6U		WELL #: A 6H		RRCID -> 293421	COMPL. DATE 04/10/2023	TOTAL DEPTH 10069	PERF.11180	-		22791						
08	57815 X	35252	-0-	-22563	-0-	30572 4652	2 9	28	4	Y	4229	4198	0	22	8	170
09	55950 X	47147	-0-	-8803	-0-	42029 5112	2 9	6	4	Y	4647	4671	0	30	8	116
10	57815 X	50314	-0-	-7501	-0-	44749	2	5565	9	Y	5059	4997	0			178
11	48990 X	47570	-0-	-1420	-0-	42458	2	5112	9	Y	4647	4592	0			233
*12	48732 X	43521	-0-	-5211	-0-	38615	2	4906	9	Y	4460	4474	0			219
01	50406 X	27173	-0-	-23233	-0-	24023	2	3150	9	Y	2864	2983	0			100

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.10512	PERF.10546	EOM BALANCE
WELL #: A 5H RRCID -> 293422 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10546 - 20451														
08	51274 X	37435	-0-	-13839	-0-	139 1 2735 4	28982 2 5579 9	2	Y	5072	4801 0 17 8	328 1		228
09	49620 X	12368	-0-	-37252	-0-	33 1 1092 4	9113 2 2130 9	2	Y	1936	1905 0 10 8	34 1		215
10	47616 X	35211	-0-	-12405	-0-	109 1 5081 9	30021 2	2	Y	4619	4602 0			232
11	46080 X	31637	-0-	-14443	-0-	88 1 4920 9	26629 2	2	Y	4473	4430 0			275
*12	44857 X	15367	-0-	-29490	-0-	8 1 2757 9	12602 2	2	Y	2506	2610 0			171
01	37448 X	13010	-0-	-24438	-0-	10835 2	2175 9	2	Y	1977	2008 0			140
-----														
LOST KEYS 4345 4U			WELL #: A 4H RRCID -> 293442		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 10079		PERF.10854 - 20095					
08	65503 X	45979	-0-	-19524	-0-	41299 2 4649 9	31 4	4	Y	4226	4193 0	18 8		170
09	63390 X	49758	-0-	-13632	-0-	44802 2 4951 9	5 4	4	Y	4501	4533 0	25 8		113
10	54870 X	42767	-0-	-12103	-0-	38237 2	4530 9	9	Y	4118	4086 0			145
11	52470 X	14573	-0-	-37897	-0-	12974 2	1599 9	9	Y	1454	1526 0			73
*12	54219 X	30491	-0-	-23728	-0-	27051 2	3440 9	9	Y	3127	3046 0			154
01	51429 X	50130	-0-	-1299	-0-	45471 2	4659 9	9	Y	4235	4241 0			148
-----														
LOST KEYS 4345 5U			WELL #: B 5H RRCID -> 293490		COMPL. DATE 04/09/2023		TOTAL DEPTH 10586		PERF.10796 - 22755					
08	74183 X	47233	-0-	-26950	-0-	44547 2 2659 9	27 4	4	Y	2417	2402 0	37 8		96
09	63330 X	51960	-0-	-11370	-0-	48672 2 3281 9	7 4	4	Y	2983	2941 0	65 8		73
10	64232 X	60825	-0-	-3407	-0-	56924 2	3901 9	9	Y	3546	3494 0			125
11	62160 X	47170	-0-	-14990	-0-	43928 2	3242 9	9	Y	2947	2924 0			148
*12	63922 X	40259	-0-	-23663	-0-	37211 2	3048 9	9	Y	2771	2783 0			136
01	60884 X	43156	-0-	-17728	-0-	40028 2	3128 9	9	Y	2844	2880 0			100
-----														
KODIAK 7677 2U			WELL #: B 2H RRCID -> 293670		COMPL. DATE 04/22/2022		TOTAL DEPTH 10510		PERF.11061 - 20069					
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-
-----														
KODIAK 7677 4U			WELL #: A 4H RRCID -> 293807		COMPL. DATE 04/22/2022		TOTAL DEPTH 10252		PERF.10746 - 19674					
08	14694 X	9109	-0-	-5585	-0-	1 1 2025 9	7083 2	2	Y	1841	1766 0	14 8		161
09	14220 X	6643	-0-	-7577	-0-	53 1 1537 9	5053 2	2	Y	1397	1435 0	13 8		110
10	14384 X	8119	-0-	-6265	-0-	6443 2	1676 9	9	Y	1524	1497 0			137
11	10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-				Y	-0-	137 0			-0-
*12	10726 X	7521	-0-	-3205	-0-	5479 2	2042 9	9	Y	1856	1699 0			157
01	9114 X	8018	-0-	-1096	-0-	6103 2	1915 9	9	Y	1741	1725 0			173

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KODIAK 7677 1U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: B 1H		RRCID -> 293813		COMPL. DATE 04/22/2022		TOTAL DEPTH 10655		PERF.11158		- 20176				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	17949 X	9566	-0-	-8383	-0-	1	1	7667	2	Y	1725	1629	0	30	8	150
09	13380 X	8193	-0-	-5187	-0-	1898	9	6675	2	Y	1315	1334	0	29	8	102
10	12400 X	11813	-0-	-587	-0-	71	1	2126	9	Y	1933	1861	0			174
11	12648 X	12648	-0-	-0-	-0-	1447	9	2076	9	Y	1887	1882	0			179
*12	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	9687	2	2027	9	Y	1843	1866	0			156
01	11842 X	2765	-0-	-9077	-0-	10572	2	827	9	Y	752	833	0			75
-----																
LOST KEYS 4345 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 293818		COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL DEPTH 10682		PERF.11037		- 25797				
08	72540 X	37404	-0-	-35136	-0-	67	1	32522	2	Y	4243	4219	0	33	8	149
09	61350 X	40675	-0-	-20675	-0-	148	4	4667	9	Y	4247	4183	0	44	8	169
10	57009 X	39198	-0-	-17811	-0-	64	1	35616	2	Y	4263	4262	0			170
11	45120 X	37466	-0-	-7654	-0-	323	4	4672	9	Y	4221	4188	0			203
*12	45229 X	38924	-0-	-6305	-0-	34509	2	4689	9	Y	4221	4188	0			203
01	42036 X	36187	-0-	-5849	-0-	32823	2	4643	9	Y	4022	3900	0			278
-----																
LOST KEYS 4345 2U		WELL #: A 2H		RRCID -> 293952		COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL DEPTH 10098		PERF.10621		- 25523				
08	53289 X	28596	-0-	-24693	-0-	56	1	23540	2	Y	4431	4404	0	14	8	156
09	47910 X	33264	-0-	-14646	-0-	126	4	4874	9	Y	5380	5299	0	21	8	216
10	49507 X	34414	-0-	-15093	-0-	50	1	27031	2	Y	5676	5666	0			226
11	33831 X	33831	-0-	-0-	-0-	265	4	5918	9	Y	5401	5368	0			259
*12	34379 X	34349	-0-	-30	-0-	28170	2	6244	9	Y	5594	5664	0			189
01	34503 X	31920	-0-	-2583	-0-	27890	2	5941	9	Y	4876	4728	0			337
-----																
LOST KEYS 4345 3U		WELL #: A 3H		RRCID -> 293971		COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL DEPTH 10202		PERF.10910		- 25955				
08	47399 X	27481	-0-	-19918	-0-	54	1	22916	2	Y	4004	4021	0	18	8	141
09	31980 X	26820	-0-	-5160	-0-	107	4	4404	9	Y	4282	4231	0	20	8	172
10	40393 X	26281	-0-	-14112	-0-	49	1	21836	2	Y	4319	4319	0			172
11	39090 X	23854	-0-	-15236	-0-	225	4	4710	9	Y	3946	3929	0			189
*12	40393 X	25332	-0-	-15061	-0-	21530	2	4751	9	Y	4312	4355	0			146
01	27714 X	23736	-0-	-3978	-0-	19513	2	4341	9	Y	3910	3786	0			270
-----																
SUGARLOAF 7475 10U		WELL #: C 10H		RRCID -> 294104		COMPL. DATE 10/30/2023		TOTAL DEPTH 11030		PERF.11120		- 20997				
08	88040 X	39534	-0-	-48506	-0-	18	1	33076	2	Y	5853	5768	0	56	8	108
09	50130 X	40567	-0-	-9563	-0-	2	4	6438	9	Y	5351	5274	0	69	8	116
10	49755 X	39434	-0-	-10321	-0-	26	1	34644	2	Y	5100	5097	0			119
11	44910 X	32229	-0-	-12681	-0-	11	4	5886	9	Y	4302	4310	0			111
*12	41912 X	27893	-0-	-14019	-0-	29	1	33795	2	Y	3343	3345	0	15	1	94
01	41912 X	30402	-0-	-11510	-0-	5610	9	27487	2	Y	4428	4373	0			149
-----																
-----																

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 4U		//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 #: A 4H		RRCID -> 294668	COMPL. DATE 10/30/2023	TOTAL DEPTH 10301	PERF.10925	-		20975						
08		53320 X	42348	-0-	-10972	-0-	21 1	32919 2	Y	8550	8559 0	31 8	159			
							3 4	9405 9								
09		49680 X	39882	-0-	-9798	-0-	28 1	31729 2	Y	7376	7350 0	24 8	161			
							11 4	8114 9								
10		46996 X	41432	-0-	-5564	-0-	28 1	32463 2	Y	8128	8100 0		189			
							8941 9									
11		45480 X	38018	-0-	-7462	-0-	11 1	30031 2	Y	7251	7253 0		187			
							7976 9									
*12		42346 X	35178	-0-	-7168	-0-	2 1	28724 2	Y	5865	5861 0	26 1	165			
							6452 9									
01		42346 X	36190	-0-	-6156	-0-	28618 2	7572 9	Y	6884	6818 0		231			
		SUGARLOAF 7475 6U		WELL #: A 6H		RRCID -> 294934	COMPL. DATE 08/05/2023	TOTAL DEPTH 10173	PERF.10589	-		20492				
08		64511 X	49381	-0-	-15130	-0-	23 1	39504 2	Y	8955	8962 0	33 8	166			
							3 4	9851 9								
09		60210 X	47025	-0-	-13185	-0-	31 1	37893 2	Y	8262	8215 0	33 8	180			
							13 4	9088 9								
10		56637 X	41366	-0-	-15271	-0-	29 1	33312 2	Y	7295	7305 0		170			
							8025 9									
11		51960 X	47899	-0-	-4061	-0-	14 1	38971 2	Y	8104	8065 0		209			
							8914 9									
*12		49383 X	45093	-0-	-4290	-0-	3 1	37761 2	Y	6663	6655 0	29 1	188			
							7329 9									
01		49383 X	41676	-0-	-7707	-0-	34239 2	7437 9	Y	6761	6722 0		227			
		SUGARLOAF 7475 7U		WELL #: A 7H		RRCID -> 295149	COMPL. DATE 10/03/2023	TOTAL DEPTH 10486	PERF.10606	-		20086				
08		50468 X	38683	-0-	-11785	-0-	20 1	30733 2	Y	7206	7234 0	26 8	134			
							3 4	7927 9								
09		48840 X	37069	-0-	-11771	-0-	27 1	29648 2	Y	6712	6674 0	25 8	147			
							11 4	7383 9								
10		50468 X	37098	-0-	-13370	-0-	26 1	29740 2	Y	6665	6657 0		155			
							7332 9									
11		42870 X	32267	-0-	-10603	-0-	9 1	25754 2	Y	5913	5915 0		153			
							6504 9									
*12		38688 X	32936	-0-	-5752	-0-	2 1	27276 2	Y	5144	5131 0	21 1	145			
							5658 9									
01		38688 X	34016	-0-	-4672	-0-	27528 2	6488 9	Y	5898	5845 0		198			
		SUGARLOAF 7475 9U		WELL #: B 9H		RRCID -> 295216	COMPL. DATE 10/30/2023	TOTAL DEPTH 10845	PERF.10943	-		20782				
08		65255 X	49458	-0-	-15797	-0-	22 1	41568 2	Y	7150	7051 0	73 8	132			
							3 4	7865 9								
09		60660 X	54119	-0-	-6541	-0-	35 1	45910 2	Y	7418	7308 0	81 8	161			
							14 4	8160 9								
10		57815 X	50929	-0-	-6886	-0-	38 1	43248 2	Y	6948	6947 0		162			
							7643 9									
11		55950 X	46131	-0-	-9819	-0-	15 1	39292 2	Y	6204	6206 0		160			
							6824 9									
*12		55924 X	45266	-0-	-10658	-0-	3 1	39435 2	Y	5298	5287 0	22 1	149			
							5828 9									
01		55924 X	43525	-0-	-12399	-0-	37298 2	6227 9	Y	5661	5620 0		190			



PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUNNYSIDE STATE 2 10U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: A 10HU		RRCID ->	295792	COMPL. DATE	04/04/2024	TOTAL DEPTH	9683	PERF.	9891	- 19333	
M O	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	AMT CODE	EOM BALANCE	
08	165106 X	89378	-0-	-75728	-0-	481 1	76660 2	Y	11089	11030 0	74 8	221	
09	159780 X	35229	-0-	-124551	-0-	39 4	12198 9						
						212 1	29600 2	Y	4735	4722 0	33 8	201	
						208 4	5209 9						
*10	165106 X	83471	-0-	-81635	-0-	71484 2	11987 9	Y	10897	10817 0		281	
*11	101520 X	72266	-0-	-29254	-0-	61824 2	463 4	Y	9072	9090 0		263	
						9979 9							
*12	96007 X	81360	-0-	-14647	-0-	69236 2	577 4	Y	10497	10448 0		312	
						11547 9							
01	89373 X	75974	-0-	-13399	-0-	65549 2	849 4	Y	8705	8729 0		288	
						9576 9							
SUNNYSIDE STATE 2		WELL #: C 8HU		RRCID ->	295925	COMPL. DATE	02/05/2024	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	10493	- 21402	
08	170810 X	113026	-0-	-57784	-0-	585 1	108848 2	Y	3218	3152 0	68 8	63	
						53 4	3540 9						
09	165300 X	45406	-0-	-119894	-0-	278 1	43432 2	Y	1288	1272 0	25 8	54	
						279 4	1417 9						
*10	170810 X	104945	-0-	-65865	-0-	102184 2	2761 9	Y	2510	2499 0		65	
*11	165300 X	98864	-0-	-66436	-0-	95686 2	717 4	Y	2237	2237 0		65	
						2461 9							
*12	117180 X	103695	-0-	-13485	-0-	100452 2	837 4	Y	2187	2187 0		65	
						2406 9							
01	113026 X	99113	-0-	-13913	-0-	95553 2	1239 4	Y	2110	2105 0		70	
						2321 9							
SUNNYSIDE STATE 2		WELL #: A 5HU		RRCID ->	296035	COMPL. DATE	03/28/2024	TOTAL DEPTH	9688	PERF.	9545	- 19682	
08	136896 X	81982	-0-	-54914	-0-	339 1	70886 2	Y	9742	9675 0	71 8	194	
						41 4	10716 9						
09	132480 X	56574	-0-	-75906	-0-	324 1	47807 2	Y	6613	6480 0	46 8	281	
						1169 4	7274 9						
*10	136896 X	65141	-0-	-71755	-0-	56489 2	8652 9	Y	7865	7943 0		203	
*11	132480 X	66939	-0-	-65541	-0-	57879 2	433 4	Y	7843	7819 0		227	
						8627 9							
*12	87575 X	68283	-0-	-19292	-0-	59340 2	495 4	Y	7680	7679 0		228	
						8448 9							
01	81995 X	61881	-0-	-20114	-0-	53333 2	691 4	Y	7143	7134 0		237	
						7857 9							
PETROPLEX ENERGY INC. QUINN 6		660886		WELL #: 1H		RRCID ->	283361	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	10378	PERF.	10972 - 14455
08	5394 X	876	-0-	-4518	-0-	774 3	102 9	N	93	184 1		69	
09	5220 X	9	-0-	-5211	-0-	9 3		N	-0-			69	
10	5394 X	33	-0-	-5361	-0-	33 3		N	-0-			69	
11	2730 X	42	-0-	-2688	-0-	42 3		N	-0-			69	
12	2821 X	678	-0-	-2143	-0-	252 3	426 9	N	387	183 1		273	
*01	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6666 3	218 9	N	198	181 1		290	
POINT ENERGY PARTNERS PETRO, LLC DIRE WOLF 70 WC A		668897		WELL #:		RRCID ->	298166	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				703352							
DURHAM SMITH FUENTE				WELL #: 201HL	RRCID -> 279607	COMPL. DATE 07/01/2016	TOTAL DEPTH 10870	PERF.11228	- 15628		
M	O	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	3255 X	506	-0-	-2749	-0-	372 2	134 9	Y	122	119 0	31
09	3150 X	1715	-0-	-1435	-0-	1582 2	133 9	Y	121	103 0	49
10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	149	165 0	33
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y	104	106 0	31
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	111	124 0	18
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	125	113 0	30
-----											
DURHAM SMITH FUENTE				WELL #: 204HU	RRCID -> 281895	COMPL. DATE 11/27/2016	TOTAL DEPTH 10673	PERF.11145	- 15545		
08	6169 X	4714	-0-	-1455	-0-	3098 2	1616 9	Y	1469	1430 0	187
09	8550 X	5642	-0-	-2908	-0-	4006 2	1636 9	Y	1487	1273 0	400
10	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-			Y	1619	1788 0	231
11	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-			Y	1138	1157 0	212
12	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-			Y	1219	1360 0	71
01	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			Y	1466	1332 0	205
-----											
BRIGHAM FUENTE				WELL #: 4402HL	RRCID -> 282219	COMPL. DATE 06/23/2017	TOTAL DEPTH 10849	PERF.11000	- 18200		
08	27807 X	16427	-0-	-11380	-0-	13890 3	2537 9	Y	2306	2283 1	200
09	26910 X	16760	-0-	-10150	-0-	14234 3	2526 9	Y	2296	2341 1	155
10	26443 X	16447	-0-	-9996	-0-	13833 3	2614 9	Y	2376	2314 1	217
11	24960 X	16736	-0-	-8224	-0-	14346 3	2390 9	Y	2173	2226 1	164
12	26288 X	16737	-0-	-9551	-0-	14229 3	2508 9	Y	2280	2231 1	213
01	26288 X	16259	-0-	-10029	-0-	13843 3	2416 9	Y	2196	2070 1	339
-----											
DURHAM SMITH FUENTE				WELL #: 209HL	RRCID -> 282283	COMPL. DATE 09/18/2017	TOTAL DEPTH 10843	PERF.11009	- 15672		
08	3100 N	6476	-0-	3376	3376	6342 2	134 9	Y	122	119 0	17
09	3000 N	3921	-0-	921	4297	3816 2	105 9	Y	95	81 0	31
10	3100 N	2421	-0-	-679	3618	2283 2	138 9	Y	125	138 0	18
11	4908 X	1290	-0-	-3618	-0-	1199 2	91 9	Y	83	85 0	16
12	2759 X	2405	-0-	-354	-0-	2315 2	90 9	Y	82	91 0	7
01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3727 2	153 9	Y	139	126 0	20
-----											
DURHAM SMITH FUENTE				WELL #: 212HU	RRCID -> 282284	COMPL. DATE 07/15/2017	TOTAL DEPTH 10612	PERF.10740	- 15440		
08	9021 X	6353	-0-	-2668	-0-	5084 2	1269 9	Y	1154	1123 0	167
09	6930 X	5666	-0-	-1264	-0-	4534 2	1132 9	Y	1029	881 0	314
10	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	9078 2	1317 9	Y	1197	1321 0	190
11	8730 X	5893	-0-	-2837	-0-	4969 2	924 9	Y	840	854 0	176
12	9021 X	7117	-0-	-1904	-0-	6197 2	920 9	Y	836	933 0	79
01	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	8897 2	1181 9	Y	1074	976 0	177
-----											
DURHAM SMITH FUENTE				WELL #: 214HU	RRCID -> 282285	COMPL. DATE 07/15/2017	TOTAL DEPTH 10606	PERF.10810	- 15426		
08	10664 X	8264	-0-	-2400	-0-	6835 2	1429 9	Y	1299	1265 0	119
09	10320 X	7541	-0-	-2779	-0-	6244 2	1297 9	Y	1179	1009 0	288
10	15531 X	13861	-0-	-1670	-0-	12354 2	1507 9	Y	1370	1513 0	145
11	15030 X	7759	-0-	-7271	-0-	6707 2	1052 9	Y	956	971 0	130
12	15531 X	8241	-0-	-7290	-0-	7211 2	1030 9	Y	936	1045 0	21
01	13857 X	7317	-0-	-6540	-0-	5956 2	1361 9	Y	1237	1124 0	134
-----											
BRIGHAM FUENTE				WELL #: 4401HU	RRCID -> 282389	COMPL. DATE 06/08/2017	TOTAL DEPTH 10999	PERF.11200	- 18255		
08	25128 X	25128	-0-	-0-	-0-	22870 3	2258 9	Y	2053	2045 1	178
09	25617 X	25617	-0-	-0-	-0-	23296 3	2321 9	Y	2110	2146 1	142
10	26029 X	26029	-0-	-0-	-0-	23590 3	2439 9	Y	2217	2156 1	203
11	23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	21664 3	2166 9	Y	1969	2024 1	148
*12	24315 X	24315	-0-	-0-	-0-	21987 3	2328 9	Y	2116	2066 1	198
01	20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	18328 3	1972 9	Y	1793	1714 1	277



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 207HL		RRCID ->	282450	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11099 - 15639					
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.	2338	-0-	2338	2338	2184	2	154	9	Y	140	137	0	91
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	2338					Y	-0-			91
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	2338					Y	-0-			91
11		T. A.	2806	-0-	2806	5144	2720	2	86	9	Y	78	79	0	90
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	5144					Y	-0-			90
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	5144					Y	-0-			90
-----															
LONG YUENGLING		WELL #: L 03H		RRCID ->	283149	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10820 - 18434					
08		26505 X	19415	-0-	-7090	-0-	17634	3	1781	9	Y	1619	1672	0	106
09		25350 X	20809	-0-	-4541	-0-	19089	3	1720	9	Y	1564	1494	0	166
10		30679 X	30679	-0-	-0-	-0-	28140	3	2539	9	Y	2308	2285	0	178
11		28820 X	28820	-0-	-0-	-0-	26276	3	2544	9	Y	2313	2251	0	239
12		27913 X	27913	-0-	-0-	-0-	25226	3	2687	9	Y	2443	2503	0	178
01		30690 X	29134	-0-	-1556	-0-	26352	3	2782	9	Y	2529	2505	0	202
-----															
ACE		WELL #: L 06H		RRCID ->	283213	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10321 - 18020					
08		25141 X	23517	-0-	-1624	-0-	20914	3	58	4	N	2314	2301	0	262
09		24090 X	21515	-0-	-2575	-0-	19632	3	1883	9	N	1712	1757	0	207
10		24893 X	23413	-0-	-1480	-0-	21089	3	2324	9	N	2113	2182	0	129
11		23400 X	21091	-0-	-2309	-0-	19323	3	1768	9	N	1607	1563	0	170
12		24180 X	19340	-0-	-4840	-0-	17677	3	1663	9	N	1512	1608	0	71
01		23529 X	20689	-0-	-2840	-0-	18732	3	1957	9	N	1779	1752	0	98
-----															
UINTA		WELL #: C101H		RRCID ->	283238	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	11152	PERF.11234 - 19053					
08		37789 X	34182	-0-	-3607	-0-	33111	3	1071	9	Y	974	980	0	56
09		36570 X	21694	-0-	-14876	-0-	20822	3	872	9	Y	793	788	0	52
10		32581 X	16742	-0-	-15839	-0-	15748	3	994	9	Y	904	881	0	70
11		33090 X	15416	-0-	-17674	-0-	14286	3	1130	9	Y	1027	1024	0	72
12		34193 X	15657	-0-	-18536	-0-	14518	3	1139	9	Y	1035	999	0	107
01		34193 X	16840	-0-	-17353	-0-	16037	3	803	9	Y	730	776	0	61
-----															
RANGER		WELL #: L 07H		RRCID ->	283585	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	10948	PERF.11363 - 20920					
08		2077 X	1965	-0-	-112	-0-	1089	3	876	9	Y	796	803	0	15
09		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1047	3	868	9	Y	789	790	0	13
10		2077 X	1981	-0-	-96	-0-	1095	3	886	9	Y	805	797	0	21
11		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2055	3	825	9	Y	750	757	0	14
12		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	2750	3	909	9	Y	826	821	0	19
01		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	2660	3	900	9	Y	818	822	0	15
-----															
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: U 06H		RRCID ->	283600	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL DEPTH	10882	PERF.11259 - 20829					
08		26040 X	24989	-0-	-1051	-0-	22227	3	2762	9	Y	2511	2438	0	211
09		24810 X	24602	-0-	-208	-0-	21911	3	2691	9	Y	2446	2365	0	284
10		25637 X	24779	-0-	-858	-0-	22215	3	2564	9	Y	2331	2349	0	259
11		24810 X	22836	-0-	-1974	-0-	20314	3	2522	9	Y	2293	2202	0	348
12		25420 X	23926	-0-	-1494	-0-	21392	3	2534	9	Y	2304	2394	0	255
01		25420 X	22250	-0-	-3170	-0-	20103	3	2147	9	Y	1952	2034	0	173

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352									
LONG YUENGLING		WELL #: U 04H		RRCID ->	283646	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	10252	PERF.10556 - 18280	
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	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	4391 3	978 9	Y	889	830 0	1 8 58
09	105 X	105	-0-	-0-	-0-	103 3	2 9	Y	2	58 0	2 8 -0-
10	114 X	114	-0-	-0-	-0-	95 3	19 9	Y	17	16 0	1 8 1
11	5190 X	25	-0-	-5165	-0-	7 3	18 9	Y	16	15 0	2 8 2
12	5363 X	168	-0-	-5195	-0-	61 3	107 9	Y	97	92 0	7 8 7
01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			Y	339	319 0	27 8 27
-----											
BRECKENRIDGE		WELL #: L 06H		RRCID ->	283650	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10350 - 18070	
08	25916 X	25916	-0-	-0-	-0-	24204 3	1712 9	N	1556	1586 0	4 8 260
09	25410 X	24986	-0-	-424	-0-	23325 3	1661 9	N	1510	1628 0	8 8 134
10	26257 X	25970	-0-	-287	-0-	24103 3	1867 9	N	1697	1678 0	9 8 144
11	25410 X	21292	-0-	-4118	-0-	19790 3	1502 9	N	1365	1384 0	2 8 123
12	25916 X	20817	-0-	-5099	-0-	19259 3	1558 9	N	1416	1354 0	2 8 183
01	25978 X	19702	-0-	-6276	-0-	18337 3	1365 9	N	1241	1264 0	160 8 160
-----											
RANGER		WELL #: B106H		RRCID ->	283882	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	11045	PERF.11345 - 21030	
08	17631 X	17631	-0-	-0-	-0-	14730 3	2901 9	Y	2637	2657 0	3 8 51
09	17040 X	17040	-0-	-0-	-0-	14163 3	2877 9	Y	2615	2614 0	7 8 45
10	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	14812 3	2937 9	Y	2670	2637 0	6 8 72
11	15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	12876 3	2599 9	Y	2363	2385 0	2 8 48
12	17445 X	17445	-0-	-0-	-0-	14659 3	2786 9	Y	2533	2516 0	2 8 63
01	16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	13943 3	2754 9	Y	2504	2516 0	51 8 51
-----											
PIPEWORKS		WELL #: B 05H		RRCID ->	283902	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL DEPTH	10801	PERF.11220 - 18597	
08	25358 X	20304	-0-	-5054	-0-	18537 3	1767 9	Y	1606	1612 0	3 8 116
09	24540 X	21476	-0-	-3064	-0-	19717 3	1759 9	Y	1599	1583 0	11 8 121
10	25358 X	22093	-0-	-3265	-0-	20226 3	1867 9	Y	1697	1673 0	7 8 138
11	21210 X	19267	-0-	-1943	-0-	17677 3	1590 9	Y	1445	1437 0	2 8 144
12	22196 X	19997	-0-	-2199	-0-	18178 3	1819 9	Y	1654	1654 0	2 8 142
01	22196 X	21909	-0-	-287	-0-	21199 3	710 9	Y	645	735 0	52 8 52
-----											
PIPEWORKS		WELL #: L 06H		RRCID ->	283903	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL DEPTH	10667	PERF.11043 - 18425	
08	27837 X	27837	-0-	-0-	-0-	25975 3	1862 9	Y	1693	1714 0	5 8 122
09	27697 X	27697	-0-	-0-	-0-	25809 3	1888 9	Y	1716	1695 0	13 8 130
10	27435 X	27057	-0-	-378	-0-	25293 3	1764 9	Y	1604	1596 0	8 8 130
11	26940 X	25373	-0-	-1567	-0-	23584 3	1789 9	Y	1626	1591 0	3 8 162
12	28613 X	28040	-0-	-573	-0-	26096 3	1944 9	Y	1767	1775 0	3 8 151
01	28613 X	20097	-0-	-8516	-0-	17516 3	2581 9	Y	2346	2308 0	189 8 189
-----											
BOUCHER 2		WELL #: 03H		RRCID ->	283904	COMPL. DATE	12/12/2016	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10871 - 18345	
08	13578 X	13118	-0-	-460	-0-	11985 3	1133 9	Y	1030	1012 0	5 8 110
09	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	14320 3	1383 9	Y	1257	1162 0	8 8 197
10	17377 X	17377	-0-	-0-	-0-	15649 3	1728 9	Y	1571	1571 0	7 8 190
11	13650 X	13477	-0-	-173	-0-	12727 3	750 9	Y	682	691 0	2 8 179
12	16213 X	14969	-0-	-1244	-0-	13260 3	1709 9	Y	1554	1494 0	2 8 237
01	17391 X	9112	-0-	-8279	-0-	7792 3	1320 9	Y	1200	1158 0	279 8 279
-----											
RANGER		WELL #: C205SL		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	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	22272 X	22272	-0-	-0-	-0-	18465	3	3807	9	Y	3461	3487	0	4	8	49
09	21529 X	21529	-0-	-0-	-0-	17754	3	3775	9	Y	3432	3431	0	9	8	41
10	22423 X	22423	-0-	-0-	-0-	18567	3	3856	9	Y	3505	3462	0	7	8	77
11	19551 X	19551	-0-	-0-	-0-	16140	3	3411	9	Y	3101	3131	0	2	8	45
12	20043 X	20043	-0-	-0-	-0-	16455	3	3588	9	Y	3262	3240	0	2	8	65
01	17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	14275	3	3401	9	Y	3092	3107	0			50
-----																
LH MEEKER C21		WELL #: 1501H		RRCID -> 284196		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 9828		PERF.10459 - 15209						
08	17016 X	17016	-0-	-0-	-0-	15498	3	1518	9	N	1380	1212	0	103	8	231
09	16901 X	16901	-0-	-0-	-0-	15443	3	1458	9	N	1325	1235	0	52	8	269
10	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	11012	3	1574	9	N	1431	1472	0	3	8	225
11	10890 X	-0-	-0-	-10890	-0-					N	1013	922	0			316
12	11253 X	10902	-0-	-351	-0-	9674	3	1228	9	N	1116	1119	0	1	8	312
01	11253 X	9955	-0-	-1298	-0-	8824	3	1131	9	N	1028	1084	0			256
-----																
RANGER		WELL #: U 02H		RRCID -> 284213		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10799		PERF.11025 - 20645						
08	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	9414	3	454	9	Y	413	415	0	2	8	79
09	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9052	3	452	9	Y	411	408	0	4	8	78
10	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	9466	3	462	9	Y	420	412	0	4	8	82
11	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	8229	3	367	9	Y	334	336	0	1	8	79
12	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	9374	3	409	9	Y	372	369	0	1	8	81
01	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	9434	3	421	9	Y	383	385	0			79
-----																
RANGER		WELL #: U 04H		RRCID -> 284215		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10808		PERF.11026 - 20747						
08	37015 X	37015	-0-	-0-	-0-	34259	3	2756	9	Y	2505	2518	0	8	8	33
09	35677 X	35677	-0-	-0-	-0-	32940	3	2737	9	Y	2488	2478	0	16	8	27
10	37240 X	37240	-0-	-0-	-0-	34447	3	2793	9	Y	2539	2500	0	13	8	53
11	30259 X	30259	-0-	-0-	-0-	27872	3	2387	9	Y	2170	2188	0	4	8	31
12	31107 X	31107	-0-	-0-	-0-	28662	3	2445	9	Y	2223	2205	0	4	8	45
01	28110 X	28110	-0-	-0-	-0-	25807	3	2303	9	Y	2094	2105	0			34
-----																
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-
-----																
RANGER		WELL #: L 03H		RRCID -> 284219		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10905 - 20956						
08	4898 X	3069	-0-	-1829	-0-	2464	3	605	9	Y	550	554	0	1	8	4
09	4170 X	2969	-0-	-1201	-0-	2369	3	600	9	Y	545	545	0	1	8	3
10	4309 X	3088	-0-	-1221	-0-	2477	3	611	9	Y	555	549	0	1	8	8
11	4170 X	2695	-0-	-1475	-0-	2154	3	541	9	Y	492	497	0			3
12	4309 X	3463	-0-	-846	-0-	2837	3	626	9	Y	569	565	0			7
01	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3283	3	674	9	Y	613	616	0			4
-----																
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-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
RANGER //CONT.// 703352																	
WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					15
09		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					15
01		0 N	-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	15407	X	13715	-0-	-1692	-0-	12614	3	1101	9	Y	1001	966	0	4	8	84
09	15180	X	13411	-0-	-1769	-0-	12579	3	832	9	Y	756	746	0	7	8	87
10	15686	X	13340	-0-	-2346	-0-	12479	3	861	9	Y	783	777	0	7	8	86
11	15180	X	10651	-0-	-4529	-0-	9921	3	730	9	Y	664	647	0	2	8	101
12	13857	X	12069	-0-	-1788	-0-	11234	3	835	9	Y	759	774	0	2	8	84
01	13857	X	12036	-0-	-1821	-0-	11216	3	820	9	Y	745	763	0			66

  

JOLLY																	
WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958																	
08	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	10825	3	1890	9	Y	1718	1689	0	3	8	99
09	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	8770	3	1730	9	Y	1573	1516	0	6	8	150
10	12586	X	3313	-0-	-9273	-0-	2746	3	567	9	Y	515	578	0	2	8	85
11	12300	X	5035	-0-	-7265	-0-	4703	3	332	9	Y	302	344	0	1	8	42
12	12710	X	9121	-0-	-3589	-0-	8059	3	1062	9	Y	965	935	0	2	8	70
01	12710	X	12663	-0-	-47	-0-	11538	3	1125	9	Y	1023	1025	0			68

  

IRON CITY STATE																	
WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080																	
08	91788	X	91788	-0-	-0-	-0-	88387	3	3401	9	Y	3092	3157	0	19	8	187
09	96700	X	96700	-0-	-0-	-0-	93365	3	3335	9	Y	3032	2952	0	40	8	227
10	97530	X	97530	-0-	-0-	-0-	94272	3	3258	9	Y	2962	2967	0	38	8	184
11	75367	X	75367	-0-	-0-	-0-	73156	3	2211	9	Y	2010	1954	0	10	8	230
12	91894	X	91894	-0-	-0-	-0-	88697	3	3197	9	Y	2906	2944	0	13	8	179
01	76486	X	76486	-0-	-0-	-0-	73452	3	3034	9	Y	2758	2722	0			215

  

HARRISON STATE C20																	
WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298																	
08	7936	X	7499	-0-	-437	-0-	5397	3	11	4	Y	1901	1931	0	1	8	231
							2091	9									
09	6150	X	5637	-0-	-513	-0-	4390	3	17	4	Y	1118	1186	0	2	8	161
							1230	9									
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	2452	3	942	9	Y	856	830	0	1	8	186
11	7260	X	5317	-0-	-1943	-0-	3254	3	2063	9	Y	1875	1867	0			194
12	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	6506	3	2078	9	Y	1889	1855	0	1	8	227
01	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	6452	3	1811	9	Y	1646	1719	0			154

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 284481		COMPL. DATE 04/07/2017				TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	11904	X	11786	-0-	-118	-0-	10185	3	1601	9	Y	1455	1449	0	2 8 46
09	11520	X	8835	-0-	-2685	-0-	7580	3	1255	9	Y	1141	1137	0	3 8 47
10	11718	X	10359	-0-	-1359	-0-	8922	3	1437	9	Y	1306	1299	0	3 8 51
11	11400	X	9130	-0-	-2270	-0-	7773	3	1357	9	Y	1234	1229	0	1 8 55
12	11780	X	9874	-0-	-1906	-0-	8523	3	1351	9	Y	1228	1227	0	1 8 55
01	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	10843	3	1700	9	Y	1545	1500	0	100
-----															
QUEEN CITY				WELL #: 0302BH		RRCID -> 284491		COMPL. DATE 02/26/2015				TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670			
08	24862	X	13747	-0-	-11115	-0-	12867	3	880	9	N	800	778	0	3 8 321
09	24060	X	17287	-0-	-6773	-0-	16012	3	1275	9	N	1159	1194	0	6 8 280
10	24862	X	17241	-0-	-7621	-0-	16028	3	1213	9	N	1103	1035	0	5 8 343
11	24060	X	16055	-0-	-8005	-0-	14783	3	1272	9	N	1156	1125	0	2 8 372
12	23715	X	15816	-0-	-7899	-0-	14666	3	1150	9	N	1045	1089	0	2 8 326
01	17856	X	9359	-0-	-8497	-0-	8641	3	718	9	N	653	685	0	294
-----															
THUNDER CANYON				WELL #: 0204H		RRCID -> 284494		COMPL. DATE 07/28/2016				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294			
08	65781	X	65781	-0-	-0-	-0-	62023	3	3758	9	Y	3416	3383	0	15 8 366
09	70809	X	70809	-0-	-0-	-0-	66988	3	3821	9	Y	3474	3437	0	36 8 367
10	73025	X	73025	-0-	-0-	-0-	69154	3	3871	9	Y	3519	3650	0	32 8 204
11	59957	X	59957	-0-	-0-	-0-	56513	3	3444	9	Y	3131	2969	0	9 8 357
12	66330	X	66330	-0-	-0-	-0-	62626	3	3704	9	Y	3367	3389	0	10 8 325
01	50642	X	50642	-0-	-0-	-0-	47565	3	3077	9	Y	2797	2824	0	298
-----															
GREAT DIVIDE				WELL #: 1402BR		RRCID -> 284497		COMPL. DATE 02/05/2015				TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340			
08	9238	X	7082	-0-	-2156	-0-	6649	3	433	9	Y	394	392	0	1 8 24
09	7770	X	5676	-0-	-2094	-0-	5480	3	196	9	Y	178	187	0	2 8 13
10	8029	X	5076	-0-	-2953	-0-	4811	3	265	9	Y	241	237	0	2 8 15
11	7770	X	3401	-0-	-4369	-0-	3265	3	136	9	Y	124	125	0	14
12	7719	X	5588	-0-	-2131	-0-	5071	3	517	9	Y	470	455	0	29
01	7068	X	3789	-0-	-3279	-0-	3195	3	594	9	Y	540	527	0	42
-----															
RENEGADE				WELL #: L 02H		RRCID -> 284501		COMPL. DATE 02/28/2017				TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144			
08	11625	X	1131	-0-	-10494	-0-	1131	3			N	-0-			170
09	10200	X	495	-0-	-9705	-0-	495	3			N	-0-			170
10	3069	X	343	-0-	-2726	-0-	343	3			N	-0-			170
11	1080	X	210	-0-	-870	-0-	210	3			N	-0-			170
12	1116	X	283	-0-	-833	-0-	283	3			N	-0-			170
01	1116	X	81	-0-	-1035	-0-	81	3			N	-0-			170
-----															
STEAMWORKS				WELL #: 0301BH		RRCID -> 284503		COMPL. DATE 10/15/2014				TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760			
08	3844	X	3380	-0-	-464	-0-	3162	3	218	9	Y	198	199	0	1 8 26
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4048	3	231	9	Y	210	201	0	3 8 32
10	4309	X	3712	-0-	-597	-0-	3503	3	209	9	Y	190	194	0	2 8 26
11	4170	X	2752	-0-	-1418	-0-	2412	3	340	9	Y	309	285	0	1 8 49
12	4433	X	3193	-0-	-1240	-0-	2486	3	707	9	Y	643	597	0	1 8 94
01	4433	X	3105	-0-	-1328	-0-	2217	3	888	9	Y	807	737	0	164
-----															
RENEGADE				WELL #: 0302BH		RRCID -> 284529		COMPL. DATE 08/06/2014				TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613			
08	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	16121	3	725	9	N	659	682	0	4 8 22
09	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	20261	3	1079	9	N	981	972	0	10 8 21
10	16120	X	14271	-0-	-1849	-0-	13591	3	680	9	N	618	619	0	5 8 15
11	15600	X	9503	-0-	-6097	-0-	8811	3	692	9	N	629	605	0	1 8 38
12	16120	X	12354	-0-	-3766	-0-	11648	3	706	9	N	642	652	0	1 8 27
01	16120	X	3408	-0-	-12712	-0-	3283	3	125	9	N	114	128	0	13

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
HARPOON		WELL #: L 05H		RRCID -> 284530		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040								
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	10974	X	8590	-0-	-2384	-0-	6408 3	2182 9	Y	1984	1984	2027 0	1 8	120		
09	12990	X	8767	-0-	-4223	-0-	6427 3	2340 9	Y	2127	2127	2083 0	3 8	161		
10	13423	X	9179	-0-	-4244	-0-	7034 3	2145 9	Y	1950	1950	1986 0	3 8	122		
11	12990	X	7104	-0-	-5886	-0-	5530 3	1574 9	Y	1431	1431	1387 0	1 8	165		
12	22177	X	22177	-0-	-0-	-0-	19713 3	2464 9	Y	2240	2240	2264 0	3 8	138		
01	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10085 3	744 9	Y	676	676	761 0		53		
-----																
RENEGADE		WELL #: U 03H		RRCID -> 284547		COMPL. DATE 03/03/2017		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982								
08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	5082 3	1186 9	N	1078	1078	1122 0	1 8	96		
09	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	6601 3	1725 9	N	1568	1568	1566 0	4 8	94		
10	6107	X	5700	-0-	-407	-0-	4576 3	1124 9	N	1022	1022	1031 0	2 8	83		
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		83		
12	8618	X	1205	-0-	-7413	-0-	878 3	327 9	N	297	297	302 0		78		
01	8618	X	474	-0-	-8144	-0-	384 3	90 9	N	82	82	92 0		68		
-----																
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-	-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-		
-----																
FLYING DOG		WELL #: 1401BH		RRCID -> 284571		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833								
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3		Y	-0-				-0-		
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1085 3	306 9	Y	278	278	257 0		21		
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	Y	273	273	277 0		17		
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2269 3	322 9	Y	293	293	276 0		34		
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1887 3	127 9	Y	115	115	142 0		7		
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2465 3	40 9	Y	36	36	40 0		3		
-----																
UINTA		WELL #: L 04HR		RRCID -> 284627		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614								
08	15965	X	13661	-0-	-2304	-0-	12042 3	1619 9	Y	1472	1472	1482 0	2 8	85		
09	15450	X	8327	-0-	-7123	-0-	7224 3	1103 9	Y	1003	1003	1019 0	3 8	66		
10	21080	X	6653	-0-	-14427	-0-	5728 3	925 9	Y	841	841	839 0	2 8	66		
11	20400	X	9259	-0-	-11141	-0-	8048 3	1211 9	Y	1101	1101	1089 0	1 8	77		
12	21080	X	9402	-0-	-11678	-0-	8179 3	1223 9	Y	1112	1112	1073 0	1 8	115		
01	13671	X	11638	-0-	-2033	-0-	10661 3	977 9	Y	888	888	929 0		74		
-----																
SANDLOT STATE		WELL #: L 04H		RRCID -> 284667		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035								
08	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13026 3	294 9	Y	267	267	265 0	3 8	18		
09	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12075 3	328 9	Y	298	298	289 0	5 8	22		
10	12927	X	12227	-0-	-700	-0-	11921 3	306 9	Y	278	278	276 0	4 8	20		
11	12900	X	10007	-0-	-2893	-0-	9776 3	1 4	Y	209	209	209 0	1 8	19		
							230 9									
12	13330	X	11395	-0-	-1935	-0-	11105 3	290 9	Y	264	264	264 0	1 8	18		
01	13330	X	11345	-0-	-1985	-0-	11073 3	272 9	Y	247	247	240 0		25		

PHANTOM (WOLFPCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC										71052 900		ASSOCIATED							
SOUTH ELEPHANT WOLFPCAMP UNIT										//CONT.// 703352									
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	BALANCE				
SOUTH ELEPHANT WOLFPCAMP UNIT										WELL #:		RRCID -> 284682		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10921 - 20875	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	0	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
SOUTH ELEPHANT WOLFPCAMP UNIT										WELL #:		RRCID -> 284684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10921 - 20875	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	0	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	-0-				135				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	195	330	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-				
HARRISON STATE C20										WELL #: 1401		RRCID -> 284716		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 16615		PERF.10446 - 12178	
08	1612	X	851	-0-	-761	-0-	687	3	1	4	Y	148	170	0	18				
							163	9											
09	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	899	3	3	4	Y	139	137	0	20				
							153	9											
10	970	X	970	-0-	-0-	-0-	786	3	184	9	Y	167	151	0	36				
11	810	X	504	-0-	-306	-0-	363	3	141	9	Y	128	151	0	13				
12	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1156	3	226	9	Y	205	193	0	25				
01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	991	3	169	9	Y	154	165	0	14				
STEAMWORKS										WELL #: 0304H		RRCID -> 284719		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10900 - 18275	
08	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	13508	3	2243	9	Y	2039	2075	0	267				
09	14610	X	11931	-0-	-2679	-0-	10053	3	1878	9	Y	1707	1703	0	264				
10	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	15007	3	2677	9	Y	2434	2359	0	333				
11	15990	X	15970	-0-	-20	-0-	13796	3	2174	9	Y	1976	1991	0	316				
12	16523	X	15080	-0-	-1443	-0-	13252	3	1828	9	Y	1662	1732	0	244				
01	17670	X	8814	-0-	-8856	-0-	7739	3	1075	9	Y	977	1022	0	199				

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 PROD	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	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10238	3	34	9	Y	31	29	0	46
09	12608 X	12608	-0-	-0-	-0-	12580	3	28	9	Y	25	20	0	46
10	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	12482	3	25	9	Y	23	19	0	46
11	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	10090	3	1	4	Y	15	14	0	46
						17	9							
12	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	11517	3	21	9	Y	19	18	0	46
01	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	10583	3	15	9	Y	14	14	0	46
-----														
SANDLOT STATE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284869		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10975		- 17254		
08	23186 X	23186	-0-	-0-	-0-	23160	3	26	9	Y	24	19	0	7
09	21432 X	21432	-0-	-0-	-0-	21400	3	32	9	Y	29	20	0	8
10	23188 X	21319	-0-	-1869	-0-	21291	3	28	9	Y	25	19	0	7
11	22440 X	17128	-0-	-5312	-0-	17109	3	1	4	Y	16	14	0	7
						18	9							
12	23188 X	19668	-0-	-3520	-0-	19646	3	22	9	Y	20	18	0	7
01	23188 X	17871	-0-	-5317	-0-	17853	3	1	4	Y	15	14	0	8
						17	9							
-----														
SMR		WELL #: U 08H		RRCID -> 284894		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 10832		PERF.11022		- 20516		
08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	2869	3	617	9	N	561	560	0	22
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	2779	3	479	9	N	435	431	0	25
10	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2220	3	447	9	N	406	413	0	17
11	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3024	3	713	9	N	648	643	0	22
12	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	3537	3	883	9	N	803	793	0	31
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	537	532	0	36
-----														
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-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352															
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 06H		RRCID -> 285176		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 10768		PERF.10991		- 21162					
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		26413 X	26413	-0-	-0-	-0-	20748	3	5665	9	N	5150	5112	0	4	8	201
09		24099 X	24099	-0-	-0-	-0-	19712	3	4387	9	N	3988	3954	0	8	8	227
10		29079 X	29079	-0-	-0-	-0-	23421	3	5658	9	N	5144	5151	0	8	8	212
11		30436 X	30436	-0-	-0-	-0-	24108	3	6328	9	N	5753	5765	0	3	8	197
12		23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	18629	3	4995	9	N	4541	4561	0	2	8	175
01		19909 X	19909	-0-	-0-	-0-	16322	3	3587	9	N	3261	3219	0			217
-----																	
SANDLOT STATE		WELL #: U 07H		RRCID -> 285350		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10320		PERF.10695		- 17096					
08		17782 X	17782	-0-	-0-	-0-	17229	3	553	9	Y	503	501	0	4	8	70
09		16355 X	16355	-0-	-0-	-0-	15787	3	568	9	Y	516	502	0	6	8	78
10		16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	15654	3	530	9	Y	482	481	0	5	8	74
11		13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	12753	3	1	4	Y	364	364	0	1	8	73
12		15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	400	9	14511	3	Y	458	459	0	2	8	70
01		13848 X	13848	-0-	-0-	-0-	13430	3	418	9	Y	380	368	0			82
-----																	
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: L 07H		RRCID -> 285355		COMPL. DATE 06/13/2018		TOTAL DEPTH 11919		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-
-----																	
HARPOON		WELL #: 1401BH		RRCID -> 285367		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 10208		PERF.10732		- 18201					
08		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3947	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2989	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10		4371 X	951	-0-	-3420	-0-	921	3	30	9	Y	27	25	0			2
11		4230 X	2403	-0-	-1827	-0-	2403	3			Y	-0-	2	0			-0-
12		4371 X	2731	-0-	-1640	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
01		3937 X	402	-0-	-3535	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
-----																	
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 285370		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 10769		PERF.11173		- 21225					
08		20785 X	20785	-0-	-0-	-0-	17330	3	3455	9	N	3141	3126	0	4	8	122
09		19144 X	19144	-0-	-0-	-0-	16465	3	2679	9	N	2435	2411	0	7	8	139
10		23014 X	23014	-0-	-0-	-0-	19563	3	3451	9	N	3137	3140	0	7	8	129
11		23995 X	23995	-0-	-0-	-0-	20136	3	3859	9	N	3508	3515	0	2	8	120
12		25064 X	25064	-0-	-0-	-0-	20686	3	4378	9	N	3980	3944	0	2	8	154
01		20166 X	20166	-0-	-0-	-0-	16799	3	3367	9	N	3061	3011	0			204
-----																	
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B104SL		RRCID -> 285376		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11164		PERF.11415		- 21140					
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-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
SANDLOT STATE		WELL #: B107SL		RRCID ->	285785	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10773	PERF.11166 - 17498						
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 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	19281 X	19281	-0-	-0-	-0-	18749	3	532	9	Y	484	482	0	4	8	9
09	17875 X	17875	-0-	-0-	-0-	17323	3	552	9	Y	502	488	0	7	8	16
10	19623 X	17611	-0-	-2012	-0-	17096	3	515	9	Y	468	465	0	6	8	13
11	18990 X	14235	-0-	-4755	-0-	13850	3	1	4	Y	349	349	0	2	8	11
						384	9									
12	19623 X	16395	-0-	-3228	-0-	15904	3	491	9	Y	446	446	0	2	8	9
01	19282 X	15016	-0-	-4266	-0-	14614	3	402	9	Y	365	354	0			20
SANDLOT STATE		WELL #: L 10H		RRCID ->	286196	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10945 - 16969						
08	28326 X	28326	-0-	-0-	-0-	27939	3	387	9	Y	352	347	0	6	8	39
09	27210 X	25890	-0-	-1320	-0-	25492	3	398	9	Y	362	347	0	10	8	44
10	30721 X	25712	-0-	-5009	-0-	25339	3	373	9	Y	339	333	0	8	8	42
11	29730 X	20226	-0-	-9504	-0-	19957	3	1	4	Y	244	243	0	2	8	41
						268	9									
12	30721 X	20949	-0-	-9772	-0-	20642	3	307	9	Y	279	279	0	2	8	39
01	28334 X	20235	-0-	-8099	-0-	19968	3	1	4	Y	242	234	0			47
						266	9									
SANDLOT STATE		WELL #: L 08H		RRCID ->	286500	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	10507	PERF.10963 - 16928						
08	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	16028	3	468	9	Y	425	424	0	3	8	40
09	15296 X	15296	-0-	-0-	-0-	14810	3	486	9	Y	442	430	0	6	8	46
10	16771 X	15069	-0-	-1702	-0-	14616	3	453	9	Y	412	409	0	5	8	44
11	16230 X	12178	-0-	-4052	-0-	11840	3	1	4	Y	306	307	0	1	8	42
						337	9									
12	16771 X	14027	-0-	-2744	-0-	13596	3	431	9	Y	392	392	0	2	8	40
01	16492 X	6512	-0-	-9980	-0-	6333	3	179	9	Y	163	158	0			45

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
UB		WELL #: C108H		RRCID -> 286501		COMPL. DATE 02/06/2019		TOTAL DEPTH 11133		PERF.11451		- 19205			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		454 N	454	-0-	-0-	-0-	352	3	102	9	Y	93	99	0	5
09		240 N	25	-0-	-215	-0-	10	3	15	9	Y	14	17	0	1
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	65	61	0	5
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	63	64	0	4
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	85	80	0	9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	100	0	8
-----															
IRON CITY STATE		WELL #: C105SL		RRCID -> 286502		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10907		- 18668			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		39804 X	36268	-0-	-3536	-0-	34601	3	1667	9	Y	1515	1484	0	87
09		36150 X	31662	-0-	-4488	-0-	30385	3	1277	9	Y	1161	1121	0	110
10		37541 X	33912	-0-	-3629	-0-	32228	3	1684	9	Y	1531	1376	0	252
11		36330 X	30785	-0-	-5545	-0-	28956	3	1829	9	Y	1663	1682	0	229
12		37541 X	29012	-0-	-8529	-0-	27494	3	1518	9	Y	1380	1506	0	100
01		36270 X	31180	-0-	-5090	-0-	28736	3	2444	9	Y	2222	2175	0	147
-----															
SANDLOT STATE		WELL #: L 12H		RRCID -> 286504		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10866		- 16981			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		18104 X	16638	-0-	-1466	-0-	16298	3	340	9	Y	309	308	0	8
09		17520 X	15414	-0-	-2106	-0-	15059	3	355	9	Y	323	312	0	13
10		20894 X	15315	-0-	-5579	-0-	14982	3	333	9	Y	303	300	0	11
11		20220 X	12285	-0-	-7935	-0-	12039	3	1	4	Y	223	223	0	10
12		20894 X	12465	-0-	-8429	-0-	12190	3	275	9	Y	250	251	0	8
01		16647 X	12961	-0-	-3686	-0-	12704	3	257	9	Y	234	226	0	16
-----															
SANDLOT STATE		WELL #: U 11H		RRCID -> 286505		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10362		PERF.10728		- 16866			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		27897 X	27897	-0-	-0-	-0-	26371	3	1526	9	Y	1387	1388	0	6
09		25621 X	25621	-0-	-0-	-0-	24061	3	1560	9	Y	1418	1388	0	27
10		25172 X	25172	-0-	-0-	-0-	23740	3	1432	9	Y	1302	1303	0	18
11		20583 X	20583	-0-	-0-	-0-	19480	3	1	4	Y	1002	1005	0	13
12		20852 X	20852	-0-	-0-	-0-	19225	3	1227	9	Y	1115	1119	0	7
01		21441 X	21441	-0-	-0-	-0-	20311	3	1	4	Y	1026	993	0	40
-----															
BOUCHER 2		WELL #: C102H		RRCID -> 286506		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 11201		PERF.11480		- 19114			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		69564 X	20973	-0-	-48591	-0-	19245	3	1728	9	Y	1571	1569	0	167
09		64800 X	-0-	-0-	-64800	-0-					Y	464	552	0	72
10		65193 X	446	-0-	-64747	-0-	39	3	407	9	Y	370	397	0	45
11		62640 X	-0-	-0-	-62640	-0-					Y	539	442	0	142
12		64728 X	-0-	-0-	-64728	-0-					Y	26	164	0	4
01		20987 X	-0-	-0-	-20987	-0-					Y	59	49	0	14

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352																	
SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	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-	
-----																	
SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747																	
08		25 X	25	-0-	-0-	-0-		25	3			Y	-0-			34	
09		23 X	23	-0-	-0-	-0-		23	3			Y	-0-			34	
10		23 X	23	-0-	-0-	-0-		23	3			Y	-0-			34	
11		18 X	18	-0-	-0-	-0-		18	3			Y	-0-			34	
12		18 X	18	-0-	-0-	-0-		18	3			Y	-0-			34	
01		19 X	19	-0-	-0-	-0-		19	3			Y	-0-			34	
-----																	
EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971																	
08		7037 X	4407	-0-	-2630	-0-		3987	3	420	9	Y	382	379	0	1 8	50
09		6330 X	3818	-0-	-2512	-0-		3470	3	348	9	Y	316	315	0	2 8	49
10		5425 X	4302	-0-	-1123	-0-		3933	3	369	9	Y	335	342	0	2 8	40
11		4770 X	3622	-0-	-1148	-0-		3267	3	355	9	Y	323	313	0	1 8	49
12		4402 X	3549	-0-	-853	-0-		3174	3	375	9	Y	341	325	0	1 8	64
01		4402 X	3427	-0-	-975	-0-		3134	3	293	9	Y	266	275	0		55
-----																	
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		19685 X	19245	-0-	-440	-0-		17361	3	1884	9	Y	1713	1701	0	4 8	224
09		18538 X	18538	-0-	-0-	-0-		16692	3	1846	9	Y	1678	1634	0	7 8	261
10		19778 X	19778	-0-	-0-	-0-		17982	3	1796	9	Y	1633	1690	0	7 8	197
11		18630 X	17901	-0-	-729	-0-		15973	3	1928	9	Y	1753	1681	0	2 8	267
12		19251 X	18970	-0-	-281	-0-		17053	3	1917	9	Y	1743	1682	0	2 8	326
01		19778 X	18641	-0-	-1137	-0-		17386	3	1255	9	Y	1141	1230	0		237
-----																	
SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420																	
08		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-		4936	3	1224	9	N	1113	1104	0	2 8	43
09		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-		4394	3	1101	9	N	1001	989	0	3 8	52
10		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-		4887	3	1143	9	N	1039	1030	0	3 8	58
11		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-		4634	3	926	9	N	842	857	0	1 8	42
12		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-		7096	3	1612	9	N	1465	1477	0	1 8	29
01		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-		4633	3	912	9	N	829	836	0		22

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352															
SANDLOT STATE		WELL #: L 15H		RRCID -> 288008		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 10549		PERF.10802		- 17147					
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		73335 X	73335	-0-	-0-	71402	3	1933	9	Y	1757	1749	0	15	8	24	
09		65259 X	65259	-0-	-0-	63265	3	1994	9	Y	1813	1762	0	24	8	51	
10		64636 X	64636	-0-	-0-	62768	3	1868	9	Y	1698	1689	0	21	8	39	
11		52135 X	52135	-0-	-0-	50742	3		3	4	Y	1264	1264	0	6	8	33
						1390	9										
12		52621 X	52621	-0-	-0-	51068	3	1553	9	Y	1412	1414	0	6	8	25	
01		54672 X	54672	-0-	-0-	53222	3		2	4	Y	1316	1274	0			67
						1448	9										
SANDLOT STATE		WELL #: B113SL		RRCID -> 288009		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 10823		PERF.11047		- 16613					
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01		0 Z	NO RPT	-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		38551 X	38551	-0-	-0-	37330	3	1221	9	Y	1110	1107	0	8	8	11	
09		41982 X	41982	-0-	-0-	41069	3	913	9	Y	830	802	0	15	8	24	
10		41679 X	41679	-0-	-0-	40824	3	855	9	Y	777	769	0	14	8	18	
11		33504 X	33504	-0-	-0-	32868	3		2	4	Y	576	575	0	4	8	15
						634	9										
12		33924 X	33924	-0-	-0-	33214	3	710	9	Y	645	644	0	4	8	12	
01		35275 X	35275	-0-	-0-	34615	3		1	4	Y	599	580	0			31
						659	9										
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 288283		COMPL. DATE 12/02/2019		TOTAL DEPTH 10797		PERF.10992		- 20373					
08		23970 X	23970	-0-	-0-	21163	3	2807	9	Y	2552	2617	0	5	8	169	
09		24711 X	24711	-0-	-0-	21927	3	2784	9	Y	2531	2482	0	11	8	207	
10		24001 X	24001	-0-	-0-	21616	3		2	4	Y	2166	2177	0	10	8	186
						2383	9										
11		23795 X	23795	-0-	-0-	21209	3	2586	9	Y	2351	2314	0	3	8	220	
12		24726 X	24726	-0-	-0-	22041	3	2685	9	Y	2441	2484	0	4	8	173	
01		21824 X	2322	-0-	-19502		3	2319	9	Y	2108	2051	0			230	
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 288552		COMPL. DATE 12/08/2019		TOTAL DEPTH 11102		PERF.11297		- 20645					
08		9716 X	9716	-0-	-0-	8421	3	1295	9	Y	1177	1204	0	2	8	78	
09		9240 X	8451	-0-	-789	7208	3	1243	9	Y	1130	1113	0	3	8	92	
10		9548 X	8166	-0-	-1382	7041	3		1	4	Y	1022	1023	0	3	8	88
						1124	9										
11		9240 X	7714	-0-	-1526	6608	3	1106	9	Y	1005	998	0	1	8	94	
12		9548 X	7007	-0-	-2541	6011	3	996	9	Y	905	934	0	1	8	64	
01		9548 X	1036	-0-	-8512		1	1035	9	Y	941	902	0			103	
SANDLOT STATE		WELL #: C115SL		RRCID -> 288633		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 11216		PERF.11615		- 17620					
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

-----																
PHANTOM (WOLFCAMP)																
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT //CONT.// 703352																
WELL #: 16H RRCID -> 288664 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		15624 X	15381	-0-	-243	-0-	13890	3	1491	9	Y	1355	1392	0	2 8	90
09		15120 X	15046	-0-	-74	-0-	13619	3	1427	9	Y	1297	1275	0	6 8	106
10		15376 X	15006	-0-	-370	-0-	13727	3	1	4	Y	1162	1162	0	6 8	100
							1278	9								
11		14880 X	14174	-0-	-706	-0-	12789	3	1385	9	Y	1259	1239	0	2 8	118
12		15562 X	14701	-0-	-861	-0-	13364	3	1337	9	Y	1215	1245	0	2 8	86
01		15562 X	1220	-0-	-14342	-0-	2	4	1218	9	Y	1107	1072	0		121
-----																
NORTH ELEPHANT 2 UNIT																
WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194																
08		32302 X	30489	-0-	-1813	-0-	26783	3	3706	9	Y	3369	3415	0	7 8	101
09		30660 X	29098	-0-	-1562	-0-	25548	3	3550	9	Y	3227	3086	0	13 8	229
10		31682 X	29350	-0-	-2332	-0-	26202	3	2	4	Y	2860	2946	0	12 8	131
							3146	9								
11		29520 X	28493	-0-	-1027	-0-	25114	3	2	4	Y	3070	3063	0	4 8	134
							3377	9								
12		30504 X	26718	-0-	-3786	-0-	23751	3	2	4	Y	2695	2650	0	4 8	175
							2965	9								
01		30504 X	26019	-0-	-4485	-0-	23122	3	74	4	Y	2566	1981	0	624 1	136
							2823	9								
-----																
NORTH ELEPHANT 2 UNIT																
WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085																
08		17856 X	16854	-0-	-1002	-0-	14547	3	2307	9	Y	2097	2134	0	5 8	63
09		17280 X	16183	-0-	-1097	-0-	13975	3	2208	9	Y	2007	1919	0	9 8	142
10		17143 X	16250	-0-	-893	-0-	13975	3	1	4	Y	2067	2105	0	9 8	95
							2274	9								
11		16530 X	15205	-0-	-1325	-0-	13101	3	1	4	Y	1912	1921	0	3 8	83
							2103	9								
12		16864 X	15618	-0-	-1246	-0-	13579	3	1	4	Y	1853	1813	0	3 8	120
							2038	9								
01		16864 X	14311	-0-	-2553	-0-	12408	3	40	4	Y	1694	1311	0	413 1	90
							1863	9								
-----																
NORTH ELEPHANT 2 UNIT																
WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225																
08		21793 X	21435	-0-	-358	-0-	18927	3	2508	9	Y	2280	2325	0	5 8	68
09		21090 X	20746	-0-	-344	-0-	18337	3	2409	9	Y	2190	2094	0	9 8	155
10		21762 X	20360	-0-	-1402	-0-	18320	3	1	4	Y	1854	1915	0	9 8	85
							2039	9								
11		20730 X	19623	-0-	-1107	-0-	17364	3	2	4	Y	2052	2045	0	3 8	89
							2257	9								
12		21452 X	21440	-0-	-12	-0-	19176	3	1	4	Y	2057	2010	0	3 8	133
							2263	9								
01		21452 X	19400	-0-	-2052	-0-	17297	3	56	4	Y	1861	1441	0	454 1	99
							2047	9								
-----																
SOUTH GOAT 2 UNIT																
WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608																
08		10447 X	10362	-0-	-85	-0-	9210	3	1152	9	N	1047	1050	0	2 8	40
09		10620 X	10001	-0-	-619	-0-	8733	3	1268	9	N	1153	1130	0	3 8	60
10		10974 X	10389	-0-	-585	-0-	8936	3	1453	9	N	1321	1304	0	3 8	74
11		10620 X	5392	-0-	-5228	-0-	4450	3	942	9	N	856	886	0	1 8	43
12		10354 X	3546	-0-	-6808	-0-	2821	3	725	9	N	659	689	0		13
01		10385 X	8649	-0-	-1736	-0-	7210	3	1439	9	N	1308	1287	0		34

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2501 3	204 9	N	185		183 1	18 8		144
09	1920 X	1400	-0-	-520	-0-	1369 3	31 9	N	28					172
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-					172
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-		112 1			60
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-					60
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-					60
-----														
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 289375		COMPL. DATE 04/09/2020		TOTAL DEPTH 11266		PERF.11876		- 20987		
08	46438 X	42663	-0-	-3775	-0-	37321 3	5342 9	N	4856	4876 0	12 8			186
09	44550 X	39499	-0-	-5051	-0-	34578 3	4921 9	N	4474	4408 0	21 8			231
10	46035 X	42237	-0-	-3798	-0-	37108 3	5129 9	N	4663	4611 0	22 8			261
11	42630 X	39432	-0-	-3198	-0-	35078 3	4354 9	N	3958	4013 0	7 8			199
12	42656 X	39931	-0-	-2725	-0-	35547 3	4384 9	N	3985	4098 0	7 8			79
01	42656 X	39200	-0-	-3456	-0-	34460 3	4740 9	N	4309	4276 0				112
-----														
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289437		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 10588		PERF.10703		- 20609		
08	39140 X	39140	-0-	-0-	-0-	34534 3	359 4	N	3861	3815 0	10 8			142
						4247 9								
09	39814 X	39814	-0-	-0-	-0-	35990 3	3824 9	N	3476	3457 0	22 8			139
10	40022 X	40022	-0-	-0-	-0-	36082 3	3 4	N	3579	3547 0	21 8			150
						3937 9								
11	36423 X	36423	-0-	-0-	-0-	32639 3	3784 9	N	3440	3460 0	6 8			124
12	36670 X	36670	-0-	-0-	-0-	32857 3	1 4	N	3465	3459 0	7 8			123
						3812 9								
01	34443 X	34443	-0-	-0-	-0-	30908 3	5 4	N	3209	3224 0				108
						3530 9								
-----														
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 289544		COMPL. DATE 04/14/2020		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10772		- 20652		
08	57497 X	57497	-0-	-0-	-0-	49709 3	516 4	N	6611	6520 0	13 8			243
						7272 9								
09	53686 X	53686	-0-	-0-	-0-	46983 3	6703 9	N	6094	6069 0	24 8			244
10	55431 X	55431	-0-	-0-	-0-	48456 3	3 4	N	6338	6293 0	23 8			266
						6972 9								
11	44819 X	44819	-0-	-0-	-0-	39052 3	5767 9	N	5243	5314 0	6 8			189
12	46983 X	46983	-0-	-0-	-0-	40503 3	1 4	N	5890	5863 0	7 8			209
						6479 9								
01	46283 X	46283	-0-	-0-	-0-	39467 3	6 4	N	6191	6192 0				208
						6810 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
-----														
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-



PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BOUCHER 2 //CONT.// 703352															
WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2023															
MEEKER 18															
WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946															
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2024															
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT															
WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434															
08	10075 X	6815	-0-	-3260	-0-	5102	3	1713	9	N	1557	1576	0	1 8	195
09	9210 X	7836	-0-	-1374	-0-	6486	3	1350	9	N	1227	1236	0	3 8	183
10	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	9200	3	1027	9	N	934	955	0	4 8	158
11	9210 X	8540	-0-	-670	-0-	7191	3	1349	9	N	1226	1209	0	1 8	174
12	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	9296	3	1851	9	N	1683	1591	0	1 8	265
01	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	9695	3	1770	9	N	1609	1565	0		309
UINTA															
WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286															
08	21049 X	14799	-0-	-6250	-0-	12868	3	1931	9	Y	1755	1806	0	3 8	101
09	19860 X	10231	-0-	-9629	-0-	8624	3	1607	9	Y	1461	1462	0	4 8	96
10	18910 X	9918	-0-	-8992	-0-	8416	3	1502	9	Y	1365	1352	0	3 8	106
11	14310 X	10518	-0-	-3792	-0-	9278	3	1240	9	Y	1127	1153	0	1 8	79
12	14787 X	10076	-0-	-4711	-0-	8821	3	1255	9	Y	1141	1101	0	1 8	118
01	14787 X	-0-	-0-	-14787	-0-					Y	821	870	0		69
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT															
WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580															
08	7626 X	6589	-0-	-1037	-0-	5468	3	1121	9	N	1019	1051	0	1 8	127
09	8310 X	5741	-0-	-2569	-0-	4551	3	1190	9	N	1082	1045	0	2 8	162
10	8587 X	4265	-0-	-4322	-0-	3155	3	1110	9	N	1009	998	0	1 8	172
11	8310 X	4979	-0-	-3331	-0-	3927	3	1052	9	N	956	991	0	1 8	136
12	7006 X	6108	-0-	-898	-0-	4658	3	1450	9	N	1318	1246	0	1 8	207
*01	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	5495	3	1316	9	N	1196	1173	0		230
JAMES 02															
WELL #: 1401H RRCID -> 289769 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				134	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				134	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				134	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				134	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				134	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				134	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352  
BOUCHER 2 WELL #: 1 RRCID -> 289771 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025

MEEKER 18 WELL #: 6 RRCID -> 289786 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325

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-

PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2024

ARMSTRONG 14 WELL #: 1 RRCID -> 289984 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAPPLETON WEST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10618 - 19172

08	40052 X	37524	-0-	-2528	-0-	33205	3	4319	9	N	3926	3906	0			70
09	37890 X	35563	-0-	-2327	-0-	31561	3	4002	9	N	3638	3613	0			95
10	39153 X	36836	-0-	-2317	-0-	32841	3	3995	9	N	3632	3662	0			65
11	37350 X	36023	-0-	-1327	-0-	31792	3	4231	9	Y	3846	3833	0			78
*12	38595 X	35489	-0-	-3106	-0-	31608	3	3881	9	Y	3528	3524	0			82
01	37510 X	20181	-0-	-17329	-0-	17919	3	2262	9	Y	2056	2112	0			26

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-					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-

CAPPLETON EAST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523

08	4805 X	3268	-0-	-1537	-0-	1328	3	1940	9	N	1764	1757	0			31
09	3210 X	3151	-0-	-59	-0-	1032	3	2119	9	N	1926	1906	0			51
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	2076	2090	0			37
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	658	682	0			13
*12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	2325	2284	0			54
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	2249	2275	0			28

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352											
CAPPLETON WEST UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 290220		COMPL. DATE 07/11/2021				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357			
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	40920	X	38834	-0-	-2086	-0-	33760 3	5074 9	N	4613	4588 0	82	
09	39600	X	36356	-0-	-3244	-0-	31750 3	4606 9	N	4187	4159 0	110	
10	40052	X	36433	-0-	-3619	-0-	31949 3	4484 9	N	4076	4113 0	73	
11	38760	X	34408	-0-	-4352	-0-	29729 3	4679 9	Y	4254	4240 0	87	
*12	40052	X	34583	-0-	-5469	-0-	30213 3	4370 9	Y	3973	3968 0	92	
01	38843	X	34358	-0-	-4485	-0-	29864 3	4494 9	Y	4085	4126 0	51	
-----													
CAPPLETON WEST UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 290222		COMPL. DATE 07/08/2021				TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670			
08	69967	X	66853	-0-	-3114	-0-	62035 3	4818 9	N	4380	4356 0	78	
09	64980	X	63282	-0-	-1698	-0-	58861 3	4421 9	N	4019	3992 0	105	
10	67456	X	65237	-0-	-2219	-0-	60831 3	4406 9	N	4005	4039 0	71	
11	65280	X	61676	-0-	-3604	-0-	57190 3	4486 9	Y	4078	4066 0	83	
*12	67456	X	63494	-0-	-3962	-0-	59459 3	4035 9	Y	3668	3666 0	85	
01	66867	X	64325	-0-	-2542	-0-	60039 3	4286 9	Y	3896	3932 0	49	
-----													
CAPPLETON EAST UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 290238		COMPL. DATE 07/09/2021				TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375			
08	27404	X	17273	-0-	-10131	-0-	14783 3	2490 9	N	2264	2252 0	40	
09	22590	X	15881	-0-	-6709	-0-	13780 3	2101 9	N	1910	1900 0	50	
10	21390	X	16049	-0-	-5341	-0-	14138 3	1911 9	N	1737	1756 0	31	
11	18840	X	14125	-0-	-4715	-0-	12215 3	1910 9	Y	1736	1732 0	35	
*12	18228	X	11850	-0-	-6378	-0-	10397 3	1453 9	Y	1321	1325 0	31	
01	17267	X	13060	-0-	-4207	-0-	11685 3	1375 9	Y	1250	1265 0	16	
-----													
CAPPLETON EAST UNIT I		WELL #: 9H		RRCID -> 290273		COMPL. DATE 07/13/2021				TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416			
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-			Y	-0-		-0-	
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
CAPPLETON EAST UNIT H		WELL #: 8H		RRCID -> 290353		COMPL. DATE 07/14/2021				TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885			
08	56761	X	36035	-0-	-20726	-0-	32480 3	3555 9	N	3232	3219 0	58	
09	50340	X	34485	-0-	-15855	-0-	31024 3	3461 9	N	3146	3121 0	83	
10	52018	X	33272	-0-	-18746	-0-	30101 3	3171 9	N	2883	2915 0	51	
11	50190	X	33298	-0-	-16892	-0-	29404 3	3894 9	Y	3540	3519 0	72	
*12	46841	X	39967	-0-	-6874	-0-	36109 3	3858 9	Y	3507	3498 0	81	
01	36277	X	36277	-0-	-0-	-0-	32874 3	3403 9	Y	3094	3136 0	39	
-----													
MAROON BELLS 13-14 UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 294101		COMPL. DATE 03/14/2023				TOTAL DEPTH 11057 PERF.11225 - 21156			
08	69347	X	31767	-0-	-37580	-0-	8 1	28066 3	Y	3357	3363 0	9 8 24	
							3693 9						
09	63600	X	48089	-0-	-15511	-0-	8 1	41638 3	Y	5857	5809 0	26 8 46	
							6443 9						
10	62310	X	55578	-0-	-6732	-0-	7 1	46137 3	Y	8576	8531 0	28 8 63	
							9434 9						
11	60300	X	53104	-0-	-7196	-0-	8 1	44777 3	Y	7563	7585 0	9 8 32	
							8319 9						
12	57443	X	52897	-0-	-4546	-0-	11 1	44649 3	Y	7488	7430 0	10 8 80	
							8237 9						
01	55583	X	50912	-0-	-4671	-0-	21 1	43504 3	Y	6715	6704 0	21 1 91	
							7387 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352									
MAROON BELLS 13-14 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	294105	COMPL. DATE	03/01/2023	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10954	-	20817
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		70277 X	60833	-0-	-9444	-0-	11 1	54648 3	Y	5613	5587 0	11 8	40
							6174 9						
09		65280 X	56974	-0-	-8306	-0-	9 1	50969 3	Y	5451	5427 0	21 8	43
							5996 9						
10		64356 X	60609	-0-	-3747	-0-	8 1	51936 3	Y	7877	7842 0	20 8	58
							8665 9						
11		62280 X	58685	-0-	-3595	-0-	9 1	49221 3	Y	8595	8611 0	6 8	36
							9455 9						
12		63695 X	63695	-0-	-0-	-0-	12 1	54300 3	Y	8530	8468 0	7 8	91
							9383 9						
01		60856 X	60856	-0-	-0-	-0-	23 1	52154 3	Y	7890	7874 0		107
							8679 9						
-----													
MAROON BELLS 13-14 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	294110	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10965	-	20788
08		84227 X	76064	-0-	-8163	-0-	12 1	59378 3	Y	15158	15073 0	20 8	107
							16674 9						
09		89896 X	89896	-0-	-0-	-0-	12 1	74299 3	Y	14168	14114 0	49 8	112
							15585 9						
10		84988 X	84988	-0-	-0-	-0-	11 1	72155 3	Y	11656	11638 0	45 8	85
							12822 9						
11		73620 X	60918	-0-	-12702	-0-	11 1	51980 3	Y	8115	8155 0	11 8	34
							8927 9						
12		84227 X	71930	-0-	-12297	-0-	16 1	62210 3	Y	8822	8748 0	14 8	94
							9704 9						
01		84227 X	58906	-0-	-25321	-0-	29 1	51899 3	Y	6344	6352 0		86
							6978 9						
-----													
MAROON BELLS 13-14 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	294111	COMPL. DATE	03/14/2023	TOTAL DEPTH	10644	PERF.10935	-	20809
08		57629 X	40499	-0-	-17130	-0-	7 1	30060 3	Y	9484	9445 0	12 8	67
							10432 9						
09		55801 X	55801	-0-	-0-	-0-	9 1	42025 3	Y	12515	12449 0	34 8	99
							13767 9						
10		66363 X	66363	-0-	-0-	-0-	9 1	50184 3	Y	14700	14653 0	38 8	108
							16170 9						
11		55770 X	54020	-0-	-1750	-0-	9 1	41975 3	Y	10942	10993 0	11 8	46
							12036 9						
12		66239 X	66239	-0-	-0-	-0-	13 1	51994 3	Y	12938	12832 0	14 8	138
							14232 9						
01		63212 X	63212	-0-	-0-	-0-	27 1	50740 3	Y	11314	11299 0		153
							12445 9						
-----													
MAROON BELLS 13-14 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	294180	COMPL. DATE	03/01/2023	TOTAL DEPTH	11026	PERF.11173	-	20833
08		61814 X	43621	-0-	-18193	-0-	9 1	35704 3	Y	7189	7160 0	17 8	51
							7908 9						
09		56190 X	52553	-0-	-3637	-0-	9 1	43305 3	Y	8399	8343 0	41 8	66
							9239 9						
10		53134 X	51656	-0-	-1478	-0-	8 1	44313 3	Y	6668	6664 0	21 8	49
							7335 9						
11		51420 X	47595	-0-	-3825	-0-	9 1	40560 3	Y	6387	6403 0	6 8	27
							7026 9						
12		54312 X	46352	-0-	-7960	-0-	11 1	39413 3	Y	6298	6251 0	7 8	67
							6928 9						
01		54312 X	46691	-0-	-7621	-0-	23 1	40471 3	Y	5634	5625 0		76
							6197 9						

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
MAROON BELLS 13-14 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295536 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11301 - 21164														
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	59086	X	48947	-0-	-10139	-0-	10	1	41252	3	Y	6986	6960	0 13 8 49
							7685	9						
09	57180	X	42136	-0-	-15044	-0-	8	1	39586	3	Y	2311	2317	0 25 8 18
							2542	9						
10	59086	X	43885	-0-	-15201	-0-	7	1	42161	3	Y	1561	1543	0 25 8 11
							1717	9						
11	54573	X	54573	-0-	-0-	-0-	9	1	46875	3	Y	6990	6963	0 9 8 29
							7689	9						
12	51274	X	50177	-0-	-1097	-0-	10	1	42815	3	Y	6684	6633	0 9 8 71
							7352	9						
01	48949	X	45166	-0-	-3783	-0-	19	1	39186	3	Y	5419	5417	0 73
							5961	9						
-----														
MAROON BELLS 13-14 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295537 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10939 - 20790														
08	52364	X	52364	-0-	-0-	-0-	10	1	43498	3	Y	8051	8017	0 16 8 57
							8856	9						
09	56114	X	56114	-0-	-0-	-0-	726	1	45674	3	Y	8831	8782	0 36 8 70
							9714	9						
10	71883	X	71883	-0-	-0-	-0-	752	1	62900	3	Y	7483	7456	0 42 8 55
							8231	9						
11	56892	X	56892	-0-	-0-	-0-	730	1	52652	3	Y	3191	3221	0 12 8 13
							3510	9						
12	58870	X	58870	-0-	-0-	-0-	760	1	55530	3	Y	2345	2320	0 13 8 25
							2580	9						
01	54437	X	54437	-0-	-0-	-0-	773	1	47761	3	Y	5366	5318	0 73
							5903	9						
-----														
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221														
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



-----																
PHANTOM (WOLFCAMP)																
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
RIO HONDO //CONT.// 875462																
WELL #: 1H RRCID -> 297413 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11245 - 21131																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		173476 X	54156	-0-	-119320	-0-	48804	2	478	4	N	4431	4477	1		274
							4874	9								
09		51392 X	51392	-0-	-0-	-0-	46354	2	181	4	N	4415	4560	1		129
							4857	9								
10		0 X	51199	-0-	51199	-0-	46227	2	13	4	N	4508	4463	1		174
							4959	9								
11		55410 X	49522	-0-	-5888	-0-	35	1	44936	2	N	4077	4104	1		147
							66	4	4485	9						
12		54157 X	49738	-0-	-4419	-0-	441	1	44972	2	N	3907	3920	1		134
							27	4	4298	9						
01		54157 X	NO RPT	-0-	-54157	-0-					N	NO RPT				134
-----																
RIO HONDO																
WELL #: 2H RRCID -> 297415 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11193 - 21080																
08		143592 X	47070	-0-	-96522	-0-	42657	2	406	4	N	3643	3704	1		299
							4007	9								
09		44524 X	44524	-0-	-0-	-0-	40360	2	153	4	N	3646	3764	1		181
							4011	9								
10		0 X	44955	-0-	44955	-0-	41054	2	11	4	N	3536	3506	1		211
							3890	9								
11		48480 X	43405	-0-	-5075	-0-	31	1	39507	2	N	3464	3476	1		199
							57	4	3810	9						
12		50096 X	42786	-0-	-7310	-0-	374	1	38694	2	N	3359	3370	1		188
							23	4	3695	9						
01		47058 X	NO RPT	-0-	-47058	-0-					N	NO RPT				188
-----																
UPCURVE ENERGY, LLC																
SUNSHINE STATE 44																
WELL #: 878506 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240																
08		24604 X	24604	-0-	-0-	-0-	2412	1	21580	2	Y	556	554	0		72
							612	9								
09		22612 X	22612	-0-	-0-	-0-	2878	1	19158	2	Y	524	526	0		70
							576	9								
10		23067 X	23067	-0-	-0-	-0-	3243	1	19210	2	Y	558	515	0		113
							614	9								
11		21462 X	21462	-0-	-0-	-0-	2488	1	18313	2	Y	601	632	0		82
							661	9								
12		22225 X	22225	-0-	-0-	-0-	2177	1	19408	2	Y	582	584	0		80
							640	9								
01		21297 X	20738	-0-	-559	-0-	20105	2	633	9	Y	575	596	0		59
-----																
YORK STATE 33 1H																
WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728																
08		23673 X	23673	-0-	-0-	-0-	2271	1	19881	2	Y	982	962	0		117
							441	4	1080	9						
09		21488 X	21488	-0-	-0-	-0-	2679	1	17799	2	Y	888	892	0		113
							33	4	977	9						
10		21387 X	21387	-0-	-0-	-0-	2951	1	17450	2	Y	873	881	0		105
							26	4	960	9						
11		21986 X	21986	-0-	-0-	-0-	2511	1	18444	2	Y	908	895	0		118
							32	4	999	9						
12		21781 X	21781	-0-	-0-	-0-	2098	1	18665	2	Y	885	902	0		101
							44	4	974	9						
01		18669 X	18669	-0-	-0-	-0-	17757	2	912	9	Y	829	832	0		98

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC WINKLER STATE 34		//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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
WELL #: 3H		RRCID -> 290261	COMPL. DATE 12/14/2019	TOTAL DEPTH 10319	PERF.10469 - 19950								
08	40340 X	40340	-0-	-0-	-0-	3778 1 734 4	33064 2 2764 9	Y	2513	2462 0	300		
09	37410 X	37205	-0-	-205	-0-	4542 1 56 4	30177 2 2430 9	Y	2209	2226 0	283		
10	38657 X	38051	-0-	-606	-0-	5132 1 45 4	30347 2 2527 9	Y	2297	2305 0	275		
11	37410 X	35917	-0-	-1493	-0-	4001 1 51 4	29395 2 2470 9	Y	2245	2227 0	293		
12	38657 X	29820	-0-	-8837	-0-	2751 1 58 4	24469 2 2542 9	Y	2311	2342 0	262		
01	38657 X	30462	-0-	-8195	-0-	27896 2	2566 9	Y	2333	2322 0	273		
EDDIE GUNNER STATE 44		WELL #: 3H		RRCID -> 290329	COMPL. DATE 04/03/2019	TOTAL DEPTH 9747	PERF. 9872 - 18204						
08	31957 X	31957	-0-	-0-	-0-	2980 1 2313 9	26664 2	Y	2103	2112 0	275		
09	29674 X	29674	-0-	-0-	-0-	3602 1 2090 9	23982 2	Y	1900	1919 0	256		
10	29730 X	29730	-0-	-0-	-0-	3977 1 2200 9	23553 2	Y	2000	1851 0	405		
11	28740 X	27759	-0-	-981	-0-	3061 1 2174 9	22524 2	Y	1976	2106 0	275		
12	29698 X	29104	-0-	-594	-0-	2704 1 2286 9	24114 2	Y	2078	2070 0	283		
01	29698 X	1272	-0-	-28426	-0-	1198 2	74 9	Y	67	67 0	283		
E STORM STATE 33		WELL #: 1H		RRCID -> 290430	COMPL. DATE 09/22/2017	TOTAL DEPTH 9848	PERF.10193 - 15665						
08	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	459 1 263 9	4102 2	N	239	218 0	734		
09	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	1417 1 1 4	9435 2 1341 9	N	1219	1245 0	708		
10	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	1953 1 1737 9	11570 2	N	1579	1464 0	823		
11	16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	1694 1 1852 9	12465 2	N	1684	1624 0	883		
12	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	1596 1 1469 9	14231 2	N	1335	1489 0	729		
01	17728 X	17728	-0-	-0-	-0-	16044 2	1684 9	N	1531	1442 0	818		
WINKLER STATE 34		WELL #: 1H		RRCID -> 290482	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH 9870	PERF.10291 - 19348						
08	26195 X	11093	-0-	-15102	-0-	1075 1 209 4	9406 2 403 9	Y	366	474 0	58		
09	25350 X	17765	-0-	-7585	-0-	2144 1 27 4	14249 2 1345 9	Y	1223	1137 0	144		
10	26195 X	19290	-0-	-6905	-0-	2537 1 22 4	15005 2 1726 9	Y	1569	1530 0	183		
11	20250 X	9208	-0-	-11042	-0-	1016 1 13 4	7466 2 713 9	Y	648	734 0	97		
12	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-			Y	-0-		97		
01	19282 X	13748	-0-	-5534	-0-	13174 2	574 9	Y	522	554 0	65		
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-		



-----												
PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC				//CONT.//	878506							
B JOHNSON STATE 33				WELL #:	1H	RRCID ->	290492	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10015 - 19659
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	28520 X	27320	-0-	-1200	-0-	2495 1	21835 2	2	Y	2277	2234 0	272
						485 4	2505 9					
09	27600 X	20436	-0-	-7164	-0-	2442 1	16225 2	2	Y	1581	1644 0	209
						30 4	1739 9					
10	28520 X	21322	-0-	-7198	-0-	2779 1	16434 2	2	Y	1895	1880 0	224
						24 4	2085 9					
11	27600 X	18538	-0-	-9062	-0-	2004 1	14726 2	2	Y	1621	1631 0	214
						25 4	1783 9					
12	27807 X	20973	-0-	-6834	-0-	1896 1	16862 2	2	Y	1977	1970 0	221
						40 4	2175 9					
01	27311 X	13168	-0-	-14143	-0-	11835 2	1333 9	Y		1212	1282 0	151
-----												
WINKLER STATE 34				WELL #:	2H	RRCID ->	290505	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL DEPTH	9909	PERF.10118 - 19689
08	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	870 1	7617 2	2	Y	1550	1503 0	183
						169 4	1705 9					
09	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	954 1	6341 2	2	Y	919	978 0	124
						12 4	1011 9					
10	14457 X	14457	-0-	-0-	-0-	1859 1	10994 2	2	Y	1444	1401 0	167
						16 4	1588 9					
11	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	1597 1	11731 2	2	Y	1538	1507 0	198
						20 4	1692 9					
12	17622 X	17622	-0-	-0-	-0-	1589 1	14135 2	2	Y	1695	1702 0	191
						33 4	1865 9					
01	16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	14661 2	1618 9	Y		1471	1487 0	175
-----												
MARALO STATE 33				WELL #:	1H	RRCID ->	290524	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10512 - 19009
08	39618 X	36860	-0-	-2758	-0-	3520 1	30810 2	2	Y	1678	1647 0	200
						684 4	1846 9					
09	37260 X	35193	-0-	-2067	-0-	4363 1	28992 2	2	Y	1622	1617 0	205
						54 4	1784 9					
10	37696 X	33635	-0-	-4061	-0-	4609 1	27258 2	2	Y	1570	1586 0	189
						41 4	1727 9					
11	35790 X	32808	-0-	-2982	-0-	3705 1	27222 2	2	Y	1667	1640 0	216
						47 4	1834 9					
12	36983 X	35068	-0-	-1915	-0-	3345 1	29758 2	2	Y	1723	1744 0	195
						70 4	1895 9					
01	36859 X	34648	-0-	-2211	-0-	32709 2	1939 9	Y		1763	1752 0	206
-----												
S. JOHNSON 19				WELL #:	2H	RRCID ->	290542	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL DEPTH	9833	PERF.10137 - 17601
08	27342 X	1616	-0-	-25726	-0-	1615 2	1 9	Y		1	2 0	16
09	13260 X	4291	-0-	-8969	-0-	80 1	3256 2	Y		390	391 0	15
						526 4	429 9					
10	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	71 1	2668 2	Y		377	376 0	16
						497 4	415 9					
11	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	158 1	3445 2	Y		321	331 0	6
						462 4	353 9					
12	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	894 1	6813 2	Y		1870	1848 0	28
						508 4	2057 9					
01	55353 X	55353	-0-	-0-	-0-	8395 1	38867 2	Y		6613	6551 0	90
						817 4	7274 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC HERD 20		//CONT.// //CONT.//	71052 900 878506	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:	3H	RRCID ->	290591	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10702	- 20560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	13671 X	6008	-0-	-7663	-0-	4996 2	1012 9	Y	920	938 0	34	
09	13230 X	3133	-0-	-10097	-0-	49 1	1979 2	Y	714	720 0	28	
10	13671 X	1050	-0-	-12621	-0-	320 4	785 9					
11	13230 X	5093	-0-	-8137	-0-	12 1	456 2	Y	452	461 0	19	
12	13671 X	8835	-0-	-4836	-0-	85 4	497 9					
01	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	152 1	3313 2	Y	1075	1075 0	19	
						445 4	1183 9					
						791 1	6034 2	Y	1418	1415 0	22	
						450 4	1560 9					
						1129 1	5229 2	Y	1351	1354 0	19	
						110 4	1486 9					

  

EAST S JOHNSON 28		WELL #:	1H	RRCID ->	291907	COMPL. DATE	02/27/2019	TOTAL DEPTH	10174	PERF.10562	- 15907	
08	20801 X	6262	-0-	-14539	-0-	5016 2	1246 9	Y	1133	1109 0	40	
09	17430 X	9659	-0-	-7771	-0-	172 1	6992 2	Y	1241	1234 0	47	
10	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	1130 4	1365 9					
11	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	185 1	6954 2	Y	1083	1085 0	45	
12	9982 X	6331	-0-	-3651	-0-	1296 4	1191 9					
01	9982 X	7061	-0-	-2921	-0-	245 1	5330 2	Y	822	852 0	15	
						715 4	904 9					
						605 1	4611 2	Y	701	705 0	11	
						344 4	771 9					
						1082 1	5008 2	Y	787	787 0	11	
						105 4	866 9					

  

WINKLER STATE 34		WELL #:	4H	RRCID ->	291920	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	9807	PERF.10081	- 18683	
08	22971 X	17116	-0-	-5855	-0-	1563 1	13679 2	Y	1427	1459 0	177	
09	22230 X	16563	-0-	-5667	-0-	304 4	1570 9					
10	22971 X	13369	-0-	-9602	-0-	1975 1	13126 2	Y	1307	1317 0	167	
11	22230 X	14757	-0-	-7473	-0-	24 4	1438 9					
12	22971 X	15618	-0-	-7353	-0-	1791 1	10590 2	Y	884	939 0	112	
01	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	16 4	972 9					
						1597 1	11735 2	Y	1277	1228 0	161	
						20 4	1405 9					
						1385 1	12322 2	Y	1711	1684 0	188	
						29 4	1882 9					
						17177 2	2308 9	Y	2098	2046 0	240	

  

MCGARY 16		WELL #:	1H	RRCID ->	291933	COMPL. DATE	07/16/2019	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10612	- 15202	
08	13516 X	4120	-0-	-9396	-0-	3628 2	492 9	Y	447	480 0	18	
09	13080 X	-0-	-0-	-13080	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	18	
10	13516 X	1040	-0-	-12476	-0-	14 1	534 2	Y	356	359 0	15	
11	12360 X	5980	-0-	-6380	-0-	100 4	392 9					
12	12772 X	4793	-0-	-7979	-0-	150 1	3270 2	Y	1928	1910 0	33	
01	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	439 4	2121 9					
						337 1	2572 2	Y	1538	1547 0	24	
						192 4	1692 9					
						643 1	2976 2	Y	1574	1576 0	22	
						63 4	1731 9					

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506															
B HILL 18 WELL #: 1H RRCID -> 291961 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10388 - 15065															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	15035 X	13936	-0-	-1099	-0-	12650	2	1286	9	Y	1169	1166	0		43
09	14550 X	11678	-0-	-2872	-0-	221	1	9003	2	Y	908	916	0		35
						1455	4	999	9						
10	15035 X	14552	-0-	-483	-0-	291	1	10906	2	Y	1202	1187	0		50
						2033	4	1322	9						
11	14520 X	11045	-0-	-3475	-0-	385	1	8382	2	Y	1048	1079	0		19
						1125	4	1153	9						
12	15004 X	10007	-0-	-4997	-0-	974	1	7430	2	Y	954	958	0		15
						554	4	1049	9						
01	14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	2332	1	10799	2	Y	1309	1306	0		18
						227	4	1440	9						
-----															
TEA TIME STATE WEST WELL #: 2H RRCID -> 293047 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9915 - 18478															
08	18383 X	17658	-0-	-725	-0-	1545	1	13819	2	Y	2085	2088	0		271
						2294	9								
09	17790 X	13133	-0-	-4657	-0-	1432	1	9535	2	Y	1969	1976	0		264
						2166	9								
10	18383 X	14933	-0-	-3450	-0-	1848	1	10945	2	Y	1945	1812	0		397
						2140	9								
11	17790 X	11581	-0-	-6209	-0-	1137	1	8369	2	Y	1886	2020	0		263
						2075	9								
12	17670 X	10794	-0-	-6876	-0-	897	1	8001	2	Y	1724	1748	0		239
						1896	9								
01	17670 X	13580	-0-	-4090	-0-	11737	2	1843	9	Y	1675	1741	0		173
-----															
TEA TIME STATE EAST WELL #: 1H RRCID -> 293058 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9930 - 16902															
08	21049 X	18211	-0-	-2838	-0-	1584	1	14176	2	Y	2228	2249	0		292
						2451	9								
09	20863 X	20863	-0-	-0-	-0-	2375	1	15809	2	Y	2435	2406	0		321
						2679	9								
10	20832 X	18660	-0-	-2172	-0-	2327	1	13782	2	Y	2319	2166	0		474
						2551	9								
11	19410 X	13552	-0-	-5858	-0-	1398	1	10288	2	Y	1696	1920	0		250
						1866	9								
12	21545 X	13048	-0-	-8497	-0-	1076	1	9593	2	Y	2163	2123	0		290
						2379	9								
01	21545 X	13151	-0-	-8394	-0-	11113	2	2038	9	Y	1853	1950	0		193
-----															
EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 294720 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9768 - 19541															
08	19282 X	10676	-0-	-8606	-0-	953	1	8524	2	Y	1090	1081	0		140
						1199	9								
09	18150 X	13612	-0-	-4538	-0-	1558	1	10368	2	Y	1533	1476	0		197
						1686	9								
10	14584 X	14584	-0-	-0-	-0-	1867	1	11060	2	Y	1506	1397	0		306
						1657	9								
11	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	1313	1	9663	2	Y	1228	1357	0		177
						1351	9								
12	14074 X	13724	-0-	-350	-0-	1232	1	10982	2	Y	1373	1363	0		187
						1510	9								
01	14570 X	7662	-0-	-6908	-0-	7025	2	637	9	Y	579	697	0		69
-----															

OIL AND GAS DIVISION

-----													
PHANTOM (WOLFCAMP)													
UPCURVE ENERGY, LLC													
PASSMORE-JOHNSON STATE													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 878506													
WELL #: 1H RRCID -> 294722 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10102 - 22162													
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		34403 X	34403	-0-	-0-	-0-	30672 2	3731 9	Y	3392	3359 0		123
09		41821 X	41821	-0-	-0-	-0-	767 1	31250 2	Y	4322	4280 0		165
							5050 4	4754 9					
10		46765 X	46765	-0-	-0-	-0-	912 1	34231 2	Y	4765	4732 0		198
							6380 4	5242 9					
11		45397 X	45397	-0-	-0-	-0-	1575 1	34299 2	Y	4472	4590 0		80
							4604 4	4919 9					
12		43385 X	43385	-0-	-0-	-0-	4213 1	32125 2	Y	4229	4244 0		65
							2395 4	4652 9					
01		44732 X	44732	-0-	-0-	-0-	7009 1	32452 2	Y	4172	4180 0		57
							682 4	4589 9					
-----													
HERD 20													
WELL #: 2H RRCID -> 295124 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10272 - 17589													
08		13671 X	6008	-0-	-7663	-0-	4996 2	1012 9	Y	920	938 0		34
09		13230 X	3133	-0-	-10097	-0-	49 1	1979 2	Y	714	720 0		28
							320 4	785 9					
10		13671 X	1050	-0-	-12621	-0-	12 1	456 2	Y	452	461 0		19
							85 4	497 9					
11		13230 X	5093	-0-	-8137	-0-	152 1	3313 2	Y	1075	1075 0		19
							445 4	1183 9					
12		13671 X	8835	-0-	-4836	-0-	791 1	6034 2	Y	1418	1415 0		22
							450 4	1560 9					
01		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	1129 1	5229 2	Y	1351	1354 0		19
							110 4	1486 9					
-----													
WINKLER-HOWE STATE 34													
WELL #: 5H RRCID -> 295227 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10072 - 21772													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	111	107 0		4
09		T. A.	5516	-0-	5516	5516	112 1	4580 2	Y	76	77 0		3
							740 4	84 9					
10		14B2 EXT	5988	-0-	5988	11504	131 1	4915 2	Y	24	26 0		1
							916 4	26 9					
11		14B2 EXT	6170	-0-	6170	17674	240 1	5228 2	Y	-0-			1
							702 4						
12		14B2 EXT	3870	-0-	3870	21544	415 1	3162 2	Y	52	52 0		1
							236 4	57 9					
01		27851 X	6307	-0-	-21544	-0-	1098 1	5082 2	Y	18	18 0		1
							107 4	20 9					
-----													
B BOMB WEST													
WELL #: 4H RRCID -> 295234 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10483 - 18808													
08		31620 X	31032	-0-	-588	-0-	26589 2	4443 9	Y	4039	4031 0		147
09		30600 X	29516	-0-	-1084	-0-	516 1	21017 2	Y	4170	4157 0		160
							3396 4	4587 9					
10		31826 X	31826	-0-	-0-	-0-	593 1	22263 2	Y	4383	4361 0		182
							4149 4	4821 9					
11		30600 X	29305	-0-	-1295	-0-	985 1	21446 2	Y	3632	3749 0		65
							2879 4	3995 9					
12		32704 X	32704	-0-	-0-	-0-	3042 1	23195 2	Y	4306	4305 0		66
							1730 4	4737 9					
01		31620 X	30028	-0-	-1592	-0-	4399 1	20366 2	Y	4395	4401 0		60
							428 4	4835 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506  
 CHERRY HILL EAST WELL #: 1H RRCID -> 295235 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10039 - 18577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
08	48515 X	38553	-0-	-9962	-0-	34022	2	4531	9	Y	4119	4130	0
09	52440 X	38912	-0-	-13528	-0-	703	1	28655	2	Y	4476	4455	0
						4630	4	4924	9				150
10	54188 X	40393	-0-	-13795	-0-	778	1	29204	2	Y	4516	4499	0
						5443	4	4968	9				171
11	52440 X	37622	-0-	-14818	-0-	1311	1	28550	2	Y	3572	3696	0
						3832	4	3929	9				188
12	51708 X	38218	-0-	-13490	-0-	3660	1	27910	2	Y	4152	4152	0
						2081	4	4567	9				64
01	40393 X	37229	-0-	-3164	-0-	5740	1	26575	2	Y	3959	3969	0
						559	4	4355	9				54

B BOMB EAST WELL #: 3H RRCID -> 295375 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10557 - 18884

08	36022 X	29553	-0-	-6469	-0-	25329	2	4224	9	Y	3840	3810	0
09	34860 X	28335	-0-	-6525	-0-	503	1	20506	2	Y	3647	3646	0
						3314	4	4012	9				139
10	36022 X	30623	-0-	-5399	-0-	580	1	21757	2	Y	3846	3826	0
						4055	4	4231	9				140
11	29790 X	28791	-0-	-999	-0-	964	1	20990	2	Y	3654	3749	0
						2818	4	4019	9				160
12	29543 X	711	-0-	-28832	-0-	74	1	566	2	Y	26	90	0
						42	4	29	9				65
01	30628 X	25872	-0-	-4756	-0-	3827	1	17721	2	Y	3592	3544	0
						373	4	3951	9				49

CHERRY HILL WEST WELL #: 2H RRCID -> 295376 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10125 - 18684

08	29016 X	13012	-0-	-16004	-0-	8807	2	4205	9	Y	3823	3801	0
09	28743 X	28743	-0-	-0-	-0-	520	1	21165	2	Y	3307	3318	0
						3420	4	3638	9				138
10	29730 X	29730	-0-	-0-	-0-	572	1	21468	2	Y	3354	3341	0
						4001	4	3689	9				127
11	29292 X	29292	-0-	-0-	-0-	985	1	21446	2	Y	3620	3696	0
						2879	4	3982	9				64
12	29016 X	27871	-0-	-1145	-0-	2667	1	20333	2	Y	3050	3067	0
						1516	4	3355	9				47
01	29016 X	27053	-0-	-1963	-0-	4163	1	19277	2	Y	2916	2923	0
						405	4	3208	9				40

FIGHTEN KITTIES STATE 18 WELL #: 3H RRCID -> 297721 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10693 - 19521

08	121489 X	53247	-0-	-68242	-0-	2563	1	45809	2	Y	4180	4159	0
						277	4	4598	9				138
09	117570 X	48956	-0-	-68614	-0-	2649	1	41817	2	Y	3970	3960	0
						123	4	4367	9				148
10	60574 X	48920	-0-	-11654	-0-	2935	1	41793	2	Y	3720	3758	0
						100	4	4092	9				110
11	57420 X	43137	-0-	-14283	-0-	3161	1	35893	2	Y	3633	3642	0
						87	4	3996	9				101
12	55769 X	42925	-0-	-12844	-0-	2094	1	36883	2	Y	3522	3511	0
						74	4	3874	9				112
01	53258 X	40285	-0-	-12973	-0-	2546	1	34239	2	Y	3044	3072	0
						152	4	3348	9				84

-----													
PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
UPCURVE ENERGY, LLC				//CONT.//	878506								
MARGAY STATE 18 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297752	COMPL. DATE	07/04/2023	TOTAL DEPTH	10994	PERF.11054	- 19724
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	102889 X	56807	-0-	-46082	-0-	2788 1	49835 2	Y	3530	3512	0		117
						301 4	3883 9						
09	99570 X	54454	-0-	-45116	-0-	2976 1	46975 2	Y	3968	3959	0		126
						138 4	4365 9						
10	66030 X	52311	-0-	-13719	-0-	3202 1	45607 2	Y	3084	3118	0		92
						110 4	3392 9						
11	60900 X	47346	-0-	-13554	-0-	3546 1	40271 2	Y	3119	3125	0		86
						98 4	3431 9						
12	60822 X	49217	-0-	-11605	-0-	2457 1	43282 2	Y	3083	3073	0		96
						87 4	3391 9						
01	56792 X	45655	-0-	-11137	-0-	2931 1	39417 2	Y	2847	2867	0		76
						175 4	3132 9						
-----													
MARGAY STATE 18 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	297753	COMPL. DATE	07/04/2023	TOTAL DEPTH	10554	PERF.10604	- 19460
08	76756 X	66384	-0-	-10372	-0-	3203 1	57254 2	Y	5074	5049	0		168
						346 4	5581 9						
09	74280 X	60268	-0-	-14012	-0-	3321 1	52425 2	Y	3971	3959	0		180
						154 4	4368 9						
10	76756 X	61353	-0-	-15403	-0-	3691 1	52574 2	Y	4511	4557	0		134
						126 4	4962 9						
11	72300 X	57002	-0-	-15298	-0-	4196 1	47652 2	Y	4580	4587	0		127
						116 4	5038 9						
12	71083 X	57528	-0-	-13555	-0-	2825 1	49763 2	Y	4401	4389	0		139
						99 4	4841 9						
01	66371 X	54368	-0-	-12003	-0-	3424 1	46037 2	Y	4275	4300	0		114
						204 4	4703 9						
-----													
WATERBRIDGE STATELINE LLC				900327		RRCID ->	279160	COMPL. DATE	03/20/2017	TOTAL DEPTH	9377	PERF. 3405	- 5130
HSS STATE 45-18X7				WELL #:	1H								
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-
-----													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623		RRCID ->	282460	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11251	- 16113
PECOS STATE 46				WELL #:	5H								
*07	21452 X	15788	-0-	-5664	-0-	14324 3	1464 9	Y	1331	1116	1		493
08	35942 X	35942	-0-	-0-	-0-	33901 3	2041 9	Y	1855	1965	1		383
09	29008 X	29008	-0-	-0-	-0-	27288 3	1720 9	Y	1564	1274	1		673
10	33158 X	33158	-0-	-0-	-0-	31298 3	1860 9	Y	1691	2084	1	1 8	279
11	34770 X	30713	-0-	-4057	-0-	28743 3	1970 9	Y	1791	1476	1		594
12	35929 X	26987	-0-	-8942	-0-	25098 3	1889 9	Y	1717	1518	1		793
01	35929 X	26718	-0-	-9211	-0-	24800 3	1918 9	Y	1744	1823	1		714

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
COVINGTON 46		WELL #: 7H		RRCID -> 283218		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708							
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					
*07	13702 X	5865	-0-	-7837	-0-	613 1007	1 9	4245 3	Y	915 908	0 0	167				
08	13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-				Y	-0-	167	0	-0-			
09	13260 X	-0-	-0-	-13260	-0-				Y	-0-			-0-			
10	15252 X	11	-0-	-15241	-0-	11	4		Y	-0-			-0-			
11	14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-				Y	-0-			-0-			
12	5859 X	107	-0-	-5752	-0-	88	3	19	9	Y	17	8	0	9		
01	340 X	340	-0-	-0-	-0-	305	3	35	9	Y	32	31	0	10		
COVINGTON 46		WELL #: 8H		RRCID -> 283219		COMPL. DATE 10/20/2017			TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821							
*07	14973 X	9478	-0-	-5495	-0-	1156 327	1 9	7995 3	Y	297 277	0 0	54				
08	14973 X	5	-0-	-14968	-0-	2	1	3	3	Y	-0-	54	0	-0-		
09	14490 X	-0-	-0-	-14490	-0-				Y	-0-			-0-			
10	11935 X	123	-0-	-11812	-0-	15	4	108	9	Y	98			98		
11	9480 X	1520	-0-	-7960	-0-	3	4	1517	9	Y	1379	1171	0	306		
12	9486 X	4412	-0-	-5074	-0-	3878	3	534	9	Y	485	529	0	262		
01	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	2735	3	805	9	Y	732	755	0	239		
COVINGTON 46		WELL #: 9H		RRCID -> 283220		COMPL. DATE 10/16/2017			TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840							
*07	13640 X	8570	-0-	-5070	-0-	8185	3	385	9	Y	350	369	0	57		
08	13640 X	9145	-0-	-4495	-0-	8884	3	261	9	Y	237	262	0	32		
09	13200 X	1943	-0-	-11257	-0-	1901	3	42	9	Y	38	48	0	22		
10	10106 X	4985	-0-	-5121	-0-	4706	3	9	4	Y	245	172	0	95		
11	8850 X	7011	-0-	-1839	-0-	270 6633	9 3	378	9	Y	344	411	0	28		
12	9145 X	5605	-0-	-3540	-0-	5343	3	14	4	Y	225	227	0	26		
01	9145 X	7274	-0-	-1871	-0-	248 6172	9 3	1102	9	Y	1002	962	0	66		
MAISIE STATE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 283232		COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498							
08	9393 X	5711	-0-	-3682	-0-	240 1461	1 9	4010	3	Y	1328	1438	0	192		
09	11880 X	5087	-0-	-6793	-0-	130 1382	1 9	3575	3	Y	1256	1015	0	433		
10	12276 X	5204	-0-	-7072	-0-	130 1345	1 9	3729	3	Y	1223	1491	0	165		
11	11880 X	5036	-0-	-6844	-0-	214 1316	1 9	3506	3	Y	1196	1099	0	262		
12	6448 X	3375	-0-	-3073	-0-	140 865	1 9	2370	3	Y	786	800	0	248		
*01	5704 X	5271	-0-	-433	-0-	220 27	1 4	3563	3	Y	1328	1325	0	251		
FIVER STATE 18		WELL #: 2H		RRCID -> 283260		COMPL. DATE 05/21/2017			TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227							
08	16647 X	15928	-0-	-719	-0-	795 1858	1 9	13275	3	Y	1689	1696	0	42	8	114
09	17023 X	17023	-0-	-0-	-0-	742 1933	1 9	14348	3	Y	1757	1504	0	133	8	234
10	18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	553 1879	1 9	15989	3	Y	1708	1732	0	14	8	196
11	18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	965 1772	1 9	15840	3	Y	1611	1569	0	55	8	183
12	18939 X	18939	-0-	-0-	-0-	948 1795	1 9	16196	3	Y	1632	1573	0	79	8	163
*01	18414 X	13571	-0-	-4843	-0-	690 10	1 4	11222	3	Y	1499	1473	0	44	8	145

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
*07	13950 X	12283	-0-	-1667	-0-	11298	3	985	9	Y	895	864	0	145
08	13950 X	12102	-0-	-1848	-0-	11060	3	1042	9	Y	947	965	0	127
09	12510 X	2448	-0-	-10062	-0-	2186	3	262	9	Y	238	225	0	140
10	12276 X	10447	-0-	-1829	-0-	9176	3	1271	9	Y	1155	846	0	449
11	11880 X	11308	-0-	-572	-0-	9857	3	1451	9	Y	1319	1661	0	107
12	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	11353	3	1808	9	Y	1644	1562	0	189
01	25862 X	25862	-0-	-0-	-0-	21830	3	4032	9	Y	3665	3613	0	241

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

*07	20057 X	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	-0-			189
08	20057 X	9987	-0-	-10070	-0-	7260	3	2727	9	Y	2479	2413	0	255
09	16290 X	12665	-0-	-3625	-0-	9984	3	2681	9	Y	2437	2586	0	106
10	16833 X	9953	-0-	-6880	-0-	8663	3	1290	9	Y	1173	1272	0	7
11	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	18869	3	2735	9	Y	2486	2309	0	184
12	20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	17567	3	2589	9	Y	2354	2274	0	264
01	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	11298	3	1870	9	Y	1700	1590	0	374

CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

08	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	89	1	1495	3	Y	498	463	0	211
						548	9							
09	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	182	1	5052	3	Y	853	821	0	202
						101	4	938	9			41	8	
10	4123 X	3640	-0-	-483	-0-	102	1	2962	3	Y	520	630	0	90
						4	4	572	9			2	8	
11	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	174	1	2853	3	Y	823	685	0	220
						166	4	905	9			8	8	
12	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	325	1	5553	3	Y	1212	1161	0	247
						1333	9					24	8	
*01	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	456	1	7424	3	Y	1326	1390	0	165
						7	4	1459	9			18	8	

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

08	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	52			302
09	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	293	366	1	229
10	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	82			311
11	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-			311
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			311
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			311

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

*07	34886 X	34886	-0-	-0-	-0-	1497	1	28857	3	Y	4120	4066	0	158
						4532	9							
08	46856 X	46856	-0-	-0-	-0-	1820	1	39749	3	Y	4804	4834	0	128
						3	4	5284	9					
09	32212 X	32212	-0-	-0-	-0-	1792	1	26636	3	Y	3418	2951	0	595
						24	4	3760	9					
10	43096 X	43096	-0-	-0-	-0-	1885	1	36807	3	Y	3995	4436	0	153
						9	4	4395	9			1	8	
11	42811 X	42811	-0-	-0-	-0-	1554	1	36865	3	Y	3977	4015	0	115
						17	4	4375	9					
12	51716 X	51716	-0-	-0-	-0-	1840	1	44556	3	Y	4832	4798	0	149
						5	4	5315	9					
01	46810 X	46810	-0-	-0-	-0-	1834	1	40551	3	Y	4005	3986	0	168
						19	4	4406	9					



PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
LINDSAY 10-15A		WELL #: 14H		RRCID -> 283418	COMPL. DATE 02/26/2018	TOTAL DEPTH 11527	PERF.11867	- 19411				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	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	7657 X	5084	-0-	-2573	-0-	174 1	3518 3	Y	1233	1194 0		109
						36 4	1356 9					
08	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	264 1	9633 3	Y	1678	1703 0		84
						27 4	1846 9					
09	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	230 1	9836 3	Y	2039	2064 0		59
						2243 9						
10	10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	375 1	9077 3	Y	1205	1231 0	1 8	32
						1326 9						
11	16504 X	16504	-0-	-0-	-0-	310 1	13926 3	Y	2062	2059 0		35
						2268 9						
12	16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	314 1	14277 3	Y	1699	1700 0		34
						1869 9						
01	14654 X	14654	-0-	-0-	-0-	300 1	12795 3	Y	1417	1426 0		25
						1559 9						
-----												
LINDSAY 10-15B		WELL #: 15H		RRCID -> 283419	COMPL. DATE 03/08/2018	TOTAL DEPTH 11394	PERF.11669	- 19213				
*07	7471 X	3349	-0-	-4122	-0-	129 1	2612 3	Y	532	490 0		47
						23 4	585 9					
08	7471 X	5689	-0-	-1782	-0-	114 1	4167 3	Y	1271	1254 0		64
						10 4	1398 9					
09	7140 X	4948	-0-	-2192	-0-	97 1	4140 3	Y	646	691 0		19
						711 9						
10	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	193 1	4677 3	Y	910	905 0		24
						5 4	1001 9					
11	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	243 1	10929 3	Y	1412	1412 0		24
						1553 9						
12	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	280 1	12705 3	Y	1591	1583 0		32
						1750 9						
01	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	300 1	12783 3	Y	1451	1458 0		25
						31 4	1596 9					
-----												
LINDSAY 10-15D		WELL #: 17H		RRCID -> 283421	COMPL. DATE 08/23/2017	TOTAL DEPTH 11441	PERF.11928	- 19310				
*07	11284 X	2435	-0-	-8849	-0-	2003 3	432 9	Y	393	491 0		56
08	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			Y	-0-	56 0		-0-
09	10410 X	-0-	-0-	-10410	-0-			Y	20	18 0		2
10	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
11	10410 X	1374	-0-	-9036	-0-	156 1	914 3	Y	272	166 0		106
						5 4	299 9					
12	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	763 1	10441 3	Y	1957	1876 0		187
						2153 9						
01	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	10540 3	2930 9	Y	2664	2591 0		260
-----												
LINDSAY 10-15F		WELL #: 19H		RRCID -> 283422	COMPL. DATE 02/16/2018	TOTAL DEPTH 11457	PERF.11957	- 19407				
*07	9269 X	7711	-0-	-1558	-0-	6958 3	37 4	Y	651	604 0		93
						716 9						
08	9269 X	6660	-0-	-2609	-0-	611 1	5399 3	Y	530	513 0		110
						67 4	583 9					
09	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	652 1	5211 3	Y	430	493 0		47
						473 9						
10	7719 X	3213	-0-	-4506	-0-	346 1	2633 3	Y	213	208 0		52
						234 9						
11	7470 X	3946	-0-	-3524	-0-	549 1	3208 3	Y	172	157 0		67
						189 9						
12	7719 X	5636	-0-	-2083	-0-	365 1	4995 3	Y	251	294 0		24
						276 9						
01	6665 X	6449	-0-	-216	-0-	6131 3	318 9	Y	289	285 0		28

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-15G		WELL #: 20H		RRCID -> 283423		COMPL. DATE 02/26/2018				TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934			
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
*07	16399 X	8712	-0-	-7687	-0-	381 1	7674 3	5 4	Y	593	606 0		52
08	56026 X	56026	-0-	-0-	-0-	1428 1	52025 3	2573 9	Y	2339	2274 0		117
09	62917 X	62917	-0-	-0-	-0-	1377 1	58775 3	40 4	Y	2477	2522 0	1 8	71
10	46872 X	37921	-0-	-8951	-0-	1438 1	34749 3	10 4	Y	1567	1595 0	1 8	42
11	54210 X	37528	-0-	-16682	-0-	752 1	33770 3	3006 9	Y	2733	2729 0		46
12	65007 X	42318	-0-	-22689	-0-	851 1	38660 3	2807 9	Y	2552	2546 0	1 8	51
01	65007 X	44011	-0-	-20996	-0-	945 1	40327 3	14 4	Y	2477	2485 0		43
-----													
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 7H		RRCID -> 283441		COMPL. DATE 12/12/2017				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442			
08	11005 X	5281	-0-	-5724	-0-	4625 3	213 4	443 9	Y	403	405 0		27
09	10650 X	4586	-0-	-6064	-0-	6 1	4086 3	183 4	Y	283	286 0		24
10	7409 X	3871	-0-	-3538	-0-	1 1	3514 3	56 4	Y	273	263 0		34
11	6240 X	4284	-0-	-1956	-0-	32 1	3694 3	209 4	Y	317	311 0		40
*12	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	60 1	6135 3	322 4	Y	432	409 0		63
01	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	10893 3	880 4	956 9	Y	869	820 0		112
-----													
CBR 6-7F		WELL #: 7H		RRCID -> 283443		COMPL. DATE 08/28/2017				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823			
*07	15748 X	10134	-0-	-5614	-0-	8007 3	2127 9	1564 9	Y	1934	1942 0		33
08	15748 X	11211	-0-	-4537	-0-	8572 3	2639 9	1 1	Y	2399	2393 0		39
09	13140 X	10383	-0-	-2757	-0-	1 1	8695 3	1687 9	Y	1534	1541 0		32
10	13578 X	9386	-0-	-4192	-0-	10 1	7997 3	2 4	Y	1252	1256 0		28
11	12600 X	11082	-0-	-1518	-0-	1 1	9302 3	1779 9	Y	1617	1619 0		26
12	11222 X	9903	-0-	-1319	-0-	8281 3	10 4	1612 9	Y	1465	1467 0		24
01	11222 X	5621	-0-	-5601	-0-	4376 3	11 4	1234 9	Y	1122	1120 0		26
-----													
BIG HORN 56-1-19		WELL #: 1H		RRCID -> 283459		COMPL. DATE 01/10/2018				TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400			
*07	20556 X	20556	-0-	-0-	-0-	18976 3	16 4	1564 9	Y	1422	1467 0		108
08	21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	20057 3	3 4	1793 9	Y	1630	1643 0		95
09	15840 X	9696	-0-	-6144	-0-	8806 3	890 9	809	Y	809	803 0		101
10	20553 X	10299	-0-	-10254	-0-	8788 3	1511 9	1374	Y	1374	1389 0	1 8	85
11	21150 X	8251	-0-	-12899	-0-	6692 3	1559 9	1417	Y	1417	1294 0		208
12	21855 X	4423	-0-	-17432	-0-	3484 3	939 9	854	Y	854	947 0		115
01	21855 X	2175	-0-	-19680	-0-	1259 3	916 9	833	Y	833	791 0		157

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 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	4278 X	3968	-0-	-310	-0-	106 1 575 9	3287 3	Y	523	525 0	31
08	5301 X	443	-0-	-4858	-0-	3 1 278 9	162 3	Y	253	270 0	14
09	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-			Y	71	81 0	4
10	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			Y	47	48 0	3
11	4080 X	94	-0-	-3986	-0-	7 4	87 9	Y	79	79 0	3
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	22	24 0	1
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	34	34 0	1
RED BLUFF 13		WELL #: 8H		RRCID -> 283486		COMPL. DATE 12/26/2017			TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216		
*07	10695 X	8177	-0-	-2518	-0-	229 1 853 9	7095 3	Y	775	773 0	47
08	10695 X	8975	-0-	-1720	-0-	135 1 855 9	7985 3	Y	777	780 0	44
09	8790 X	7503	-0-	-1287	-0-	151 1 838 9	6514 3	Y	762	767 0	39
10	8928 X	8372	-0-	-556	-0-	7825 3 487 9	60 4	Y	443	458 0	24
11	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	8735 3 1089 9	90 4	Y	990	976 0	38
12	8990 X	8495	-0-	-495	-0-	7568 3 893 9	34 4	Y	812	808 0	42
01	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	8671 3 955 9	29 4	Y	868	874 0	36
RED BLUFF 13		WELL #: 10H		RRCID -> 283493		COMPL. DATE 12/21/2017			TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201		
*07	6727 X	5999	-0-	-728	-0-	163 1 783 9	5053 3	Y	712	714 0	43
08	6727 X	2962	-0-	-3765	-0-	42 1 417 9	2503 3	Y	379	401 0	21
09	6510 X	4571	-0-	-1939	-0-	87 1 721 9	3763 3	Y	655	643 0	33
10	6138 X	4919	-0-	-1219	-0-	4454 3	465 9	Y	423	433 0	23
11	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	5721 3 932 9	21 4	Y	847	837 0	33
12	6014 X	5309	-0-	-705	-0-	4573 3 727 9	9 4	Y	661	660 0	34
01	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	4984 3	747 9	Y	679	685 0	28
COVINGTON 46		WELL #: 10H		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 (WOLFPCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC RED BLUFF 13		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 11H		RRCID ->	283519	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL	DEPTH	10317	PERF.10642	- 15060		
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	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	130 697	1 9	4018	3	Y	634	618	0	38
08	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	71 714	1 9	4201	3	Y	649	650	0	37
09	4680 X	4286	-0-	-394	-0-	81 27	1 4	3472	3	Y	642	646	0	33
10	4836 X	3815	-0-	-1021	-0-	3467 316	3 9	32	4	Y	287	305	0	15
11	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	5521	3	818	9	Y	744	730	0	29
12	4991 X	3399	-0-	-1592	-0-	2915 480	3 9	4	4	Y	436	443	0	22
01	4991 X	4273	-0-	-718	-0-	3698	3	575	9	Y	523	524	0	21
MEDICINE BOW 56-1-1		WELL #: 1H		RRCID ->	283520	COMPL. DATE	05/29/2024	TOTAL	DEPTH	11407	PERF.11687	- 16102		
08	14B2 EXT	115189	-0-	115189	504519	98029 17094	3 9	66	4	Y	15540	15537	0	18
09	591438 X	86919	-0-	-504519	-0-	74409 12470	3 9	40	4	Y	11336	11336	0	18
10	112902 X	75660	-0-	-37242	-0-	65276 10382	3 9	2	4	Y	9438	9442	0	14
11	109260 X	66793	-0-	-42467	-0-	57247	3	9546	9	Y	8678	8662	0	30
12	112902 X	61077	-0-	-51825	-0-	52353 8718	3 9	6	4	Y	7925	7922	0	33
01	112902 X	53027	-0-	-59875	-0-	45451 7565	3 9	11	4	Y	6877	6882	0	28
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 6H		RRCID ->	283551	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL	DEPTH	11073	PERF.11091	- 17745		
08	20172 X	20172	-0-	-0-	-0-	16916 2671	3 9	585	4	Y	2428	2507	0	163
09	15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	17 576	1 4	12606	3	Y	2008	2001	0	170
10	21668 X	21668	-0-	-0-	-0-	7 202	1 4	18365	3	Y	2813	2634	0	349
11	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	110 689	1 4	12840	3	Y	1950	2053	0	246
*12	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	120 499	1 4	12262	3	Y	1801	1786	0	261
01	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	1853 304	3 9	183	4	Y	276	501	0	36
LINDSAY 10-15E		WELL #: 18H		RRCID ->	283567	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.12094	- 19556		
*07	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	8783	3	1250	9	Y	1136	1078	0	162
08	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	853 1189	1 9	7544	3	Y	1081	1018	0	225
09	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	824 944	1 9	6590	3	Y	858	989	0	94
10	10044 X	6436	-0-	-3608	-0-	681 571	1 9	5184	3	Y	519	486	0	127
11	9720 X	6608	-0-	-3112	-0-	854 763	1 9	4991	3	Y	694	550	0	271
12	10044 X	8562	-0-	-1482	-0-	515 1001	1 9	7046	3	Y	910	1094	0	87
01	9579 X	7034	-0-	-2545	-0-	6178	3	856	9	Y	778	789	0	76

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 6-7C		WELL #: 4H		RRCID -> 283572		COMPL. DATE 02/01/2018				TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
*07		23358 X	23358	-0-	-0-	-0-	1 1 3445 9	19912 3	Y	3132	3133 0	54
08		25053 X	25053	-0-	-0-	-0-	22238 3 2756 9	59 4	Y	2505	2519 0	40
09		25470 X	25298	-0-	-172	-0-	2 1 64 4	22392 3 2840 9	Y	2582	2568 0	54
10		26319 X	21135	-0-	-5184	-0-	23 1 56 4	18772 3 2284 9	Y	2076	2082 0	1 8 47
11		25470 X	21425	-0-	-4045	-0-	2 1 65 4	18407 3 2951 9	Y	2683	2687 0	43
12		26133 X	19594	-0-	-6539	-0-	17158 3 2399 9	37 4	Y	2181	2189 0	35
01		26133 X	14315	-0-	-11818	-0-	12718 3 1571 9	26 4	Y	1428	1429 0	34
-----												
CBR 6-7E		WELL #: 6H		RRCID -> 283574		COMPL. DATE 03/15/2018				TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132		
*07		38137 X	38137	-0-	-0-	-0-	1 1 4969 9	33167 3	Y	4517	4498 0	77
08		73137 X	73137	-0-	-0-	-0-	67493 3	5644 9	Y	5131	5125 0	83
09		72335 X	72335	-0-	-0-	-0-	6 1 73 4	66512 3 5744 9	Y	5222	5195 0	1 8 109
10		77807 X	77807	-0-	-0-	-0-	89 1 35 4	71945 3 5738 9	Y	5216	5206 0	2 8 117
11		74040 X	74040	-0-	-0-	-0-	10 1 6067 9	67963 3	Y	5515	5545 0	87
12		74741 X	60255	-0-	-14486	-0-	54358 3 5843 9	54 4	Y	5312	5313 0	1 8 85
01		77810 X	45834	-0-	-31976	-0-	41438 3 4392 9	4 4	Y	3993	3984 0	94
-----												
CBR 6-7A		WELL #: 2H		RRCID -> 283580		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806		
*07		10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	8831 3	2149 9	Y	1954	1951 0	34
08		15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	14086 3	1733 9	Y	1575	1584 0	25
09		17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	1 1 11 4	15711 3 1799 9	Y	1635	1626 0	34
10		13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	15 1 5 4	12339 3 1387 9	Y	1261	1267 0	28
11		15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	2 1 1970 9	13725 3	Y	1791	1791 0	28
12		18104 X	16640	-0-	-1464	-0-	14611 3 2020 9	9 4	Y	1836	1835 0	29
01		18104 X	10756	-0-	-7348	-0-	9521 3	1235 9	Y	1123	1126 0	26
-----												
CBR 6-7B		WELL #: 3H		RRCID -> 283581		COMPL. DATE 01/24/2018				TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202		
*07		17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	15359 3	2461 9	Y	2237	2239 0	38
08		19313 X	19222	-0-	-91	-0-	16706 3 2511 9	5 4	Y	2283	2284 0	37
09		19050 X	16274	-0-	-2776	-0-	1 1 29 4	14043 3 2201 9	Y	2001	1996 0	42
10		19685 X	15229	-0-	-4456	-0-	16 1 10 4	13111 3 2092 9	Y	1902	1900 0	1 8 43
11		22094 X	22094	-0-	-0-	-0-	3 1 12 4	19019 3 3060 9	Y	2782	2781 0	44
12		19220 X	16010	-0-	-3210	-0-	13612 3 2386 9	12 4	Y	2169	2178 0	35
01		19220 X	13628	-0-	-5592	-0-	11679 3	1949 9	Y	1772	1765 0	42

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 6-7D		WELL #: 5H		RRCID -> 283582		COMPL. DATE 09/04/2017				TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170				
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	
*07		27962 X	23558	-0-	-4404	-0-	1 1	20354	3	Y	2912	2908	0	50
							3203 9							
08		27962 X	24409	-0-	-3553	-0-	22055 3	2354	9	Y	2140	2155	0	35
09		24000 X	21925	-0-	-2075	-0-	2 1	19641	3	Y	2054	2046	0	43
							23 4	2259	9					
10		24800 X	22927	-0-	-1873	-0-	26 1	20520	3	Y	2145	2139	0	48
							21 4	2360	9				1 8	
11		24909 X	24909	-0-	-0-	-0-	3 1	22337	3	Y	2335	2346	0	37
							2569 9							
12		24397 X	23870	-0-	-527	-0-	21258 3	79	4	Y	2303	2303	0	37
							2533 9							
01		25038 X	25038	-0-	-0-	-0-	22255 3	5	4	Y	2525	2503	0	59
							2778 9							

  

BIG HORN 56-1-17		WELL #: 1H		RRCID -> 283583		COMPL. DATE 09/27/2017				TOTAL DEPTH 11353 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-

  

MONROE STATE 32		WELL #: 2H		RRCID -> 283596		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602				
08	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-	239	0	-0-
09	15300 X	11767	-0-	-3533	-0-	821 1	9385 3			Y	1254	1066	0	188
						182 4	1379 9							
10	15810 X	11591	-0-	-4219	-0-	336 1	9721 3			Y	1377	1331	0	234
						19 4	1515 9							
11	15300 X	182	-0-	-15118	-0-	1 1	41 3			Y	17	238	0	13
						121 4	19 9							
12	12152 X	2761	-0-	-9391	-0-	123 1	2097 3			Y	463	283	0	193
						32 4	509 9							
*01	12152 X	2583	-0-	-9569	-0-	110 1	1796 3			Y	426	456	0	163
						208 4	469 9							

  

BEVO 15-56-1		WELL #: 1H		RRCID -> 283617		COMPL. DATE 12/11/2023				TOTAL DEPTH 11117 PERF.11350 - 15659				
*07	69378 X	40126	-0-	-29252	-0-	34758 3	5368 9			Y	4880	4882	0	32
08	57536 X	31681	-0-	-25855	-0-	27685 3	3996 9			Y	3633	3629	0	36
09	52230 X	32366	-0-	-19864	-0-	27418 3	110 4			Y	4398	4146	0	288
						4838 9								
10	47957 X	31767	-0-	-16190	-0-	26682 3	68 4			Y	4561	4837	0	11
						5017 9							1 8	
11	43470 X	31832	-0-	-11638	-0-	26416 3	4 4			Y	4920	4920	0	11
						5412 9								
12	40114 X	29338	-0-	-10776	-0-	24506 3	4832 9			Y	4393	4391	0	13
01	33449 X	26853	-0-	-6596	-0-	22735 3	4118 9			Y	3744	3744	0	13

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
LINDSAY 10-15C		WELL #:		16H	RRCID ->	283641	COMPL. DATE	03/11/2018	TOTAL	DEPTH	11552	PERF.	11725 - 19269	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07		25464 X	25464	-0-	-0-	1122	1	22637	3	Y	1537	1467	0	135
						14	4	1691	9					
08		18445 X	17621	-0-	-824	428	1	15613	3	Y	1436	1499	0	72
						1580	9							
09		16260 X	16190	-0-	-70	331	1	14147	3	Y	1556	1583	0	45
						1712	9							
10		25451 X	13292	-0-	-12159	487	1	11769	3	Y	928	948	0	25
						15	4	1021	9					
11		24630 X	17247	-0-	-7383	351	1	15779	3	Y	1015	1023	0	17
						1117	9							
12		25451 X	21498	-0-	-3953	431	1	19593	3	Y	1340	1330	0	27
						1474	9							
01		23311 X	23311	-0-	-0-	497	1	21220	3	Y	1446	1448	0	25
						3	4	1591	9					
COVINGTON 46		WELL #:		11H	RRCID ->	283694	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	10110	PERF.	10238 - 14886	
*07		15810 X	15236	-0-	-574	13181	3	2055	9	Y	1868	1751	0	303
08		15810 X	13774	-0-	-2036	11414	3	2360	9	Y	2145	2161	0	287
09		15300 X	4072	-0-	-11228	3622	3	450	9	Y	409	456	0	240
10		16100 X	16100	-0-	-0-	15313	3	787	9	Y	715	677	0	278
11		16204 X	16204	-0-	-0-	14716	3	1488	9	Y	1353	1521	0	110
12		15221 X	14070	-0-	-1151	12618	3	1452	9	Y	1320	1278	0	152
01		17408 X	17408	-0-	-0-	15820	3	1588	9	Y	1444	1501	0	95
PUMPERS PARADISE 10		WELL #:		3H	RRCID ->	283720	COMPL. DATE	04/29/2017	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.	11109 - 15893	
08		42129 X	2811	-0-	-39318	2695	3	21	4	Y	86			375
						95	9							
09		40770 X	13622	-0-	-27148	12497	3	62	4	Y	966	940	1	401
						1063	9							
10		36766 X	15953	-0-	-20813	14993	3	29	4	Y	846	380	1	867
						931	9							
11		33570 X	20834	-0-	-12736	19227	3	1607	9	Y	1461	2077	1	251
12		14074 X	13307	-0-	-767	12577	3	730	9	Y	664	733	1	182
01		21983 X	21983	-0-	-0-	20762	3	1221	9	Y	1110	770	1	522
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		8H	RRCID ->	283729	COMPL. DATE	12/24/2017	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11179 - 17481	
08		16436 X	16436	-0-	-0-	13878	3	559	4	Y	1817	1863	0	122
						1999	9							
09		15524 X	15524	-0-	-0-	18	1	13118	3	Y	1683	1662	0	143
						537	4	1851	9					
10		16151 X	15831	-0-	-320	5	1	13822	3	Y	1694	1627	0	210
						141	4	1863	9					
11		15900 X	15252	-0-	-648	109	1	12663	3	Y	1635	1639	0	206
						681	4	1799	9					
*12		16430 X	13484	-0-	-2946	111	1	11275	3	Y	1434	1432	0	208
						521	4	1577	9					
01		16430 X	13519	-0-	-2911	11270	3	621	4	Y	1480	1497	0	191
						1628	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				WELL #:	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				71052 900	RRCID -> 283732		COMPL. DATE 12/09/2017			TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932				
BUNIN 4				942623	RRCID -> 283732		COMPL. DATE 12/09/2017			TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932				
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
*07	9424 X	5034	-0-	-4390	-0-	464	1	3578	3	Y	887	846	0	97
08	9424 X	9368	-0-	-56	-0-	16	4	976	9	Y	1175	1168	0	104
09	11414 X	11414	-0-	-0-	-0-	591	1	5261	3	Y	1950	1884	0	170
*10	11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	2223	4	1293	9	Y	2064	1563	0	558
11	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	366	1	8657	3	Y	1877	1800	0	635
12	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	246	4	2145	9	Y	2051	2429	0	257
01	11160 X	3001	-0-	-8159	-0-	9376	3	2270	9	Y	583	683	0	157
-----														
RED BLUFF 13				WELL #:	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
RED BLUFF 13				7H	RRCID -> 283735		COMPL. DATE 12/29/2017			TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046				
*07	10137 X	7842	-0-	-2295	-0-	198	1	6132	3	Y	1371	1325	0	82
08	10137 X	8001	-0-	-2136	-0-	4	4	1508	9	Y	1203	1217	0	68
09	9540 X	3981	-0-	-5559	-0-	111	1	6565	3	Y	896	918	0	46
10	9858 X	5535	-0-	-4323	-0-	2	4	1323	9	Y	1867	1813	0	100
11	7740 X	7413	-0-	-327	-0-	68	1	2927	3	Y	1272	1323	0	49
12	7998 X	6353	-0-	-1645	-0-	986	9	3422	3	Y	959	959	0	49
01	7998 X	2619	-0-	-5379	-0-	2054	9	5964	3	Y	672	693	0	28
-----														
RED BLUFF 13				WELL #:	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
RED BLUFF 13				13H	RRCID -> 283736		COMPL. DATE 12/23/2017			TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269				
*07	11811 X	10480	-0-	-1331	-0-	292	1	9058	3	Y	1027	1031	0	62
08	11811 X	10359	-0-	-1452	-0-	1130	9	156	1	Y	921	931	0	52
09	11430 X	7010	-0-	-4420	-0-	1013	9	9190	3	Y	790	802	0	40
10	10757 X	9125	-0-	-1632	-0-	139	1	6002	3	Y	493	507	0	26
11	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	869	9	8578	3	Y	1043	1029	0	40
12	10478 X	6847	-0-	-3631	-0-	542	9	542	9	Y	690	695	0	35
01	10354 X	10144	-0-	-210	-0-	9003	3	1147	9	Y	840	841	0	34
-----														
WILE E. COYOTE STATE 40				WELL #:	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
WILE E. COYOTE STATE 40				9H	RRCID -> 283746		COMPL. DATE 12/28/2017			TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752				
08	7533 X	5380	-0-	-2153	-0-	4922	3	96	4	Y	329	339	0	22
09	7680 X	6361	-0-	-1319	-0-	362	9	5787	3	Y	307	303	0	26
10	7936 X	5597	-0-	-2339	-0-	8	1	338	9	Y	368	348	0	46
11	7680 X	5232	-0-	-2448	-0-	228	4	5145	3	Y	374	373	0	47
*12	6572 X	4358	-0-	-2214	-0-	2	1	405	9	Y	279	286	0	40
01	6572 X	3758	-0-	-2814	-0-	45	4	4419	3	Y	162	181	0	21
-----														
				WELL #:	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
				9H	RRCID -> 283746		COMPL. DATE 12/28/2017			TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752				
						38	1	411	9					
						364	4	411	9					
						34	1	3476	3					
						541	4	307	9					
						3237	3	343	4	Y				
						178	9							



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 22		WELL #: 22H		RRCID -> 283818		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541		
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	18549 X	18549	-0-	-0-	-0-	17252 3	4 4	Y	1175	1161 0		82
08	15872 X	15427	-0-	-445	-0-	1293 9						
						14250 3	12 4	Y	1059	1055 0		86
09	16316 X	16316	-0-	-0-	-0-	1165 9						
						14024 3	14 4	Y	2071	1985 0		172
10	18538 X	14953	-0-	-3585	-0-	2278 9						
						13331 3	3 4	Y	1472	1507 0		137
11	17940 X	16500	-0-	-1440	-0-	1619 9						
						14173 3	6 4	Y	2110	2023 0		224
12	18538 X	16859	-0-	-1679	-0-	2321 9						
01	18113 X	18113	-0-	-0-	-0-	14779 3	2080 9	Y	1891	1982 0		133
						16126 3	1987 9	Y	1806	1892 0		47
CBR 22		WELL #: 21H		RRCID -> 283819		COMPL. DATE 03/04/2018				TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357		
*07	13516 X	9439	-0-	-4077	-0-	7806 3	16 4	Y	1470	1461 0		103
08	13516 X	9876	-0-	-3640	-0-	1617 9						
						8226 3	13 4	Y	1488	1470 0		121
09	14727 X	14727	-0-	-0-	-0-	1637 9						
						14005 3	83 4	Y	581	654 0		48
10	11594 X	10390	-0-	-1204	-0-	639 9						
						8901 3	1489 9	Y	1354	1276 0		126
11	11220 X	10290	-0-	-930	-0-	9030 3	1260 9	Y	1145	1150 0		121
12	15221 X	11733	-0-	-3488	-0-	9909 3	1824 9	Y	1658	1662 0		117
01	15221 X	11361	-0-	-3860	-0-	8935 3	286 4	Y	1945	2011 0		51
						2140 9						
BOYD 21		WELL #: 3H		RRCID -> 283822		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523		
08	3348 X	2967	-0-	-381	-0-	1667 3	35 4	Y	1150	1142 0	3 8	80
09	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	1265 9						
						8 1	2026 3	Y	1242	1199 0	6 8	117
10	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	25 4	1366 9					
						4233 3	10 4	Y	1619	1638 0		98
11	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	1781 9						
						28 1	2321 3	Y	1056	1052 0		102
12	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	9 4	1162 9					
						35 1	2839 3	Y	1283	1283 0	3 8	99
01	4526 X	2419	-0-	-2107	-0-	1411 9						
						1309 3	1110 9	Y	1009	992 0	14 8	102
CBR 22		WELL #: 23H		RRCID -> 283823		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558		
*07	20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	18710 3	1364 9	Y	1240	1230 0		106
08	17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	16044 3	4 4	Y	981	989 0		98
						1079 9						
09	15300 X	12687	-0-	-2613	-0-	11268 3	1419 9	Y	1290	1292 0		96
10	20088 X	9081	-0-	-11007	-0-	8010 3	1071 9	Y	974	974 0	1 8	95
11	19440 X	12844	-0-	-6596	-0-	11652 3	1192 9	Y	1084	1013 0		166
12	20088 X	10487	-0-	-9601	-0-	9784 3	703 9	Y	639	670 0		135
01	17112 X	11658	-0-	-5454	-0-	10647 3	1011 9	Y	919	915 0		139

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

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	4681 X	3971	-0-	-710	-0-	968	1	2274	3	Y	663	719 0	20 8 129
						729	9						
09	4530 X	535	-0-	-3995	-0-	116	1	302	3	Y	106	201 0	13 8 21
						117	9						
10	4681 X	914	-0-	-3767	-0-	213	1	532	3	Y	154	143 0	32
						169	9						
11	4440 X	4176	-0-	-264	-0-	1060	1	2150	3	Y	878	616 0	32 8 262
						966	9						
12	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	1075	1	4056	3	Y	981	1080 0	51 8 112
						1079	9						
*01	3968 X	3038	-0-	-930	-0-	580	1	1612	3	Y	768	717 0	24 8 139
						1	4	845	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-

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

*07	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	413	1	7960	3	Y	711	700 0	27
						782	9						
08	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	477	1	10413	3	Y	1175	1171 0	31
						1293	9						
09	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	301	1	4473	3	Y	323	298 0	56
						355	9						
10	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	485	1	9467	3	Y	460	498 0	18
						506	9						
11	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	353	1	8387	3	Y	922	913 0	27
						1014	9						
12	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	243	1	5892	3	Y	996	992 0	31
						1096	9						
01	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	236	1	5216	3	Y	894	888 0	37
						983	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-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623									
MEDICINE BOW 56-1-11			WELL #:	1HR	RRCID ->	283912	COMPL. DATE	12/10/2023	TOTAL DEPTH	10966	PERF.11227	- 15630	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			AMT	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
*07		45353 X	30516	-0-	-14837	-0-		25082	3	5434	9	48	
08		45291 X	25746	-0-	-19545	-0-		21096	3	4650	9	67	
09		39120 X	2935	-0-	-36185	-0-		2441	3	494	9	21	
10		37014 X	33653	-0-	-3361	-0-		27385	3	6268	9	81	
11		32820 X	22358	-0-	-10462	-0-		17967	3	4391	9	61	
12		30504 X	11105	-0-	-19399	-0-		9104	3	2	4	31	
								1999	9				
01		33666 X	23449	-0-	-10217	-0-		19148	3	4301	9	75	
-----													
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	
*07		31620 X	28447	-0-	-3173	-0-		23293	3	9	4	41	
								5145	9				
08		31620 X	25763	-0-	-5857	-0-		21100	3	4663	9	50	
09		32460 X	23282	-0-	-9178	-0-		19043	3	4239	9	54	
10		28458 X	23529	-0-	-4929	-0-		19237	3	4292	9	54	
11		27540 X	20501	-0-	-7039	-0-		16583	3	3918	9	41	
12		28458 X	20477	-0-	-7981	-0-		16546	3	3931	9	41	
01		25761 X	17698	-0-	-8063	-0-		14169	3	57	4	67	
								3472	9				
-----													
MEDICINE BOW 56-1-3			WELL #:	1H	RRCID ->	283927	COMPL. DATE	12/11/2023	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11358	- 16013	
*07		85901 X	47117	-0-	-38784	-0-		40692	3	6425	9	56	
08		71827 X	44069	-0-	-27758	-0-		37687	3	6382	9	92	
09		61590 X	37475	-0-	-24115	-0-		31911	3	6	4	231	
								5558	9				
10		55986 X	41628	-0-	-14358	-0-		35949	3	5679	9	73	
11		49260 X	30344	-0-	-18916	-0-		25846	3	4498	9	62	
12		47120 X	37058	-0-	-10062	-0-		32092	3	6	4	78	
								4960	9				
01		44082 X	32344	-0-	-11738	-0-		27841	3	4503	9	79	
-----													
RED BLUFF 13			WELL #:	12H	RRCID ->	283937	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10817	- 15235	
*07		11067 X	9794	-0-	-1273	-0-		282	1	8731	3	43	
								781	9				
08		10664 X	9078	-0-	-1586	-0-		140	1	8280	3	34	
								658	9				
09		10320 X	7315	-0-	-3005	-0-		149	1	6419	3	35	
								747	9				
10		10571 X	9661	-0-	-910	-0-		9230	3	7	4	21	
								424	9				
11		10319 X	10319	-0-	-0-	-0-		9318	3	18	4	35	
								983	9				
12		9796 X	9616	-0-	-180	-0-		8827	3	4	4	37	
								785	9				
01		11203 X	11203	-0-	-0-	-0-		10347	3	856	9	32	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
QUINN 37-36F		WELL #: 8H		RRCID -> 284032		COMPL. DATE 04/22/2018				TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	569	1	2530	3	Y	2799	2802	0	23	8	259
						32	4	3079	9							
09	5730 X	5488	-0-	-242	-0-	317	1	2345	3	Y	2535	2540	0	52	8	202
						37	4	2789	9							
10	5921 X	5385	-0-	-536	-0-	2372	3	24	4	Y	2717	2660	0	28	8	231
						2989	9									
11	5730 X	5424	-0-	-306	-0-	2201	3	14	4	Y	2917	2895	0	14	8	239
						3209	9									
12	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	3160	3	3592	9	Y	3265	3223	0	54	8	227
01	5921 X	5348	-0-	-573	-0-	2001	3	16	4	Y	3028	2897	0	121	8	237
						3331	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-

  

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 10H		RRCID -> 284095		COMPL. DATE 03/25/2018				TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557						
08	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	12152	3	800	4	Y	1315	1349	0			88
						1447	9									
09	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	12	1	8589	3	Y	856	871	0			73
						372	4	942	9							
10	18631 X	18631	-0-	-0-	-0-	7	1	16865	3	Y	1460	1352	0			181
						153	4	1606	9							
11	17804 X	17804	-0-	-0-	-0-	130	1	15115	3	Y	1466	1462	0			185
						946	4	1613	9							
*12	19686 X	19686	-0-	-0-	-0-	160	1	16249	3	Y	1589	1544	0			230
						1529	4	1748	9							
01	19580 X	19580	-0-	-0-	-0-	17127	3	1044	4	Y	1281	1346	0			165
						1409	9									

  

CBR 22		WELL #: 17SL		RRCID -> 284119		COMPL. DATE 03/27/2018				TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512						
*07	19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	18646	3	988	9	Y	898	860	0			76
08	15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	15137	3	5	4	Y	669	678	0			67
						736	9									
09	27356 X	27356	-0-	-0-	-0-	26252	3	1104	9	Y	1004	996	0			75
						19429	3	848	9	Y	771	771	0			75
10	20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	13808	3	1005	9	Y	914	849	0			140
11	18750 X	14813	-0-	-3937	-0-	13808	3	1005	9	Y	914	849	0			140
12	19375 X	7293	-0-	-12082	-0-	6473	3	820	9	Y	745	728	0			157
01	19375 X	15101	-0-	-4274	-0-	14039	3	1062	9	Y	965	976	0			146

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
LINDSAY 10-3E		WELL #: 5H		RRCID -> 284141		COMPL. DATE 07/13/2018			TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026		
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	25141 X	17056	-0-	-8085	-0-	313 1 1033 9	15710 3	Y	939	944 0	18
08	25141 X	18413	-0-	-6728	-0-	293 1 1256 9	16864 3	Y	1142	1144 0	16
09	25320 X	15883	-0-	-9437	-0-	271 1 1032 9	14580 3	Y	938	937 0	17
10	26164 X	17694	-0-	-8470	-0-	356 1 1489 9	15849 3	Y	1354	1344 0	27
11	25320 X	18638	-0-	-6682	-0-	325 1 844 9	17469 3	Y	767	773 0	21
12	18414 X	15344	-0-	-3070	-0-	261 1 1023 9	14060 3	Y	930	930 0	21
01	18414 X	4206	-0-	-14208	-0-	81 1 4 4	3813 3 308 9	Y	280	295 0	6
-----											
LINDSAY 10-3G		WELL #: 7H		RRCID -> 284189		COMPL. DATE 07/06/2018			TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093		
*07	22475 X	18075	-0-	-4400	-0-	324 1 1507 9	16244 3	Y	1370	1367 0	27
08	22475 X	18707	-0-	-3768	-0-	290 1 1718 9	16699 3	Y	1562	1567 0	22
09	19560 X	13197	-0-	-6363	-0-	218 1 1250 9	11729 3	Y	1136	1137 0	21
10	20026 X	909	-0-	-19117	-0-	18 1 3 4	809 3 79 9	Y	72	92 0	1
11	19380 X	11985	-0-	-7395	-0-	197 1 1214 9	10574 3	Y	1104	1075 0	30
12	18693 X	16512	-0-	-2181	-0-	270 1 1670 9	14572 3	Y	1518	1514 0	34
01	18693 X	16556	-0-	-2137	-0-	314 1 4 4	14719 3 1519 9	Y	1381	1384 0	31
-----											
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 11H		RRCID -> 284190		COMPL. DATE 03/25/2018			TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853		
08	10757 X	9043	-0-	-1714	-0-	7738 3 1122 9	183 4	Y	1020	1040 0	68
09	10410 X	8187	-0-	-2223	-0-	10 1 297 4	6912 3 968 9	Y	880	873 0	75
10	9951 X	8753	-0-	-1198	-0-	3 1 67 4	7653 3 1030 9	Y	936	895 0	116
11	8760 X	8690	-0-	-70	-0-	62 1 397 4	7228 3 1003 9	Y	912	913 0	115
*12	9052 X	8710	-0-	-342	-0-	72 1 296 4	7309 3 1033 9	Y	939	918 0	136
01	9052 X	7463	-0-	-1589	-0-	6161 3 1002 9	300 4	Y	911	930 0	117
-----											
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-3C		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #:	3H	RRCID ->	284211	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	11467	PERF.11957 -	19257
*07	16830 X	16830	-0-	-0-	733 1	14141 3	Y	1778	1751 0		68
08	16647 X	11179	-0-	-5468	1956 9	429 1	9369 3	Y	1255	1290 0	33
09	16110 X	8256	-0-	-7854	1381 9	473 1	7027 3	Y	682	596 0	119
10	19180 X	19180	-0-	-0-	6 4	854 1	16677 3	Y	1499	1560 0	58
11	18043 X	18043	-0-	-0-	1649 9	703 1	16677 3	Y	603	644 0	17
12	17680 X	17680	-0-	-0-	663 9	638 1	15446 3	Y	1451	1423 0	45
01	19189 X	16257	-0-	-2932	1596 9	646 1	14285 3	Y	1194	1189 0	50
					13 4		1313 9				
LINDSAY 10-3F		WELL #:	6H	RRCID ->	284238	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11967 -	19049
*07	16523 X	14772	-0-	-1751	270 1	13593 3	Y	826	824 0		16
08	16523 X	15404	-0-	-1119	909 9	247 1	14157 3	Y	909	912 0	13
09	15990 X	14539	-0-	-1451	1000 9	253 1	13592 3	Y	631	632 0	12
10	17318 X	17318	-0-	-0-	694 9	358 1	15972 3	Y	898	892 0	18
11	15360 X	12499	-0-	-2861	988 9	212 1	11420 3	Y	788	785 0	21
12	15407 X	12709	-0-	-2698	867 9	213 1	11491 3	Y	899	900 0	20
01	20051 X	20051	-0-	-0-	16 4	387 1	18165 3	Y	870	870 0	20
					542 4		957 9				
LINDSAY 10-3D		WELL #:	4H	RRCID ->	284257	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	11568	PERF.12115 -	19415
*07	17586 X	17586	-0-	-0-	786 1	15170 3	Y	1482	1475 0		57
08	17666 X	17666	-0-	-0-	1630 9	703 1	15368 3	Y	1450	1468 0	39
09	14130 X	13362	-0-	-768	1595 9	752 1	11176 3	Y	1304	1116 0	227
10	17577 X	17520	-0-	-57	1434 9	758 1	14814 3	Y	1771	1930 0	68
11	19139 X	19139	-0-	-0-	1948 9	708 1	16795 3	Y	1484	1509 0	43
12	19389 X	19389	-0-	-0-	708 1	4 4	1632 9	Y	1421	1420 0	44
01	17936 X	17936	-0-	-0-	1563 9	708 1	17118 3	Y	1421	1420 0	44
					713 1		15769 3	Y	1322	1311 0	55
					1454 9						
GEORGE 1		WELL #:	1H	RRCID ->	284281	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	10845	PERF.11192 -	22200
08	24831 X	18836	-0-	-5995	1551 1	16170 3	Y	844	835 0		78
09	24030 X	14692	-0-	-9338	187 4	928 9	11490 3	Y	728	723 0	83
10	24180 X	13852	-0-	-10328	1304 1	1097 4	801 9	Y	923	939 0	67
11	23400 X	10318	-0-	-13082	1494 1	11228 3	Y	684	712 0		39
12	20336 X	14355	-0-	-5981	115 4	1015 9	8176 3	Y	1033	1004 0	68
*01	18848 X	16618	-0-	-2230	1333 1	57 4	752 9	Y	764	754 0	78
					1781 1	11372 3	Y				
					66 4	1136 9					
					1551 1	14132 3	Y				
					95 4	840 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC HERC STATE 6		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 284353	COMPL. DATE 05/19/2018	TOTAL DEPTH 10991	PERF.11246 - 15783								
08	19065 X	17033	-0-	-2032	-0-	1168 1818	1 9	14047	3	Y	1653	1643	0	33 8	45
09	18450 X	16934	-0-	-1516	-0-	639 873	1 4	13640	3	Y	1620	1487	0	114 8	64
10	19065 X	16272	-0-	-2793	-0-	499 1357	1 9	14416	3	Y	1234	1231	0	9 8	58
11	19967 X	19967	-0-	-0-	-0-	1022 2190	1 9	16755	3	Y	1991	1934	0	55 8	60
12	18569 X	13910	-0-	-4659	-0-	704 1157	1 9	12049	3	Y	1052	1018	0	72 8	22
*01	17484 X	10020	-0-	-7464	-0-	516 8	1 4	8389	3	Y	1006	968	0	29 8	31

HATTIE 3		WELL #: 1H		RRCID -> 284595	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL DEPTH 11099	PERF.11180 - 21580								
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	6262 X	5283	-0-	-979	-0-	417 50	1 4	4344	3	Y	429	427	0		36
09	5190 X	4303	-0-	-887	-0-	374 152	1 4	3301	3	Y	433	436	0		33
10	5394 X	3902	-0-	-1492	-0-	391 30	1 4	2934	3	Y	497	511	0		19
11	5220 X	3085	-0-	-2135	-0-	351 22	1 4	2150	3	Y	511	504	0		26
12	5394 X	3538	-0-	-1856	-0-	391 20	1 4	2497	3	Y	573	577	0		22
*01	5270 X	4118	-0-	-1152	-0-	342 21	1 4	3117	3	Y	580	573	0		29

WENDY STATE 18		WELL #: 1H		RRCID -> 284637	COMPL. DATE 06/09/2018	TOTAL DEPTH 10947	PERF.11043 - 15699								
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	13398 X	13398	-0-	-0-	-0-	663 8	1 4	11063	3	N	1513	1575	0		157
09	16285 X	16285	-0-	-0-	-0-	506 31	1 4	13968	3	N	1618	1466	0		309
10	15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	453 1448	1 9	13105	3	N	1316	1444	0		181
11	16218 X	16218	-0-	-0-	-0-	833 15	1 4	13667	3	N	1548	1570	0		159
12	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	566 1469	1 9	9675	3	N	1335	1353	0		141
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	6	3	88	9	N	80	81	0		140

BOYD 21		WELL #: 5H		RRCID -> 285011	COMPL. DATE 07/22/2018	TOTAL DEPTH 11774	PERF.12210 - 16536								
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	7440 X	2924	-0-	-4516	-0-	1864	3	1060	9	Y	964	1037	0	3 8	68
09	7200 X	2575	-0-	-4625	-0-	7 1018	1 9	1550	3	Y	925	879	0	29 8	85
10	7006 X	5410	-0-	-1596	-0-	3666	3	1744	9	Y	1585	1549	0	28 8	93
11	5940 X	1972	-0-	-3968	-0-	11 1022	1 9	939	3	Y	929	921	0	14 8	87
12	4371 X	3626	-0-	-745	-0-	29 1324	1 9	2273	3	Y	1204	1162	0	40 8	89
01	5425 X	2084	-0-	-3341	-0-	1260	3	824	9	Y	749	750	0	13 8	75





OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 9-4A		WELL #:		1H	RRCID ->	285318	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	10763	PERF.11036	- 21160			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07	28613	X	20846	-0-	-7767	-0-	18463	3	2383	9	Y	2166	2144	0	47
08	22630	X	13825	-0-	-8805	-0-	12283	3	1542	9	Y	1402	1418	0	31
09	21450	X	16609	-0-	-4841	-0-	14706	3	1903	9	Y	1730	1702	0	59
10	21545	X	20794	-0-	-751	-0-	18405	3	2389	9	Y	2172	2181	0	50
11	20160	X	16619	-0-	-3541	-0-	14113	3	2506	9	Y	2278	2284	0	44
12	20832	X	16875	-0-	-3957	-0-	14874	3	2001	9	Y	1819	1841	0	22
01	20801	X	16172	-0-	-4629	-0-	14074	3	2098	9	Y	1907	1907	0	22
CBR 9-4C		WELL #:		3H	RRCID ->	285345	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11101	- 21221			
*07	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	17681	3	4	4	Y	1562	1567	0	13
							1718	9							
08	17112	X	12268	-0-	-4844	-0-	10948	3	3	4	Y	1197	1185	0	25
							1317	9							
09	23550	X	20114	-0-	-3436	-0-	18447	3	1667	9	Y	1515	1524	0	16
10	24335	X	20059	-0-	-4276	-0-	18201	3	1858	9	Y	1689	1651	0	53
11	23550	X	18873	-0-	-4677	-0-	17362	3	1511	9	Y	1374	1410	0	17
12	20770	X	18150	-0-	-2620	-0-	16211	3	1939	9	Y	1763	1752	0	28
01	20770	X	15217	-0-	-5553	-0-	13439	3	306	4	Y	1338	1333	0	33
							1472	9							
CBR 9-4F		WELL #:		6H	RRCID ->	285371	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	10973	PERF.11287	- 21395			
*07	26443	X	18894	-0-	-7549	-0-	17170	3	1724	9	Y	1567	1574	0	14
08	26038	X	26038	-0-	-0-	-0-	23933	3	2105	9	Y	1914	1887	0	41
09	27461	X	27461	-0-	-0-	-0-	24669	3	2792	9	Y	2538	2553	0	26
10	27248	X	27248	-0-	-0-	-0-	24627	3	2621	9	Y	2383	2333	0	75
11	25412	X	25412	-0-	-0-	-0-	22948	3	2464	9	Y	2240	2287	0	28
12	28365	X	24520	-0-	-3845	-0-	22328	3	2192	9	Y	1993	1990	0	31
01	28365	X	24267	-0-	-4098	-0-	21571	3	345	4	Y	2137	2115	0	53
							2351	9							
CBR 9-4B		WELL #:		2H	RRCID ->	285493	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	10931	PERF.11426	- 21473			
*07	32178	X	32178	-0-	-0-	-0-	29320	3	2858	9	Y	2598	2586	0	56
08	28396	X	27302	-0-	-1094	-0-	24897	3	2405	9	Y	2186	2194	0	48
09	27480	X	24919	-0-	-2561	-0-	22577	3	2342	9	Y	2129	2105	0	72
10	32178	X	29102	-0-	-3076	-0-	26438	3	2664	9	Y	2422	2438	0	56
11	31140	X	22955	-0-	-8185	-0-	21219	3	1736	9	Y	1578	1603	0	31
12	32178	X	24735	-0-	-7443	-0-	22633	3	2102	9	Y	1911	1919	0	23
01	29109	X	22485	-0-	-6624	-0-	20595	3	1890	9	Y	1718	1721	0	20
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285514	COMPL. DATE	04/14/2019	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11236	- 20933			
08	29419	X	28914	-0-	-505	-0-	3009	1	22970	3	Y	2219	2238	0	130
							494	4	2441	9					
09	28470	X	24720	-0-	-3750	-0-	2559	1	18655	3	Y	2024	1959	0	195
							1280	4	2226	9					
10	29574	X	21438	-0-	-8136	-0-	2260	1	16980	3	Y	1614	1722	0	87
							423	4	1775	9					
11	28620	X	18575	-0-	-10045	-0-	2319	1	14220	3	Y	1750	1628	0	209
							111	4	1925	9					
12	29574	X	22062	-0-	-7512	-0-	2666	1	17021	3	Y	1908	2000	0	117
							276	4	2099	9					
*01	28923	X	24056	-0-	-4867	-0-	2159	1	19676	3	Y	1557	1494	0	180
							508	4	1713	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		3H	RRCID ->	285516	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL	DEPTH	11118	PERF.11336	- 21010	
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	18908 X	18908	-0-	-0-	-0-	1972	1	15054	3	Y	1552	1568	0	91
						175	4	1707	9					
09	18420 X	16875	-0-	-1545	-0-	1764	1	12861	3	Y	1505	1451	0	145
						594	4	1656	9					
10	19809 X	14081	-0-	-5728	-0-	1421	1	10682	3	Y	1699	1752	0	92
						109	4	1869	9					
11	19170 X	12534	-0-	-6636	-0-	1459	1	8943	3	Y	1644	1540	0	196
						324	4	1808	9					
12	19809 X	9867	-0-	-9942	-0-	981	1	6264	3	Y	1577	1676	0	97
						887	4	1735	9					
*01	18910 X	15331	-0-	-3579	-0-	1272	1	11594	3	Y	2170	2016	0	251
						78	4	2387	9					
-----														
PECOS STATE 39-46A		WELL #:		1H	RRCID ->	285530	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10672	PERF.11113	- 21330	
*07	22320 X	19835	-0-	-2485	-0-	17126	3	2709	9	Y	2463	2426	0	104
08	22320 X	22146	-0-	-174	-0-	19256	3	2890	9	Y	2627	2672	0	59
09	22860 X	22590	-0-	-270	-0-	19928	3	2662	9	Y	2420	2420	0	59
10	23622 X	23604	-0-	-18	-0-	20968	3	2636	9	Y	2396	2400	0	54
11	22860 X	16681	-0-	-6179	-0-	14843	3	1838	9	Y	1671	1675	0	50
12	23343 X	19240	-0-	-4103	-0-	16849	3	2391	9	Y	2174	2167	0	57
01	23591 X	13650	-0-	-9941	-0-	11975	3	1675	9	Y	1523	1529	0	51
-----														
PECOS STATE 39-46B		WELL #:		2H	RRCID ->	285533	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10641	PERF.11186	- 21026	
*07	25017 X	22142	-0-	-2875	-0-	19787	3	2355	9	Y	2141	2138	0	90
08	24603 X	24603	-0-	-0-	-0-	22030	3	2573	9	Y	2339	2377	0	52
09	26430 X	25703	-0-	-727	-0-	23307	3	2396	9	Y	2178	2177	0	53
10	28502 X	28502	-0-	-0-	-0-	25795	3	2707	9	Y	2461	2457	0	56
11	26430 X	19870	-0-	-6560	-0-	18114	3	1756	9	Y	1596	1604	0	48
12	26567 X	20820	-0-	-5747	-0-	18812	3	2008	9	Y	1825	1825	0	48
01	28489 X	17856	-0-	-10633	-0-	16076	3	1780	9	Y	1618	1611	0	55
-----														
PECOS 39		WELL #:		1H	RRCID ->	285537	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.10911	- 15671	
*02	6119 X	4673	-0-	-1446	-0-	3686	3	987	9	N	897	791	0	177
*03	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	224	369	0	32
*04	5460 X	2022	-0-	-3438	-0-	1323	3	699	9	N	635	603	0	63
*05	4991 X	4154	-0-	-837	-0-	3476	3	6	4	N	611	607	0	66
						672	9							
*06	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	6991	3	1042	9	N	947	966	0	47
*07	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	5241	3	1052	9	N	956	922	0	81
*08	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	6367	3	1213	9	N	1103	1096	0	88
*09	8040 X	5355	-0-	-2685	-0-	4200	3	1155	9	Y	1050	973	0	77
*10	8308 X	4280	-0-	-4028	-0-	3405	3	875	9	Y	795	769	0	103
*11	8040 X	3289	-0-	-4751	-0-	2669	3	620	9	Y	564	623	0	44
*12	7595 X	4630	-0-	-2965	-0-	4083	3	547	9	Y	497	506	0	35
01	7595 X	4114	-0-	-3481	-0-	3721	3	393	9	Y	357	348	0	44
-----														
PECOS STATE 39-46C		WELL #:		3H	RRCID ->	285541	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.10750	- 20922	
*07	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	7789	3	1756	9	Y	1596	1571	0	67
08	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	9057	3	1912	9	Y	1738	1766	0	39
09	11241 X	11241	-0-	-0-	-0-	9492	3	1749	9	Y	1590	1590	0	39
10	9920 X	7464	-0-	-2456	-0-	6368	3	1096	9	Y	996	1011	0	23
11	10620 X	8190	-0-	-2430	-0-	6967	3	1223	9	Y	1112	1102	0	33
12	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	11646	3	1845	9	Y	1677	1666	0	44
01	11625 X	10216	-0-	-1409	-0-	8830	3	1386	9	Y	1260	1262	0	42

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623														
PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*07		23250 X	9442	-0-	-13808	-0-	7821 3	1621 9	Y	1474	1456 0		62	
08		23250 X	15831	-0-	-7419	-0-	14086 3	1745 9	Y	1586	1613 0		35	
09		22500 X	21088	-0-	-1412	-0-	19465 3	1623 9	Y	1475	1474 0		36	
10		22281 X	22281	-0-	-0-	-0-	20717 3	1564 9	Y	1422	1425 0	1 8	32	
11		16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	15849 3	1062 9	Y	965	968 0		29	
12		21793 X	17752	-0-	-4041	-0-	16538 3	1214 9	Y	1104	1104 0		29	
01		22289 X	14773	-0-	-7516	-0-	13870 3	903 9	Y	821	822 0		28	
-----														
ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850														
08		14573 X	14573	-0-	-0-	-0-	1483 1	11321 3	Y	1479	1507 0		87	
							142 4	1627 9						
09		13590 X	10314	-0-	-3276	-0-	1033 1	7523 3	Y	1268	1233 0		122	
							363 4	1395 9						
10		15190 X	10525	-0-	-4665	-0-	1036 1	7783 3	Y	1474	1517 0		79	
							85 4	1621 9						
11		14700 X	8927	-0-	-5773	-0-	1061 1	6501 3	Y	822	803 0		98	
							461 4	904 9						
12		15190 X	9347	-0-	-5843	-0-	1062 1	6777 3	Y	715	769 0		44	
							721 4	787 9						
*01		14570 X	11149	-0-	-3421	-0-	944 1	8605 3	Y	976	907 0		113	
							526 4	1074 9						
-----														
BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787														
*07		12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	1082 1	10349 3	Y	1296	1043 0	555 1	221	
							7 4	1426 9						
08		14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	1123 1	11671 3	Y	1822	1580 0		463	
							1 4	2004 9						
09		15254 X	15254	-0-	-0-	-0-	485 1	12974 3	Y	1632	1463 0	357 1	275	
							1795 9							
*10		15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	13794 3	1753 9	Y	1594	1040 0	83 1	745	
											1 8			
11		14409 X	14409	-0-	-0-	-0-	12828 3	1581 9	Y	1437	1204 0	368 1	610	
12		15109 X	15109	-0-	-0-	-0-	13425 3	2 4	Y	1529	1543 0	186 1	410	
							1682 9							
*01		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5342 3	553 9	Y	503	350 0		563	
-----														
RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379														
*07		17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	267 1	15181 3	Y	1763	1003 0	745 1	378	
							1939 9							
08		15217 X	15217	-0-	-0-	-0-	150 1	13502 3	Y	1422	1001 0	554 1	162	
							1 4	1564 9			83 5			
09		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	143 1	6170 3	Y	889	900 0		151	
							978 9							
10		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6140 3	20 4	Y	451	472 0		130	
							496 9							
11		16738 X	16738	-0-	-0-	-0-	14992 3	2 4	Y	1585	997 0		718	
							1744 9							
12		15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	13940 3	27 4	Y	1146	810 0	757 1	297	
							1261 9							
01		9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	8060 3	1403 9	Y	1275	892 0	383 1	297	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623								
PECOS 39		WELL #: 2H		RRCID -> 285630		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632		
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
*02	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8014	3	915	9	164
*03	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	12378	3	1059	9	138
*04	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	10784	3	859	9	78
*05	9548 X	4081	-0-	-5467	-0-	3539	3	542	9	53
*06	11100 X	6021	-0-	-5079	-0-	4770	3	1251	9	56
*07	11470 X	4374	-0-	-7096	-0-	3585	3	789	9	61
*08	13423 X	7624	-0-	-5799	-0-	6768	3	856	9	62
*09	11640 X	10991	-0-	-649	-0-	10122	3	869	9	58
*10	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	10816	3	980	9	115
*11	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7174	3	710	9	50
*12	11284 X	8921	-0-	-2363	-0-	7440	3	1481	9	95
01	11811 X	4610	-0-	-7201	-0-	3738	3	80	4	89
						792	9			

RED BLUFF 13		WELL #: 3SL		RRCID -> 285638		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031		
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-

BUNIN 4		WELL #: 3SL		RRCID -> 285646		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862		
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-

BUNIN 4		WELL #: 4H		RRCID -> 285687		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577		
*07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	2895	3	411	9	202
08	2883 X	2710	-0-	-173	-0-	2401	3	309	9	122
09	3510 X	2838	-0-	-672	-0-	2499	3	339	9	430
10	3627 X	2029	-0-	-1598	-0-	1800	3	229	9	271
11	3510 X	2164	-0-	-1346	-0-	1923	3	241	9	304
12	3317 X	2870	-0-	-447	-0-	2493	3	377	9	299
01	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	2754	3	331	9	253

BUNIN 4		WELL #: 2H		RRCID -> 285691		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	400
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	400
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	400
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	400
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	400
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	400

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/02/2024

PHANTOM (WOLFCAMP) //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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
*03	6665 X	329	-0-	-6336	-0-	244	3	85	9	N	77	383	163
*04	6450 X	3157	-0-	-3293	-0-	2534	3	623	9	N	566	186	542
05	6665 X	2977	-0-	-3688	-0-	2798	3	179	9	N	163	135	569
06	6030 X	4103	-0-	-1927	-0-	3653	3	450	9	N	409	562	416
*07	6231 X	2985	-0-	-3246	-0-	2665	3	320	9	N	291	378	329
08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3207	3	405	9	N	368	380	317
09	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	5765	3	557	9	N	506	365	456
10	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5403	3	579	9	N	526	723	259
11	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	4600	3	525	9	N	477	381	355
12	6541 X	4494	-0-	-2047	-0-	4019	3	475	9	N	432	558	229
01	6541 X	4182	-0-	-2359	-0-	3735	3	447	9	N	406	369	266

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

*07	5549 X	1529	-0-	-4020	-0-	662	1	746	3	Y	110	99	87
08	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	749	1	4364	3	Y	661	571	177
09	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	727	9	4195	3	Y	978	614	541
10	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	498	1	1076	9	Y	826	1215	152
11	5640 X	4015	-0-	-1625	-0-	7181	3	909	9	Y	561	500	213
12	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	3398	3	617	9	Y	803	631	385
01	8091 X	5110	-0-	-2981	-0-	5244	3	883	9	Y	638	756	267
						4408	3	702	9	Y			

BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

*07	5363 X	952	-0-	-4411	-0-	286	1	321	3	Y	314	230	247
08	5363 X	3033	-0-	-2330	-0-	345	9	1206	3	Y	1473	1326	394
09	1980 X	211	-0-	-1769	-0-	207	1	63	3	Y	128	451	71
10	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	1620	9	2556	9	Y	2324	1966	428
11	2940 X	1570	-0-	-1370	-0-	7	1	1278	9	Y	1162	1149	441
12	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	141	9	1792	9	Y	1629	1289	781
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	392	3	1384	9	Y	1258	1512	527
						292	3						
						2657	3						
						1712	3						

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

08	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	2315	3	956	9	N	869	1103	238
09	191 X	191	-0-	-0-	-0-	150	3	41	9	N	37		275
10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	3312	3	1084	9	N	985	914	287
11	268 X	268	-0-	-0-	-0-	2	4	266	9	N	242	182	347
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	2529	3	3	4	N	816	760	403
01	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	898	9	1210	9	N	1100	935	568
						3172	3						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 10		WELL #: 4H		RRCID -> 285719		COMPL. DATE 05/27/2015				TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403			
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	
*07	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4025	3	1093	9	N	994	749 1	549
08	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	7225	3	1682	9	N	1529	1850 1	228
09	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	838	3	249	9	N	226		454
10	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	239	1	6095	3	N	1435	1488 1	401
						1579	9						
11	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	113	1	6135	3	N	1290	1122 1	569
						1419	9						
12	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	3515	3	847	9	N	770	749 1	590
01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	2715	3	755	9	N	686	550 1	726
-----													
CBR 12		WELL #: 3H		RRCID -> 285720		COMPL. DATE 09/09/2014				TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381			
*07	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	4524	3	1047	9	N	952	747 1	505
08	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	4651	3	952	9	N	865	932 1	438
09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	2434	3	889	9	N	808	895 1	351
10	5208 X	2229	-0-	-2979	-0-	1651	3	578	9	N	525	383 1	493
11	5040 X	975	-0-	-4065	-0-	647	3	328	9	N	298	562 1	229
12	5208 X	1179	-0-	-4029	-0-	860	3	319	9	N	290	379 1	140
01	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-		140
-----													
CBR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 285721		COMPL. DATE 07/02/2015				TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020			
*07	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	14119	3	2596	9	N	2360	2173 1	588
08	13976 X	13976	-0-	-0-	-0-	11752	3	3	4	N	2019	1989 1	618
						2221	9						
09	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	12454	3	2549	9	N	2317	2387 1	548
10	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	8206	3	963	9	N	875	945 1	478
11	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	4590	3	1025	9	N	932	722 1	688
12	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2323	3	581	9	N	528	756 1	460
01	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	7860	3	1256	9	N	1142	951 1	651
-----													
CBR 14		WELL #: 2H		RRCID -> 285722		COMPL. DATE 10/14/2014				TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454			
*07	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	828	1	3880	3	N	910	1121 1	238
						77	4	1001	9				
08	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	887	1	4483	3	N	1131	1118 1	251
						1244	9						
09	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	915	1	4392	3	N	1002	561 1	692
						1102	9						
10	5704 X	5290	-0-	-414	-0-	580	1	3699	3	N	919	1461 1	150
						1011	9						
11	5520 X	3622	-0-	-1898	-0-	277	1	2613	3	N	663	375 1	438
						3	4	729	9				
12	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	436	1	4188	3	N	1083	1143 1	378
						1191	9						
01	5704 X	2869	-0-	-2835	-0-	249	1	1939	3	N	619	547 1	450
						681	9						
-----													
CBR 16		WELL #: 7H		RRCID -> 285723		COMPL. DATE 04/01/2016				TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739			
*07	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	9943	3	1373	9	N	1248	930 1	939
08	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	6472	3	1305	9	N	1186	1869 1	256
09	11010 X	2095	-0-	-8915	-0-	1578	3	517	9	N	470		726
10	11377 X	8621	-0-	-2756	-0-	6787	3	1834	9	N	1667	1904 1	489
11	11010 X	6605	-0-	-4405	-0-	5325	3	1280	9	N	1164	1323 1	330
12	11315 X	9385	-0-	-1930	-0-	7723	3	1662	9	N	1511	1332 1	509
01	8618 X	2187	-0-	-6431	-0-	1793	3	394	9	N	358	590 1	277

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2024

CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

*07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	2990	3	1170	9	N	1064	1131	1		218
08	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1397	3	542	9	N	493	371	1		340
09	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	110	1	3351	3	N	858	729	1		469
						944	9								
10	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	85	1	2003	3	N	292	377	1		384
						321	9								
11	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	57	1	4146	3	N	655	756	1		283
						721	9								
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	2974	3	917	9	N	834	552	1		565
01	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	4032	3	1069	9	N	972	1158	1		379

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-			1023	9	N	930	834	0		96
09	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	5210	3	1250	9	N	1136	1183	0		49
10	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2465	3	565	9	N	514	560	0		3
11	15792 X	15792	-0-	-0-	-0-	14562	3	1230	9	N	1118	1038	0		83
12	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	4883	3	1340	9	N	1218	1164	0		137
01	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2251	3	646	9	N	587	595	0		129

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

*07	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	1732	3	327	9	N	297	355	1		117
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
GEORGE 1		WELL #: 3H		RRCID -> 285795		COMPL. DATE 05/14/2019			TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	25327 X	22865	-0-	-2462	-0-	1882	1	19620	3	Y	869	844	0		81
						407	4	956	9						
09	21780 X	17271	-0-	-4509	-0-	1625	1	14331	3	Y	492	517	0		56
						774	4	541	9						
10	22506 X	17411	-0-	-5095	-0-	1934	1	14529	3	Y	579	593	0		42
						311	4	637	9						
11	22140 X	13179	-0-	-8961	-0-	1623	1	9950	3	Y	555	566	0		31
						995	4	611	9						
12	22878 X	16290	-0-	-6588	-0-	1975	1	12606	3	Y	704	689	0		46
						935	4	774	9						
*01	22878 X	19894	-0-	-2984	-0-	1855	1	16908	3	Y	711	685	0		72
						349	4	782	9						
GEORGE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 285796		COMPL. DATE 05/11/2019			TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457						
08	36642 X	33487	-0-	-3155	-0-	2789	1	29090	3	Y	1056	1036	0		98
						446	4	1162	9						
09	29185 X	29185	-0-	-0-	-0-	2705	1	23843	3	Y	1119	1090	0		127
						1406	4	1231	9						
10	33387 X	26554	-0-	-6833	-0-	2905	1	21823	3	Y	1389	1415	0		101
						298	4	1528	9						
11	32400 X	21875	-0-	-10525	-0-	2745	1	16826	3	Y	1203	1236	0		68
						981	4	1323	9						
12	33480 X	26324	-0-	-7156	-0-	3224	1	20582	3	Y	1474	1445	0		97
						897	4	1621	9						
*01	33480 X	31181	-0-	-2299	-0-	2899	1	26418	3	Y	1298	1263	0		132
						436	4	1428	9						
GEORGE 1		WELL #: 4H		RRCID -> 285797		COMPL. DATE 12/10/2018			TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000						
08	32767 X	22159	-0-	-10608	-0-	1772	1	18477	3	Y	1542	1510	0		143
						214	4	1696	9						
09	31710 X	18805	-0-	-12905	-0-	1704	1	15022	3	Y	1254	1255	0		142
						700	4	1379	9						
10	32767 X	15258	-0-	-17509	-0-	1613	1	12128	3	Y	1266	1316	0		92
						124	4	1393	9						
11	24840 X	13578	-0-	-11262	-0-	1736	1	10645	3	Y	862	905	0		49
						249	4	948	9						
12	25668 X	14845	-0-	-10823	-0-	1835	1	11721	3	Y	991	975	0		65
						199	4	1090	9						
*01	22165 X	15868	-0-	-6297	-0-	1457	1	13280	3	Y	940	909	0		96
						97	4	1034	9						
CBR 22		WELL #: 11H		RRCID -> 285849		COMPL. DATE 03/16/2017			TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610						
*07	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-				43
08	10788 X	3165	-0-	-7623	-0-	2736	3	7	4	Y	384	378	0		49
						422	9								
09	10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	163	40	0		172
10	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-	172	0		-0-
11	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-				-0-
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-				-0-
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 22		WELL #: 12H		RRCID -> 285853		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597				
M O	ALLOW 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	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-			43
08	9517 X	3356	-0-	-6161	-0-	3083	3	3	4	Y	245	263	0	31
						270	9							
09	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	1	26	0	6
10	8680 X	5975	-0-	-2705	-0-	5009	3	966	9	Y	878	750	0	134
11	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	6397	3	1353	9	Y	1230	1210	0	154
*12	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	6721	3	25	4	Y	1049	1092	0	111
						1154	9							
01	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	5339	3	158	4	Y	1348	1329	0	130
						1483	9							
-----														
CBR 22		WELL #: 14H		RRCID -> 285857		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531				
*07	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-			18
08	7595 X	1901	-0-	-5694	-0-	1817	3	16	4	Y	62	75	0	8
						68	9							
09	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-	7	0	1
10	9083 X	4717	-0-	-4366	-0-	4444	3	273	9	Y	248	211	0	38
11	8790 X	5039	-0-	-3751	-0-	4694	3	345	9	Y	314	313	0	39
*12	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5420	3	311	9	Y	283	292	0	30
01	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	6799	3	482	9	Y	438	426	0	42
-----														
CBR 14		WELL #: 4H		RRCID -> 285858		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553				
*07	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	7905	3	1549	9	N	1408	1283	1	448
08	6975 X	6932	-0-	-43	-0-	5502	3	1430	9	N	1300	1652	1	96
09	6750 X	2488	-0-	-4262	-0-	1878	3	2	4	N	553			649
						608	9							
10	6975 X	6760	-0-	-215	-0-	5202	3	1558	9	N	1416	1657	1	408
11	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	5773	3	1888	9	N	1716	1342	1	782
12	6975 X	6675	-0-	-300	-0-	5005	3	1670	9	N	1518	1873	1	427
01	6944 X	4704	-0-	-2240	-0-	3422	3	1282	9	N	1165	1299	1	293
-----														
CBR 22		WELL #: 18H		RRCID -> 285893		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550				
*07	6448 X	5426	-0-	-1022	-0-	5033	3	393	9	Y	357	324	0	129
08	6448 X	3432	-0-	-3016	-0-	3081	3	2	4	Y	317	350	0	96
						349	9							
09	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-			96
10	6944 X	6015	-0-	-929	-0-	5032	3	983	9	Y	894	886	0	104
11	6720 X	6596	-0-	-124	-0-	5584	3	1012	9	Y	920	914	0	110
*12	5425 X	4271	-0-	-1154	-0-	3228	3	943	9	Y	857	845	0	122
01	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	8478	3	1020	9	Y	927	951	0	98
-----														
CBR 22		WELL #: 16H		RRCID -> 285900		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609				
*07	7874 X	3820	-0-	-4054	-0-	3026	3	794	9	Y	722	583	0	262
08	11222 X	2149	-0-	-9073	-0-	2068	3	2	4	Y	72	312	0	22
						79	9							
09	10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-			22
10	11222 X	3526	-0-	-7696	-0-	3249	3	277	9	Y	252	245	0	29
11	5280 X	4041	-0-	-1239	-0-	3205	3	836	9	Y	760	698	0	91
12	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5481	3	384	9	Y	349	390	0	50
01	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	2975	3	1155	9	Y	1050	989	0	111

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
TITAN STATE 16		WELL #: 1H		RRCID -> 285901		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970								
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-					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-
-----																
BUNIN 4		WELL #: 5H		RRCID -> 285903		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861								
*07	2635 X	1928	-0-	-707	-0-	1585	3	343	9	N	312					753
08	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	2713	3	620	9	N	564	730	1			587
09	721 X	721	-0-	-0-	-0-	574	3	147	9	N	134					721
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					721
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	10	185	1			546
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					546
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					546
-----																
CBR 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285904		COMPL. DATE 06/23/2016		TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680								
*07	9393 X	5469	-0-	-3924	-0-	4772	3	697	9	N	634	913	1			122
08	9393 X	8174	-0-	-1219	-0-	7123	3	1051	9	N	955	529	1			548
09	7950 X	7003	-0-	-947	-0-	6135	3	868	9	N	789	945	1			392
10	8215 X	15	-0-	-8200	-0-	15	3			N	-0-					392
11	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	7823	3	1233	9	N	1121	1311	1			202
*12	8184 X	7754	-0-	-430	-0-	6786	3	968	9	N	880	373	1			709
01	8184 X	8028	-0-	-156	-0-	7015	3	1013	9	N	921	1338	1			292
-----																
BUNIN 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285905		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020								
*07	5394 X	580	-0-	-4814	-0-	250	1	282	3	Y	44	47	1			34
						48	9									
08	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	813	1	4737	3	Y	642	504	1			172
						706	9									
09	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	351	1	2967	3	Y	985	612	1			545
						5	4	1084	9							
10	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	7962	3	1244	9	Y	1131	1467	1			209
11	6060 X	4340	-0-	-1720	-0-	3614	3	726	9	Y	660	618	1			251
12	6262 X	4710	-0-	-1552	-0-	3729	3	981	9	Y	892	715	1			428
01	9207 X	4065	-0-	-5142	-0-	3111	3	954	9	Y	867	932	1			363
-----																
CBR 22		WELL #: 13H		RRCID -> 285936		COMPL. DATE 04/02/2017		TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720								
*07	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	11					61
08	9610 X	4477	-0-	-5133	-0-	3710	3	8	4	Y	690	657	0			88
						759	9									
09	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	72	0			16
10	8184 X	3033	-0-	-5151	-0-	2616	3	417	9	Y	379	337	0			58
11	7920 X	2819	-0-	-5101	-0-	2298	3	521	9	Y	474	473	0			59
*12	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	4995	3	945	9	Y	859	827	0			91
01	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	4851	3	1163	9	Y	1057	1046	0			102

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 15H		RRCID -> 285944		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690						
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
*07	7347	X	357	-0-	-6990	-0-	241 3	116 9	Y	105	67	0				38
08	7347	X	2374	-0-	-4973	-0-	2142 3	232 9	Y	211	185	0				64
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						64
10	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	4694 3	853 9	Y	775	749	0				90
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	4550 3	579 9	Y	526	553	0				63
12	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	6977 3	3 4	Y	634	607	0				90
							697 9									
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5475 3	497 9	Y	452	494	0				48
-----																
HATTIE 3		WELL #: 2H		RRCID -> 286025		COMPL. DATE 02/05/2019				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300						
08	36689	X	36689	-0-	-0-	-0-	2889 1	30133 3	Y	3016	2989	0				251
							349 4	3318 9								
09	36660	X	27236	-0-	-9424	-0-	2387 1	21039 3	Y	2578	2633	0				196
							974 4	2836 9								
10	37882	X	21516	-0-	-16366	-0-	2141 1	16084 3	Y	2842	2930	0				108
							165 4	3126 9								
11	36660	X	18853	-0-	-17807	-0-	2175 1	13335 3	Y	2549	2527	0				130
							539 4	2804 9								
12	36704	X	20748	-0-	-15956	-0-	2345 1	14974 3	Y	2870	2890	0				110
							272 4	3157 9								
*01	36704	X	25207	-0-	-11497	-0-	2155 1	19642 3	Y	2854	2821	0				143
							271 4	3139 9								
-----																
FIVER STATE 18		WELL #: 1H		RRCID -> 286084		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988						
08	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	973 1	16214 3	Y	1636	1717	0	35 8			111
							87 4	1800 9								
09	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	870 1	16834 3	Y	1762	1522	0	114 8			237
							1938 9									
10	21049	X	20413	-0-	-636	-0-	621 1	17987 3	Y	1641	1677	0	12 8			189
							1805 9									
11	20370	X	19626	-0-	-744	-0-	1026 1	16807 3	Y	1630	1592	0	40 8			187
							1793 9									
12	21049	X	19600	-0-	-1449	-0-	981 1	16786 3	Y	1666	1627	0	57 8			169
							1833 9									
*01	20398	X	17866	-0-	-2532	-0-	933 1	15151 3	Y	1598	1577	0	34 8			156
							24 4	1758 9								
-----																
CBR 6		WELL #: 1H		RRCID -> 286093		COMPL. DATE 03/22/2016				TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437						
*07	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	7707 3	7 4	N	768	734	1				257
							845 9									
08	8773	X	3571	-0-	-5202	-0-	3221 3	350 9	N	318	378	1				197
09	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8051 3	876 9	N	796	364	1				629
10	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-			N	2	555	1				76
11	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-			N	-0-						76
*12	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-			N	1						77
01	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-			N	-0-						77

-----  
 PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	755 1	12580 3	Y	1742	1907 0	69 8		337	
09	19647 X	19647	-0-	-0-	-0-	1916 9	16385 3	Y	2425	2008 0	273 8		481	
10	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	594 1	14313 3	Y	1930	1995 0	22 8		394	
11	14820 X	3706	-0-	-11114	-0-	2668 9	3220 3	Y	263	565 0	15 8		77	
12	15314 X	14821	-0-	-493	-0-	495 1	11948 3	Y	1978	1728 0	100 8		227	
*01	15314 X	5440	-0-	-9874	-0-	2123 9	4412 3	Y	684	765 0	22 8		124	
						197 1	752 9							
						289 9								
						697 1								
						2176 9								
						272 1								
						4 4								

-----  
 CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773  
 -----

*07	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	768 1	7428 3	N	727	374 1			578
08	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	800 9	5168 3	N	644	556 1			666
09	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	605 1	7630 3	N	847	1102 1			411
10	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	708 9	965 9	N	877	937 1			351
11	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	797 1	898 9	N	816	914 1			253
12	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	932 9	1084 9	N	985	757 1			481
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	9960 3		N	3	187 1			297

-----  
 CBR 6 WELL #: 2H RRCID -> 286181 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123  
 -----

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-

PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2025

-----  
 CBR 41-44H WELL #: 4HR RRCID -> 286212 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692  
 -----

*07	14167 X	12677	-0-	-1490	-0-	12038 3	5 4	Y	576	560 0			23
08	18910 X	4417	-0-	-14493	-0-	634 9	215 9	Y	195	209 0			9
09	18300 X	12178	-0-	-6122	-0-	4202 3	721 9	Y	655	643 0			21
10	18910 X	17580	-0-	-1330	-0-	11457 3	668 9	Y	607	615 0	1 8		12
11	25819 X	25819	-0-	-0-	-0-	16912 3	4 4	Y	1565	1501 0			76
12	28832 X	28832	-0-	-0-	-0-	24093 3	1722 9		1705	1703 0			78
01	25682 X	25682	-0-	-0-	-0-	26956 3	1876 9	Y	984	1045 0			17
						24567 3	33 4	Y					
						1082 9							

-----  
 HATTIE 3 WELL #: 3H RRCID -> 286240 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639  
 -----

08	28103 X	28103	-0-	-0-	-0-	2198 1	22927 3	Y	2409	2365 0			200
09	27450 X	22822	-0-	-4628	-0-	328 4	17618 3	Y	2065	2108 0			157
10	28365 X	20576	-0-	-7789	-0-	1999 1	15638 3	Y	2393	2459 0			91
11	27450 X	16681	-0-	-10769	-0-	933 4	2632 9		1781	1781 0			91
12	28210 X	20196	-0-	-8014	-0-	2081 1	15119 3	Y	2358	2359 0			90
*01	28117 X	25874	-0-	-2243	-0-	225 4	2594 9		2464	2430 0			124
						2005 1	20661 3	Y					
						423 4	2710 9						
						2368 1							
						115 4							
						2268 1							
						235 4							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 2		WELL #:		3H	RRCID ->	286271	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	11735	PERF.12180	- 16182		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
PLUGGED AND ABANDONED													03/28/2024	

CBR 28		WELL #:		3H	RRCID ->	286282	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	10631	PERF.10976	- 14792			
*07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	2004	3	1092	9	N	993	930	1	323
08	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6669	3	89	9	N	81	352	1	52
09	47	X	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	N	1			53
10	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	1537	3	660	9	N	600	378	1	275
11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	1794	3	903	9	N	821	753	1	343
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	3668	3	1128	9	N	1025	1120	1	248
*01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2340	3	2	4	N	614	572	1	290
							675	9							

CBR 32		WELL #:		6H	RRCID ->	286283	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10429	PERF.10941	- 14943			
*07	6944	X	3721	-0-	-3223	-0-	3212	3	509	9	N	463	374	1	280
08	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-			280
09	6720	X	5406	-0-	-1314	-0-	4405	3	1001	9	N	910	563	1	627
10	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	12526	3	1404	9	N	1276	1523	1	380
11	6720	X	36	-0-	-6684	-0-	34	3	2	9	N	2			382
12	5580	X	4648	-0-	-932	-0-	3545	3	1103	9	N	1003	947	1	438
01	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	6231	3	1211	9	N	1101	763	1	776

COVINGTON 46		WELL #:		2H	RRCID ->	286298	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	9934	PERF.10422	- 14238			
*07	4619	X	3004	-0-	-1615	-0-	2684	3	320	9	Y	291	275	0	53
08	3999	X	3846	-0-	-153	-0-	3633	3	213	9	Y	194	160	0	87
09	4110	X	934	-0-	-3176	-0-	752	3	3	4	Y	163	157	0	93
							179	9							
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	48	0	45
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-	45	0	-0-
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-			-0-
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-			-0-

LINDSAY 10		WELL #:		8H	RRCID ->	286299	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11883	- 15953			
*07	4402	X	1906	-0-	-2496	-0-	1608	3	23	4	Y	250	78	0	219
							275	9							
08	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	2257	3	5	4	Y	286	404	0	101
							315	9							
09	2370	X	2360	-0-	-10	-0-	106	1	1957	3	Y	230	210	0	121
							44	4							
10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	96	1	1834	3	Y	203	289	0	35
							11	4							
11	2490	X	1744	-0-	-746	-0-	90	1	1387	3	Y	227	110	0	152
							17	4							
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	2882	3	253	9	Y	230	232	0	150
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	90	1	2733	3	Y	181	259	0	72
							199	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22		WELL #: 17H		RRCID -> 286300		COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805					
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
*07	8649 X	4770	-0-	-3879	-0-	4540	3	230	9	Y	209	203	0		76
08	11501 X	7703	-0-	-3798	-0-	7377	3	1	4	Y	295	281	0		90
						325	9								
09	11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	-0-				90
10	11501 X	5858	-0-	-5643	-0-	5421	3	437	9	Y	397	441	0		46
11	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5211	3	460	9	Y	418	414	0		50
12	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	10359	3	564	9	Y	513	490	0		73
01	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	7642	3	458	9	Y	416	445	0		44
-----															
RED BLUFF 13		WELL #: 5H		RRCID -> 286303		COMPL. DATE 01/25/2015				TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841					
*07	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	1682	3	9	4	N	364	333	1		453
						400	9								
08	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	2676	3	2	4	N	522	738	1		237
						574	9								
09	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2475	3	540	9	N	491	375	1		353
10	2573 X	418	-0-	-2155	-0-	355	3	63	9	N	57	368	1		42
11	3150 X	1046	-0-	-2104	-0-	719	3	327	9	N	297				339
12	3255 X	2207	-0-	-1048	-0-	1704	3	503	9	N	457	188	1		608
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	2863	3	745	9	N	677	756	1		529
-----															
ROBINSON 5		WELL #: 6H		RRCID -> 286304		COMPL. DATE 03/20/2016				TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388					
*07	8649 X	7519	-0-	-1130	-0-	6198	3	1321	9	N	1201	1305	1		184
08	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	8179	3	1493	9	N	1357	1303	1		238
09	7950 X	5804	-0-	-2146	-0-	4878	3	7	4	N	835	361	1		712
						919	9								
10	8215 X	6830	-0-	-1385	-0-	5552	3	10	4	N	1153	1138	1		727
						1268	9								
11	8370 X	7551	-0-	-819	-0-	6237	3	12	4	N	1184	1476	1		435
						1302	9								
*12	8649 X	1985	-0-	-6664	-0-	1674	3	311	9	N	283	390	1		328
01	8649 X	6828	-0-	-1821	-0-	5581	3	14	4	N	1121	959	1		490
						1233	9								
-----															
RED BLUFF 7		WELL #: 1H		RRCID -> 286305		COMPL. DATE 11/05/2014				TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602					
*07	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	643	1	4032	3	N	612	1111	1		66
						673	9								
08	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	826	1	5025	3	N	787	372	1		481
						866	9								
09	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	370	1	5339	3	N	826	739	1		568
						909	9								
10	3720 X	2244	-0-	-1476	-0-	1933	3	311	9	N	283	747	1		104
11	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	5524	3	926	9	N	842	552	1		394
12	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	7361	3	1146	9	N	1042	974	1	117 5	345
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	3	188	1		160
-----															
LINDSAY 9		WELL #: 3H		RRCID -> 286306		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362					
*07	2883 X	160	-0-	-2723	-0-	120	3	40	9	Y	36	51	0		16
08	3069 X	1731	-0-	-1338	-0-	1305	3	426	9	Y	387	364	0		39
09	2970 X	110	-0-	-2860	-0-	75	3	35	9	Y	32	56	0		15
10	3069 X	2323	-0-	-746	-0-	1784	3	539	9	Y	490	453	0		52
11	1980 X	869	-0-	-1111	-0-	716	3	153	9	Y	139	153	0		38
12	1736 X	174	-0-	-1562	-0-	106	3	68	9	Y	62	92	0		8
01	2325 X	53	-0-	-2272	-0-	42	3	11	9	Y	10	17	0		1



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LOUIS STATE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	286343	COMPL. DATE	12/10/2016	TOTAL	DEPTH	11506	PERF.	11766 - 16420
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		21762 X	19925	-0-	-1837	-0-	1071 1	17849 3	Y	803	823 0		124
							122 4	883 9					
09		23550 X	22495	-0-	-1055	-0-	742 1	20456 3	Y	971	890 0		205
							229 4	1068 9					
10		25351 X	25351	-0-	-0-	-0-	806 1	23351 3	Y	1072	1107 0		170
							15 4	1179 9					
11		23550 X	20276	-0-	-3274	-0-	1104 1	18105 3	Y	964	900 0		234
							7 4	1060 9					
12		23754 X	23754	-0-	-0-	-0-	1254 1	21465 3	Y	941	1044 0		131
							1035 9						
*01		25358 X	19834	-0-	-5524	-0-	1084 1	17635 3	Y	894	812 0		213
							132 4	983 9					
-----													
CBR 41-44C		WELL #:		3H	RRCID ->	286360	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.	10738 - 20829
*07		25209 X	25209	-0-	-0-	-0-	22943 3	2266 9	Y	2060	2013 0		81
08		26660 X	9678	-0-	-16982	-0-	8763 3	915 9	Y	832	877 0		36
09		25800 X	21717	-0-	-4083	-0-	19621 3	50 4	Y	1860	1837 0		59
							2046 9						
10		26660 X	5024	-0-	-21636	-0-	4294 3	730 9	Y	664	710 0		13
11		25380 X	21029	-0-	-4351	-0-	18587 3	3 4	Y	2217	2122 0		108
							2439 9						
12		25203 X	23078	-0-	-2125	-0-	20848 3	2230 9	Y	2027	2043 0		92
01		24658 X	24658	-0-	-0-	-0-	22077 3	2581 9	Y	2346	2397 0		41
-----													
COVINGTON 46		WELL #:		3H	RRCID ->	286362	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL	DEPTH	10057	PERF.	10510 - 14788
*07		12276 X	2880	-0-	-9396	-0-	1985 3	3 4	Y	811	838 0		148
							892 9						
08		18817 X	5798	-0-	-13019	-0-	4233 3	1565 9	Y	1423	935 0		636
09		18210 X	3010	-0-	-15200	-0-	2539 3	471 9	Y	428	821 0		243
*10		18693 X	-0-	-0-	-18693	-0-			Y	-0-	126 0		117
11		8280 X	3633	-0-	-4647	-0-	2732 3	901 9	Y	819	754 0		182
12		5797 X	1698	-0-	-4099	-0-	1258 3	440 9	Y	400	366 0		216
01		5797 X	1955	-0-	-3842	-0-	1358 3	597 9	Y	543	582 0		177
-----													
CIRCE STATE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	286372	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.	11620 - 16050
08		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	244 1	4068 3	Y	708	577 0	12 8	299
							779 9						
09		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	124 1	3428 3	Y	1013	1036 0	32 8	244
							1114 9						
10		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	132 1	3833 3	Y	599	738 0	2 8	103
							659 9						
11		4920 X	4159	-0-	-761	-0-	205 1	3369 3	Y	532	484 0	10 8	141
							585 9						
12		5084 X	3872	-0-	-1212	-0-	183 1	3122 3	Y	515	537 0	15 8	104
							567 9						
*01		5084 X	4305	-0-	-779	-0-	212 1	3452 3	Y	580	602 0	10 8	72
							3 4	638 9					



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 16		WELL #:		6H	RRCID ->	286379	COMPL. DATE	07/10/2016	TOTAL	DEPTH	12175	PERF.12562	- 16964		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07	2635 X	110	-0-	-2525	-0-		41	1	69	9	Y	63	95	0	149
08	19034 X	580	-0-	-18454	-0-		580	1			Y	-0-			149
09	18420 X	397	-0-	-18023	-0-		397	1			Y	-0-	4	0	145
10	19034 X	127	-0-	-18907	-0-		123	3	4	4	Y	-0-	2	0	143
11	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-						Y	-0-	1	0	142
12	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-		32	1	12572	3	Y	475	335	0	282
							523	9							
01	17419 X	17419	-0-	-0-	-0-		249	1	15899	3	Y	1155	913	0	524
							1271	9							
-----															
CY 41		WELL #:		1H	RRCID ->	286382	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.10886	- 15593		
*07	13640 X	13261	-0-	-379	-0-		11130	3	2131	9	N	1937	1958	0	126
08	13330 X	2894	-0-	-10436	-0-		2432	3	4	4	N	416	467	0	75
							458	9							
09	12900 X	10882	-0-	-2018	-0-		9075	3	1807	9	N	1643	1385	0	333
10	13268 X	11871	-0-	-1397	-0-		10011	3	1860	9	N	1691	1938	0	86
11	12840 X	3579	-0-	-9261	-0-		2996	3	583	9	N	530	553	0	63
*12	13268 X	8515	-0-	-4753	-0-		6642	3	1873	9	N	1703	1562	0	203
01	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-		10183	3	3142	9	N	2856	2987	0	72
-----															
GOLDEN 68		WELL #:		2H	RRCID ->	286384	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL	DEPTH	11242	PERF.11602	- 20950		
08	36363 X	23023	-0-	-13340	-0-		17993	3	5030	9	N	4573	4246	1	1283
09	20550 X	20383	-0-	-167	-0-		15561	3	346	4	N	4069	4481	1	871
							4476	9							
10	23592 X	23592	-0-	-0-	-0-		18332	3	90	4	N	4700	4634	1	937
							5170	9							
11	22290 X	14135	-0-	-8155	-0-		10915	3	72	4	N	2862	3214	1	585
							3148	9							
12	23033 X	18166	-0-	-4867	-0-		13188	3	101	4	N	4434	3828	1	1191
							4877	9							
01	23591 X	14561	-0-	-9030	-0-		10454	3	388	4	N	3381	3863	1	709
							3719	9							
-----															
HATTIE 3		WELL #:		451H	RRCID ->	286425	COMPL. DATE	07/03/2019	TOTAL	DEPTH	11811	PERF.11776	- 22376		
08	27246 X	27246	-0-	-0-	-0-		2242	1	23388	3	Y	1221	1213	0	102
							273	4	1343	9					
09	35880 X	21603	-0-	-14277	-0-		2008	1	17707	3	Y	973	1001	0	74
							818	4	1070	9					
10	37076 X	19223	-0-	-17853	-0-		2083	1	15654	3	Y	1205	1233	0	46
							160	4	1326	9					
11	35880 X	15756	-0-	-20124	-0-		2053	1	12589	3	Y	939	937	0	48
							81	4	1033	9					
12	28613 X	17893	-0-	-10720	-0-		2264	1	14454	3	Y	926	939	0	35
							156	4	1019	9					
*01	27249 X	20826	-0-	-6423	-0-		1978	1	18029	3	Y	634	637	0	32
							122	4	697	9					
-----															
CBR 41-44B		WELL #:		2H	RRCID ->	286451	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL	DEPTH	10440	PERF.10907	- 20813		
*07	20460 X	16358	-0-	-4102	-0-		14348	3	2010	9	Y	1827	1786	0	72
08	20460 X	18567	-0-	-1893	-0-		16281	3	2286	9	Y	2078	2059	0	91
09	19800 X	15341	-0-	-4459	-0-		13538	3	1803	9	Y	1639	1678	0	52
10	18848 X	12362	-0-	-6486	-0-		10902	3	1460	9	Y	1327	1353	0	26
11	17970 X	16993	-0-	-977	-0-		15301	3	1692	9	Y	1538	1489	0	75
12	18569 X	16302	-0-	-2267	-0-		14496	3	1806	9	Y	1642	1642	0	75
01	18569 X	17930	-0-	-639	-0-		15333	3	2597	9	Y	2361	2395	0	41

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
HATTIE 3		WELL #: 4H		RRCID -> 286459		COMPL. DATE 07/04/2019				TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943				
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	17236 X	16646	-0-	-590	-0-	1280	1	13345	3	Y	1634	1620	0	136
						224	4	1797	9					
09	16360 X	16360	-0-	-0-	-0-	1441	1	12701	3	Y	1413	1442	0	107
						664	4	1554	9					
10	17050 X	16197	-0-	-853	-0-	1676	1	12588	3	Y	1587	1634	0	60
						187	4	1746	9					
11	16500 X	14234	-0-	-2266	-0-	1733	1	10621	3	Y	1326	1318	0	68
						421	4	1459	9					
12	17050 X	16459	-0-	-591	-0-	1987	1	12686	3	Y	1538	1547	0	59
						94	4	1692	9					
*01	19246 X	19246	-0-	-0-	-0-	1715	1	15626	3	Y	1574	1554	0	79
						174	4	1731	9					
CBR 44A		WELL #: 1H		RRCID -> 286507		COMPL. DATE 06/19/2014				TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770				
*07	11036 X	9397	-0-	-1639	-0-	8196	3	3	4	N	1089	911	1	530
						1198	9							
08	11036 X	10161	-0-	-875	-0-	8949	3	1212	9	N	1102	1489	1	143
09	9750 X	6855	-0-	-2895	-0-	5899	3	956	9	N	869	355	1	657
10	9393 X	8026	-0-	-1367	-0-	7026	3	1000	9	N	909	941	1	625
11	9840 X	4865	-0-	-4975	-0-	4350	3	515	9	N	468	738	1	273
12	10168 X	1545	-0-	-8623	-0-	1223	3	322	9	N	293	187	1	379
01	10168 X	4002	-0-	-6166	-0-	3177	3	825	9	N	750	558	1	571
CBR 6		WELL #: 3H		RRCID -> 286515		COMPL. DATE 03/12/2016				TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283				
*07	10261 X	29	-0-	-10232	-0-	28	3	1	9	N	1	551	1	64
08	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-			64
09	9570 X	3990	-0-	-5580	-0-	3275	3	311	4	N	367			431
						404	9							
10	9889 X	7030	-0-	-2859	-0-	5774	3	14	4	N	1129	1126	1	434
						1242	9							
11	9570 X	2196	-0-	-7374	-0-	1790	3	406	9	N	369	760	1	43
12	4123 X	1416	-0-	-2707	-0-	1253	3	163	9	N	148			191
01	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	11126	3	1198	9	N	1089	746	1	534
LINDSAY 10-15K-55-1		WELL #: 402H		RRCID -> 286520		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882				
*07	30413 X	30413	-0-	-0-	-0-	28133	3	29	4	Y	2046	2036	0	30
						2251	9							
08	37355 X	23374	-0-	-13981	-0-	21164	3	47	4	Y	1966	1950	0	46
						2163	9							
09	28560 X	26321	-0-	-2239	-0-	24375	3	1946	9	Y	1769	1776	0	39
10	30411 X	24069	-0-	-6342	-0-	21946	3	2123	9	Y	1930	1936	0	32
11	29430 X	22912	-0-	-6518	-0-	20923	3	1989	9	Y	1808	1811	0	29
12	30411 X	22878	-0-	-7533	-0-	20788	3	2090	9	Y	1900	1883	0	46
01	27187 X	9480	-0-	-17707	-0-	8949	3	531	9	Y	483	508	0	21

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 41-44E		WELL #: 5H		RRCID -> 286533		COMPL. DATE 03/23/2019				TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981				
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	
*07	19080 X	19080	-0-	-0-	-0-	16744	3	2	4	Y	2122	2084	0	84
						2334	9							
08	43152 X	38984	-0-	-4168	-0-	35670	3	3314	9	Y	3013	2965	0	132
09	41760 X	23081	-0-	-18679	-0-	20515	3	203	4	Y	2148	2212	0	68
						2363	9							
10	33666 X	29706	-0-	-3960	-0-	26458	3	3248	9	Y	2953	2962	0	58
11	37740 X	6416	-0-	-31324	-0-	5265	3	1151	9	Y	1046	1053	0	51
12	38998 X	7350	-0-	-31648	-0-	5703	3	1647	9	Y	1497	1480	0	68
01	38998 X	11924	-0-	-27074	-0-	9996	3	1928	9	Y	1753	1791	0	30
CBR 41-44F		WELL #: 6H		RRCID -> 286548		COMPL. DATE 03/30/2019				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860				
*07	31713 X	17933	-0-	-13780	-0-	15972	3	1961	9	Y	1783	1749	0	70
08	31775 X	22134	-0-	-9641	-0-	19989	3	2145	9	Y	1950	1935	0	85
09	30750 X	10476	-0-	-20274	-0-	9329	3	1147	9	Y	1043	1095	0	33
10	28365 X	7755	-0-	-20610	-0-	6588	3	1167	9	Y	1061	1073	0	21
11	27270 X	18473	-0-	-8797	-0-	16497	3	1976	9	Y	1796	1730	0	87
12	22585 X	22585	-0-	-0-	-0-	20242	3	2343	9	Y	2130	2120	0	97
01	22134 X	17512	-0-	-4622	-0-	15584	3	113	4	Y	1650	1718	0	29
						1815	9							
CBR 41-44G		WELL #: 7H		RRCID -> 286549		COMPL. DATE 03/28/2019				TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814				
*07	20608 X	20608	-0-	-0-	-0-	19772	3	836	9	Y	760	742	0	30
08	18411 X	18411	-0-	-0-	-0-	17610	3	801	9	Y	728	726	0	32
09	22290 X	17273	-0-	-5017	-0-	16503	3	92	4	Y	616	628	0	20
						678	9							
10	23386 X	23386	-0-	-0-	-0-	22445	3	941	9	Y	855	858	0	17
11	22290 X	15939	-0-	-6351	-0-	15277	3	662	9	Y	602	590	0	29
12	20615 X	12345	-0-	-8270	-0-	11727	3	618	9	Y	562	565	0	26
01	23374 X	13960	-0-	-9414	-0-	13302	3	658	9	Y	598	614	0	10
LINDSAY 10-15I-55-1		WELL #: 424H		RRCID -> 286613		COMPL. DATE 02/21/2019				TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231				
*07	16878 X	16878	-0-	-0-	-0-	15705	3	1173	9	Y	1066	1061	0	16
08	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	12430	3	6	4	Y	824	821	0	19
						906	9							
09	14445 X	14445	-0-	-0-	-0-	14219	3	5	4	Y	201	216	0	4
						221	9							
10	17088 X	17088	-0-	-0-	-0-	16035	3	1053	9	Y	957	944	0	16
11	17139 X	17139	-0-	-0-	-0-	15798	3	1341	9	Y	1219	1215	0	20
12	16864 X	16234	-0-	-630	-0-	14992	3	1242	9	Y	1129	1122	0	27
01	17081 X	9395	-0-	-7686	-0-	8677	3	718	9	Y	653	652	0	28
CBR 4		WELL #: 2H		RRCID -> 286673		COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270				
*07	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1270	3	173	9	N	157			474
08	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2265	3	358	9	N	325	375	1	424
09	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2183	3	246	9	N	224	377	1	271
10	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	848	3	292	9	N	265	191	1	345
11	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	1810	3	534	9	N	485	376	1	454
12	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	5	374	1	85
01	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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 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	11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	1811 1	7215 3	2039 9	Y	1854	1837 0	35 8	127	
						5 4								
09	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	969 1	7835 3	2089 9	Y	1899	1753 0	102 8	171	
						2089 9								
10	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	311 1	9005 3	2252 9	Y	2047	2067 0	12 8	139	
						2252 9								
11	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	558 1	9145 3	2155 9	Y	1959	1926 0	40 8	132	
						2155 9								
12	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	573 1	9802 3	2377 9	Y	2161	2101 0	61 8	131	
						2377 9								
*01	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	604 1	9805 3	21 4	Y	1654	1582 0	33 8	170	
						21 4	1819 9							
TITAN STATE 16		WELL #: 421H		RRCID -> 286682		COMPL. DATE 02/16/2019				TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595				
08	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	1231 1	4895 3	106 4	Y	1204	1189 0	22 8	83	
						106 4	1324 9							
09	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	685 1	5539 3	44 4	Y	1170	1083 0	65 8	105	
						44 4	1287 9							
10	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	207 1	5997 3	1400 9	Y	1273	1284 0	8 8	86	
						1400 9								
11	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	418 1	6839 3	418 1	Y	1220	1198 0	26 8	82	
						1342 9								
12	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	422 1	7230 3	1419 9	Y	1290	1255 0	39 8	78	
						1419 9								
*01	17079 X	17079	-0-	-0-	-0-	917 1	14928 3	103 4	Y	1028	979 0	22 8	105	
						103 4	1131 9							
TITAN STATE 16		WELL #: 422H		RRCID -> 286683		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663				
08	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	645 1	2566 3	831 4	Y	871	863 0	13 8	60	
						831 4	958 9							
09	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	394 1	3184 3	722 4	Y	865	808 0	38 8	79	
						394 1	952 9							
10	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	143 1	4140 3	163 4	Y	930	942 0	4 8	63	
						143 1	1023 9							
11	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	183 1	3018 3	183 1	Y	893	881 0	14 8	61	
						1138 4	982 9							
12	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	244 1	4145 3	244 1	Y	957	939 0	21 8	58	
						134 4	1053 9							
*01	5456 X	4980	-0-	-476	-0-	232 1	3776 3	88 4	Y	804	768 0	11 8	83	
						88 4	884 9							
MAC STATE 20		WELL #: 432H		RRCID -> 286684		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779				
08	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	2296 1	5388 3	529 4	N	1356	1318 0	31 8	238	
						529 4	1492 9							
09	12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	2886 1	7612 3	86 4	N	1679	1505 0	121 8	291	
						2886 1	1847 9							
10	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	3353 1	8379 3	8 4	N	1619	1697 0	12 8	201	
						3353 1	1781 9							
11	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	2040 1	4141 3	5 4	N	1335	1309 0	32 8	195	
						2040 1	1469 9							
12	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	2524 1	9538 3	3 4	N	1450	1345 0	64 8	236	
						2524 1	1595 9							
*01	12805 X	12805	-0-	-0-	-0-	2803 1	7789 3	600 4	N	1466	1417 0	35 8	250	
						2803 1	1613 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	8587 X	6498	-0-	-2089	-0-	4996	3	1502	9	N	1365	1483	1	342	
08	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	6696	3	1371	9	N	1246	1121	1	467	
09	5940 X	3270	-0-	-2670	-0-	2608	3	14	4	N	589	377	1	679	
10	6510 X	5382	-0-	-1128	-0-	381	1	3886	3	N	947	943	1	683	
11	7800 X	6076	-0-	-1724	-0-	73	4	1042	9						
12	8060 X	3765	-0-	-4295	-0-	48	1	4736	3	N	1170	1116	1	737	
01	8060 X	4964	-0-	-3096	-0-	5	4	1287	9						
						2647	3	9	4	N	1008	1497	1	248	
						1109	9								
						3645	3	1319	9	N	1199	948	1	499	

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

08	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	5739	3	125	4	Y	1030	1060	0	69
						1133	9							
09	6300 X	5849	-0-	-451	-0-	7	1	4763	3	Y	825	824	0	70
						171	4	908	9					
10	6510 X	6233	-0-	-277	-0-	2	1	5150	3	Y	927	882	0	115
						61	4	1020	9					
11	6780 X	4363	-0-	-2417	-0-	27	1	3139	3	Y	935	932	0	118
						168	4	1029	9					
*12	7006 X	4687	-0-	-2319	-0-	32	1	3280	3	Y	1131	1085	0	164
						131	4	1244	9					
01	7006 X	4968	-0-	-2038	-0-	3448	3	168	4	Y	1229	1235	0	158
						1352	9							

MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

08	9238 X	8971	-0-	-267	-0-	1434	1	6745	3	Y	720	635	0	228
						792	9							
09	11490 X	7518	-0-	-3972	-0-	777	1	5856	3	Y	747	863	0	112
						63	4	822	9					
10	11873 X	8517	-0-	-3356	-0-	255	1	7393	3	Y	777	757	0	132
						14	4	855	9					
11	11490 X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	282	196	0	218
12	9114 X	1642	-0-	-7472	-0-	61	1	1023	3	Y	496	507	0	207
						12	4	546	9					
*01	8959 X	3351	-0-	-5608	-0-	156	1	2539	3	Y	392	449	0	150
						225	4	431	9					

CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

*07	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	5252	3	68	4	N	1418	1463	1	296
						1560	9							
08	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	6547	3	4	4	N	1135	1084	1	347
						1249	9							
09	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	26	1	4718	3	N	813	721	1	439
						2	4	894	9					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125			564
11	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	10590	3	26	4	N	495	373	1	686
						545	9							
12	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	9789	3	1081	9	N	983	1121	1	548
*01	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	6884	3	861	9	N	783	940	1	391



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.	1.11120	-	21422
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*07	08	67177 X	43615	-0-	-23562	-0-	39983 3	3632 9	Y	3302	3293 0		50
		67177 X	65596	-0-	-1581	-0-	61260 3	4336 9	Y	3942	3960 0		32
*09		65010 X	57560	-0-	-7450	-0-	53938 3	3622 9	Y	3293	3283 0	1 8	41
*10		62806 X	48751	-0-	-14055	-0-	45717 3	3034 9	Y	2758	2757 0	2 8	40
*11		63480 X	51302	-0-	-12178	-0-	48033 3	3269 9	Y	2972	2960 0		52
*12		65596 X	28452	-0-	-37144	-0-	26314 3	2138 9	Y	1944	1924 0		72
01		65596 X	57018	-0-	-8578	-0-	52683 3	4335 9	Y	3941	3931 0		82
-----													
CBR 33-28C-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	286821	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	1.0706	-	21012
*07	08	22600 X	22600	-0-	-0-	-0-	20450 3	12 4	Y	1944	1937 0		29
		18166 X	15358	-0-	-2808	-0-	13770 3	8 4	Y	1436	1453 0		12
*09		21000 X	13740	-0-	-7260	-0-	12541 3	1199 9	Y	1090	1088 0		14
*10		22599 X	14867	-0-	-7732	-0-	13464 3	1403 9	Y	1275	1271 0		18
*11		21870 X	15621	-0-	-6249	-0-	14279 3	1342 9	Y	1220	1216 0		22
*12		22599 X	7201	-0-	-15398	-0-	6922 3	24 4	Y	232	245 0		9
		15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	14090 3	1706 9	Y	1551	1528 0		32
-----													
CBR 33-28A-56-1		WELL #: 401H		RRCID ->	286853	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	10497	PERF.	1.0690	-	20982
*07	08	23684 X	18761	-0-	-4923	-0-	16043 3	2718 9	Y	2471	2469 0		37
		20150 X	15974	-0-	-4176	-0-	13458 3	2516 9	Y	2287	2305 0		19
*09		19860 X	11580	-0-	-8280	-0-	9376 3	2204 9	Y	2004	1998 0		25
*10		20522 X	11206	-0-	-9316	-0-	9720 3	1486 9	Y	1351	1355 0	1 8	20
*11		19860 X	6149	-0-	-13711	-0-	5393 3	9 4	Y	679	687 0		12
		18755 X	11003	-0-	-7752	-0-	9953 3	4 4	Y	951	928 0		35
*12		17822 X	17822	-0-	-0-	-0-	15862 3	1960 9	Y	1782	1780 0		37
-----													
CBR 32		WELL #: 4H		RRCID ->	286871	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10469	PERF.	1.0861	-	14981
*07	08	6975 X	6547	-0-	-428	-0-	5661 3	886 9	Y	805	917 1		196
		7099 X	5549	-0-	-1550	-0-	5108 3	5 4	Y	396	367 1		225
		6870 X	3623	-0-	-3247	-0-	3080 3	88 4	Y	414	360 1		279
		7099 X	3408	-0-	-3691	-0-	3020 3	388 9	Y	353	368 1		264
		6330 X	4468	-0-	-1862	-0-	3730 3	738 9	Y	671	748 1		187
		6541 X	1931	-0-	-4610	-0-	1625 3	8 4	Y	271	190 1		268
		5549 X	4407	-0-	-1142	-0-	3761 3	646 9	Y	587	179 1		676
-----													
CBR 32		WELL #: 5H		RRCID ->	286872	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	1.0849	-	14969
*07	08	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	7153 3	867 9	Y	788	733 1		221
		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8036 3	913 9	Y	830	749 1		302
		8280 X	6853	-0-	-1427	-0-	6113 3	740 9	Y	673	555 1		420
		8556 X	7033	-0-	-1523	-0-	6518 3	515 9	Y	468	377 1		511
		8280 X	5837	-0-	-2443	-0-	5006 3	831 9	Y	755	952 1		314
		8556 X	6867	-0-	-1689	-0-	5897 3	970 9	Y	882	939 1		257
01		8556 X	6017	-0-	-2539	-0-	5065 3	952 9	Y	865	757 1		365

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623		WELL #:		7H	RRCID -> 286874	COMPL. DATE 08/25/2015	TOTAL	DEPTH 10516	PERF.10912	- 15032	
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
*07		7595 X	-0-	-7595	-0-					691	487	1	390
08		7595 X	584	-7011	-0-	5	4	579	9	526	527	1	389
09		7170 X	4493	-2677	-0-	3609	3	74	4	736	720	1	405
						810	9						
10		7006 X	5251	-1755	-0-	4784	3	3	4	422	382	1	445
						464	9						
11		5760 X	2794	-2966	-0-	2023	3	771	9	701	742	1	404
12		4650 X	2038	-2612	-0-	1539	3	499	9	454	737	1	121
01		5239 X	4836	-403	-0-	3685	3	6	4	1041	761	1	401
						1145	9						
-----													
PECOS STATE 46		WELL #:		6H	RRCID -> 286876	COMPL. DATE 12/23/2016	TOTAL	DEPTH 10296	PERF.10133	- 14908			
*07		34255 X	10267	-23988	-0-	9067	3	1200	9	1091	923	1	404
08		34255 X	1243	-33012	-0-	415	3	828	9	753	1002	1	155
09		33150 X	1709	-31441	-0-	895	3	814	9	740	577	1	318
10		21917 X	2238	-19679	-0-	784	3	1454	9	1322	1422	1	218
11		10260 X	1803	-8457	-0-	592	3	1211	9	1101	954	1	365
12		10261 X	1556	-8705	-0-	766	3	790	9	718	751	1	332
01		2485 X	2485	-0-	-0-	1395	3	1090	9	991	917	1	406
-----													
CBR 33-28B-56-1		WELL #:		422H	RRCID -> 286892	COMPL. DATE 07/10/2019	TOTAL	DEPTH 10817	PERF.11031	- 21237			
*07		35757 X	35757	-0-	-0-	31687	3	4070	9	3700	3686	0	56
08		28055 X	27070	-985	-0-	24193	3	2877	9	2615	2650	0	21
*09		31320 X	26781	-4539	-0-	24095	3	2686	9	2442	2433	0	30
*10		35743 X	25679	-10064	-0-	23255	3	2424	9	2204	2201	0	32
*11		34590 X	25257	-9333	-0-	22341	3	34	4	2620	2606	0	46
						2882	9						
*12		35743 X	21124	-14619	-0-	19198	3	5	4	1746	1728	0	64
						1921	9						
01		27683 X	23586	-4097	-0-	21306	3	2280	9	2073	2094	0	43
-----													
CBR 18-19F		WELL #:		6H	RRCID -> 286923	COMPL. DATE 09/13/2019	TOTAL	DEPTH 10506	PERF.10937	- 21134			
*07		16775 X	16775	-0-	-0-	14181	3	2594	9	2358	2358	0	47
08		14725 X	9756	-4969	-0-	7635	3	9	4	1920	1940	0	27
						2112	9						
09		13980 X	11849	-2131	-0-	9043	3	2806	9	2551	2516	0	62
10		16771 X	12047	-4724	-0-	9112	3	14	4	2655	2656	0	60
						2921	9						
11		16230 X	9387	-6843	-0-	7005	3	3	4	2163	2146	0	77
						2379	9						
12		16771 X	12519	-4252	-0-	9590	3	2929	9	2663	2676	0	64
01		12245 X	2300	-9945	-0-	476	3	3	4	1655	1690	0	29
						1821	9						
-----													
MEDICINE BOW 56-1-23		WELL #:		1H	RRCID -> 286940	COMPL. DATE 06/16/2017	TOTAL	DEPTH 10962	PERF.11405	- 15377			
*07		7471 X	6936	-535	-0-	5217	3	1719	9	1563	1287	1	596
08		11773 X	11773	-0-	-0-	9516	3	2257	9	2052	2558	1	90
09		7860 X	7210	-650	-0-	5550	3	1660	9	1509	1243	1	356
10		10080 X	10080	-0-	-0-	8068	3	2012	9	1829	1805	1	380
11		11400 X	7381	-4019	-0-	5912	3	1469	9	1335	1103	1	490
12		11780 X	10261	-1519	-0-	8110	3	2151	9	1955	2077	1	368
01		11780 X	9829	-1951	-0-	7797	3	2032	9	1847	1880	1	335



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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10137 X	8832	-0-	-1305	-0-	701 1	7315 3	177 4	639 9	Y	581	569 0				54
09	9810 X	6612	-0-	-3198	-0-	572 1	5039 3	282 4	719 9	Y	654	634 0				74
10	8928 X	4571	-0-	-4357	-0-	459 1	3446 3	41 4	625 9	Y	568	601 0				41
11	8640 X	4177	-0-	-4463	-0-	484 1	2967 3	153 4	573 9	Y	521	533 0				29
12	8928 X	5305	-0-	-3623	-0-	606 1	3867 3	137 4	695 9	Y	632	619 0				42
*01	8835 X	6552	-0-	-2283	-0-	575 1	5245 3	70 4	662 9	Y	602	583 0				61

CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

*07	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	9696 3	1926 9	1268 9		Y	1751	1755 0				35
08	12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	10737 3	1994 9	14729 3		Y	1813	1822 0				26
09	13390 X	13390	-0-	-0-	-0-	11674 3	1716 9	1268 9		Y	1560	1548 0				38
10	17978 X	17978	-0-	-0-	-0-	15816 3	2162 9	1268 9		Y	1965	1958 0	1 8			44
11	12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	11473 3	5 4	1268 9		Y	1153	1156 0				41
12	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	14729 3	1913 9	1268 9		Y	1739	1738 0				42
01	17647 X	17647	-0-	-0-	-0-	16078 3	22 4	1268 9		Y	1406	1423 0				25

CBR 18-19I WELL #: 9H RRCID -> 286996 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202

*07	12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	10223 3	6 4	1837 9		Y	1670	1680 0				33
08	12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	10696 3	2 4	1672 9		Y	1520	1532 0				21
09	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	12349 3	8 4	1631 9		Y	1483	1468 0				36
10	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	13742 3	2 4	2181 9		Y	1983	1973 0	1 8			45
11	13080 X	8993	-0-	-4087	-0-	8034 3	959 9	2181 9		Y	872	886 0				31
12	14446 X	13837	-0-	-609	-0-	11442 3	2395 9	2181 9		Y	2177	2156 0				52
01	15934 X	15588	-0-	-346	-0-	13540 3	12 4	2036 9		Y	1851	1870 0				33

MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

08	60362 X	812	-0-	-59550	-0-	43 1	702 3	67 9		Y	61	85 0				9
09	1890 X	940	-0-	-950	-0-	29 1	803 3	108 9		Y	98	73 0				34
10	1674 X	1197	-0-	-477	-0-	35 1	1039 3	123 9		Y	112	131 0				15
11	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	70 1	1135 3	62 9		Y	56	59 0				12
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	63 1	1090 3	195 9		Y	177	133 0				56
*01	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	78 1	1286 3	1 4	256 9	Y	233	245 0				44

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 18-19G		WELL #: 7H		RRCID -> 287014		COMPL. DATE 07/26/2019				TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238					
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	
*07	08	9917 X 13160 X	9917 13160	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	8227 11390	3 3	1690 22	9 4	Y Y	1536 1589	1545 1597	0 0	30 22
09	10	14282 X 18207 X	14282 18207	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	1748 12185	9 3	30	4	Y	1879	1855	0	46
11	12	14366 X 16270 X	14366 16270	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	2067 15796	9 3	81	4	Y	2118	2115	0	48
01		18907 X	18907	-0-	-0-	-0-	2330 12208 14302	9 3 3	2158	9	Y	1962	1940	0	70
							1966 17028	9 3	3	4	Y	1787	1814	0	43
							1876	9						0	30
-----															
PECOS 39		WELL #: 423H		RRCID -> 287426		COMPL. DATE 07/24/2019				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766					
*07	08	10757 X 10292 X	10081 9610	-0- -0-	-676 -682	-0- -0-	387 7	1 4	8554 1133	3 9	Y Y	1030 734	1038 745	0 0	45 34
09	10	9780 X 10075 X	8252 5598	-0- -0-	-1528 -4477	-0- -0-	807 299	9 1	7229 722	3 9	Y Y	656 405	628	0	62 20
11	12	9750 X 10075 X	-0- 5226	-0- -0-	-9750 -4849	-0- -0-	2 446	4 9	4884	3	Y	405	447	0	20
01		11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	253	1	4385	3	Y	-0- 531	20 508	0	-0- 23
							4 537	4 1	584 9842	9 3	Y Y	778	752	0	49
							856	9							
-----															
PECOS 39		WELL #: 404H		RRCID -> 287427		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513					
*07	08	20398 X 17484 X	16718 16733	-0- -0-	-3680 -751	-0- -0-	670 1245	1 9	14803 14848	3 3	Y Y	1132 1143	1156 1138	0 0	49 54
09	10	21900 X 22630 X	14603 22180	-0- -0-	-7297 -450	-0- -0-	1257 541	9 1	13072	3	Y	900	869	0	85
11	12	21900 X 18020 X	18409 18020	-0- -0-	-3491 -0-	-0- -0-	990 1105	9 1	20132 922	3 9	Y Y	838 1084	881 1053	0 0	42 73
01		22165 X	18125	-0-	-4040	-0-	995	1	16119	3	Y	1084	1053	0	73
							103	4	1192	9					
							910	1	15777	3	Y	1212	1233	0	52
							1333	9							
							873	1	15988	3	Y	1149	1129	0	72
							1264	9							
-----															
PECOS STATE 39-46F-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 287428		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700					
*07	08	8649 X 8649 X	6207 6542	-0- -0-	-2442 -2107	-0- -0-	238 623	1 9	5346 5389	3 3	Y Y	566 837	561 823	0 0	25 39
09	10	7590 X 6200 X	4981 2961	-0- -0-	-2609 -3239	-0- -0-	2 171	4 1	921 4208	9 3	Y Y	547	534	0	52
11	12	6330 X 6541 X	65 -0-	-0- -0-	-6265 -6541	-0- -0-	602 146	9 1	2705 40	3 9	Y Y	36	86	0	2
01		6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-	70	4	30	9	Y	27	27	0	2
			-0-	-0-	-6541	-0-	35	4			Y	23	24	0	1
			-0-	-0-	-6541	-0-					Y	19	19	0	1

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
*07	21235 X	19694	-0-	-1541	-0-	723 1 2774 9	16197 3	Y	2522	2574 0	109		
08	22021 X	22021	-0-	-0-	-0-	784 1 2904 9	18333 3	Y	2640	2625 0	124		
09	20730 X	19484	-0-	-1246	-0-	667 1 2460 9	16357 3	Y	2236	2149 0	211		
10	23302 X	23302	-0-	-0-	-0-	1050 1 30 4	19442 3	Y	2527	2610 0	127	1 8	
11	21300 X	18304	-0-	-2996	-0-	876 1 2662 9	14766 3	Y	2420	2383 0	164		
12	22010 X	20473	-0-	-1537	-0-	920 1 3358 9	16195 3	Y	3053	3086 0	131		
01	23312 X	18624	-0-	-4688	-0-	811 1 2809 9	15004 3	Y	2554	2525 0	160		
-----													
PECOS STATE 39-46E-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287444		COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861			
*07	23653 X	23129	-0-	-524	-0-	862 1 2935 9	19332 3	Y	2668	2715 0	116		
08	24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	880 1 2807 9	20596 3	Y	2552	2548 0	120		
09	23190 X	18779	-0-	-4411	-0-	645 1 2291 9	15843 3	Y	2083	2006 0	197		
10	23126 X	15000	-0-	-8126	-0-	683 1 1670 9	12647 3	Y	1518	1639 0	76		
11	23490 X	18819	-0-	-4671	-0-	916 1 5 4	15444 3	Y	2231	2156 0	151		
12	24273 X	16764	-0-	-7509	-0-	797 1 1923 9	14044 3	Y	1748	1824 0	75		
01	24273 X	14993	-0-	-9280	-0-	659 1 2134 9	12200 3	Y	1940	1893 0	122		
-----													
LINDSAY 10-15M-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287720		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101			
*07	12400 X	12060	-0-	-340	-0-	10743 3 1301 9	16 4	Y	1183	1163 0	52		
08	12400 X	10711	-0-	-1689	-0-	9655 3	1056 9	Y	960	993 0	19		
09	12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	11125 3 1261 9	3 4	Y	1146	1129 0	36		
10	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	11659 3	1209 9	Y	1099	1114 0	20	1 8	
11	11670 X	10964	-0-	-706	-0-	9994 3 966 9	4 4	Y	878	883 0	15		
12	12803 X	10684	-0-	-2119	-0-	9655 3	1029 9	Y	935	935 0	15		
01	12865 X	10612	-0-	-2253	-0-	9531 3 1076 9	5 4	Y	978	963 0	30		
-----													
LINDSAY 10-15N-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 287721		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958			
*07	24924 X	22531	-0-	-2393	-0-	20048 3 2355 9	128 4	Y	2141	2103 0	94		
08	24118 X	16480	-0-	-7638	-0-	14345 3 2010 9	125 4	Y	1827	1884 0	37		
09	23340 X	3127	-0-	-20213	-0-	3028 3	99 9	Y	90	124 0	3		
10	22537 X	20803	-0-	-1734	-0-	19203 3 1594 9	6 4	Y	1449	1425 0	26	1 8	
11	21810 X	13894	-0-	-7916	-0-	12141 3 1565 9	188 4	Y	1423	1425 0	24		
12	22537 X	12350	-0-	-10187	-0-	11133 3 1209 9	8 4	Y	1099	1105 0	18		
01	20801 X	20321	-0-	-480	-0-	18283 3 2010 9	28 4	Y	1827	1789 0	56		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-15P-55-1		WELL #: 416H		RRCID ->	287730	COMPL. DATE	01/17/2020	TOTAL	DEPTH	11452	PERF.	11719 - 19072	
M	O	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	
*07	14601 X	11900	-0-	-2701	-0-	10369	3	1531	9	Y	1392	1381 0	61
08	16399 X	9432	-0-	-6967	-0-	8068	3	1364	9	Y	1240	1276 0	25
09	15870 X	7314	-0-	-8556	-0-	6232	3	1082	9	Y	984	978 0	31
10	19238 X	19238	-0-	-0-	-0-	16807	3	2431	9	Y	2210	2201 0	40
11	17880 X	17880	-0-	-0-	-0-	15803	3	2077	9	Y	1888	1896 0	32
12	17808 X	17808	-0-	-0-	-0-	15586	3	2222	9	Y	2020	2019 0	33
01	19251 X	16569	-0-	-2682	-0-	14619	3	1950	9	Y	1773	1751 0	55
-----													
LINDSAY 10-15Q-55-1		WELL #: 404H		RRCID ->	287731	COMPL. DATE	01/22/2020	TOTAL	DEPTH	11259	PERF.	11369 - 18969	
*07	19807 X	19807	-0-	-0-	-0-	17897	3	1910	9	Y	1736	1704 0	76
08	17883 X	17883	-0-	-0-	-0-	16203	3	1680	9	Y	1527	1572 0	31
09	14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	13280	3	1037	9	Y	943	944 0	30
10	19809 X	3843	-0-	-15966	-0-	3430	3	413	9	Y	375	398 0	7
11	19170 X	6765	-0-	-12405	-0-	5914	3	851	9	Y	774	768 0	13
12	19809 X	13935	-0-	-5874	-0-	12146	3	1789	9	Y	1626	1613 0	26
01	17887 X	15513	-0-	-2374	-0-	13900	3	1613	9	Y	1466	1447 0	45
-----													
LINDSAY 15		WELL #: 425H		RRCID ->	287732	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	11591	PERF.	11822 - 16490	
*07	13485 X	12441	-0-	-1044	-0-	11694	3	747	9	Y	679	665 0	30
08	13485 X	8647	-0-	-4838	-0-	8096	3	551	9	Y	501	521 0	10
09	13050 X	-0-	-0-	-13050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	10	10 0	-0-
10	12431 X	2233	-0-	-10198	-0-	1866	3	294	4	Y	66	65 0	1
11	12030 X	8307	-0-	-3723	-0-	73	9	581	9	Y	528	520 0	9
12	12431 X	8769	-0-	-3662	-0-	8079	3	690	9	Y	627	626 0	10
01	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	8650	3	656	9	Y	596	588 0	18
-----													
LINDSAY 15		WELL #: 426H		RRCID ->	287921	COMPL. DATE	09/04/2019	TOTAL	DEPTH	11629	PERF.	11893 - 16467	
*07	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	8863	3	4	4	Y	942	927 0	41
08	9486 X	8909	-0-	-577	-0-	1036	9	7926	3	Y	894	917 0	18
09	8730 X	6943	-0-	-1787	-0-	6237	3	706	9	Y	642	640 0	20
10	9889 X	9811	-0-	-78	-0-	8829	3	982	9	Y	893	897 0	16
11	9570 X	7670	-0-	-1900	-0-	6791	3	879	9	Y	799	801 0	14
12	9889 X	7592	-0-	-2297	-0-	6733	3	859	9	Y	781	782 0	13
01	9796 X	7174	-0-	-2622	-0-	6386	3	788	9	Y	716	707 0	22
-----													
CBR 41-44J-56-1		WELL #: 417H		RRCID ->	288100	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL	DEPTH	10367	PERF.	10827 - 21197	
*07	27373 X	19104	-0-	-8269	-0-	16368	3	2	4	Y	2485	2546 0	120
08	33356 X	11885	-0-	-21471	-0-	2734	9	9637	3	Y	2044	2102 0	62
09	31590 X	11909	-0-	-19681	-0-	9860	3	2049	9	Y	1863	1883 0	42
10	31589 X	20763	-0-	-10826	-0-	16945	3	3818	9	Y	3471	3426 0	86
11	26235 X	26235	-0-	-0-	-0-	21718	3	4517	9	Y	4106	4068 0	124
12	21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	18126	3	3484	9	Y	3167	3200 0	91
01	25796 X	25796	-0-	-0-	-0-	22340	3	3456	9	Y	3142	3144 0	89

1 8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 41-44I-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288116		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 10508		PERF.10844 - 21224			
M	O	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	
*07	21886	X	9816	-0-	-12070	-0-	9465 3	351 9	Y	319	345 0	15	
08	21390	X	17930	-0-	-3460	-0-	17557 3	373 9	Y	339	344 0	10	
09	20700	X	19086	-0-	-1614	-0-	18830 3	57 4	Y	181	187 0	4	
10	21390	X	13413	-0-	-7977	-0-	199 9						
11	17340	X	16489	-0-	-851	-0-	13015 3	398 9	Y	362	357 0	9	
12	19716	X	17516	-0-	-2200	-0-	16052 3	437 9	Y	397	394 0	12	
01	19716	X	18458	-0-	-1258	-0-	16792 3	724 9	Y	658	651 0	19	
							17984 3	474 9	Y	431	438 0	12	
-----													
CBR 41-44K-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 288117		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 10186		PERF.10529 - 20880			
*07	13113	X	5342	-0-	-7771	-0-	3261 3	2081 9	Y	1892	1961 0	92	
08	15810	X	10525	-0-	-5285	-0-	7313 3	3212 9	Y	2920	2924 0	88	
09	15300	X	12878	-0-	-2422	-0-	9879 3	2999 9	Y	2726	2753 0	61	
10	15810	X	9211	-0-	-6599	-0-	7013 3	2198 9	Y	1998	2009 0	49	1 8
11	10200	X	7818	-0-	-2382	-0-	5561 3	2257 9	Y	2052	2039 0	62	
12	13299	X	13167	-0-	-132	-0-	9737 3	3430 9	Y	3118	3090 0	90	
01	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	11230 3	3157 9	Y	2870	2879 0	81	
-----													
CBR 35-38-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 288126		COMPL. DATE 10/28/2019		TOTAL DEPTH 10575		PERF.10618 - 18384			
*07	16926	X	15231	-0-	-1695	-0-	14009 3	1222 9	Y	1111	1126 0	46	
08	16775	X	16775	-0-	-0-	-0-	14598 3	2177 9	Y	1979	1968 0	57	
09	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	14547 3	2319 9	Y	2108	2127 0	38	
10	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	15344 3	2154 9	Y	1958	1963 0	32	1 8
11	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	14030 3	2071 9	Y	1883	1870 0	45	
12	16492	X	7594	-0-	-8898	-0-	6622 3	972 9	Y	884	904 0	25	
01	16492	X	12254	-0-	-4238	-0-	10230 3	2024 9	Y	1840	1806 0	59	
-----													
CBR 35-38-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 288127		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 10716		PERF.11052 - 18453			
*07	13671	X	13558	-0-	-113	-0-	12217 3	1341 9	Y	1219	1209 0	51	
08	15531	X	13258	-0-	-2273	-0-	11724 3	292 4	Y	1129	1148 0	32	
09	15030	X	13743	-0-	-1287	-0-	1242 9						
10	24217	X	24217	-0-	-0-	-0-	12337 3	1406 9	Y	1278	1287 0	23	
11	13110	X	12582	-0-	-528	-0-	22889 3	1328 9	Y	1207	1210 0	20	
12	14198	X	5903	-0-	-8295	-0-	11337 3	1245 9	Y	1132	1125 0	27	
01	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	5229 3	674 9	Y	613	623 0	17	
							19023 3	1255 9	Y	1141	1121 0	37	
-----													
CBR 35-38-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 288128		COMPL. DATE 10/31/2019		TOTAL DEPTH 10677		PERF.10711 - 18485			
*07	16337	X	13723	-0-	-2614	-0-	11970 3	1753 9	Y	1594	1583 0	66	
08	15345	X	14248	-0-	-1097	-0-	12380 3	2 4	Y	1696	1713 0	49	
09	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	1866 9						
10	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	12892 3	9 4	Y	1991	2004 0	36	
11	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	2190 9						
12	15345	X	11335	-0-	-4010	-0-	13805 3	2185 9	Y	1986	1988 0	33	1 8
01	15345	X	12284	-0-	-3061	-0-	12820 3	2142 9	Y	1947	1933 0	47	
							9727 3	1608 9	Y	1462	1468 0	41	
							10594 3	1690 9	Y	1536	1528 0	49	

OIL AND GAS DIVISION

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	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		15596 X	15596	-0-	-0-	-0-	11748 3	3848 9	Y	3498	3490 0		145
08		17546 X	16381	-0-	-1165	-0-	12583 3	1 4	Y	3452	3498 0		99
							3797 9						
09		16980 X	14493	-0-	-2487	-0-	11858 3	2635 9	Y	2395	2451 0		43
10		17546 X	15969	-0-	-1577	-0-	13111 3	2858 9	Y	2598	2598 0		43
11		16800 X	13902	-0-	-2898	-0-	10904 3	2998 9	Y	2725	2702 0		66
12		16368 X	13551	-0-	-2817	-0-	10482 3	3069 9	Y	2790	2777 0		79
01		16368 X	11617	-0-	-4751	-0-	8880 3	2737 9	Y	2488	2487 0		80
-----													
CBR 35-38-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 288130		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652			
*07		16368 X	14714	-0-	-1654	-0-	13082 3	1632 9	Y	1484	1470 0		62
08		16616 X	15708	-0-	-908	-0-	14078 3	1630 9	Y	1482	1502 0		42
09		15090 X	11390	-0-	-3700	-0-	10142 3	12 4	Y	1124	1146 0		20
							1236 9						
10		16520 X	16520	-0-	-0-	-0-	14819 3	1701 9	Y	1546	1540 0		26
11		15210 X	13823	-0-	-1387	-0-	12144 3	1679 9	Y	1526	1515 0		37
12		17071 X	17071	-0-	-0-	-0-	15283 3	1788 9	Y	1625	1616 0		46
01		16523 X	13701	-0-	-2822	-0-	12187 3	1514 9	Y	1376	1378 0		44
-----													
CBR 35-38-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 288131		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327			
*07		16752 X	16752	-0-	-0-	-0-	14693 3	2059 9	Y	1872	1862 0		78
08		18019 X	18019	-0-	-0-	-0-	15700 3	2319 9	Y	2108	2126 0		60
09		19359 X	19359	-0-	-0-	-0-	16781 3	2578 9	Y	2344	2362 0		42
10		23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	20435 3	2697 9	Y	2452	2452 0	1 8	41
11		20730 X	20730	-0-	-0-	-0-	18243 3	2487 9	Y	2261	2248 0		54
12		19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	17290 3	2349 9	Y	2135	2129 0		60
01		16988 X	12403	-0-	-4585	-0-	10708 3	1695 9	Y	1541	1552 0		49
-----													
CY 41		WELL #: 424H		RRCID -> 288264		COMPL. DATE 10/03/2019				TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139			
*07		17639 X	12307	-0-	-5332	-0-	10725 3	6 4	Y	1433	1466 0		69
							1576 9						
08		18352 X	14654	-0-	-3698	-0-	13665 3	989 9	Y	899	941 0		27
09		17310 X	15431	-0-	-1879	-0-	13058 3	2373 9	Y	2157	2136 0		48
10		16430 X	12246	-0-	-4184	-0-	10747 3	3 4	Y	1360	1374 0		34
							1496 9						
11		14190 X	11625	-0-	-2565	-0-	10776 3	849 9	Y	772	783 0		23
12		15934 X	11733	-0-	-4201	-0-	10918 3	815 9	Y	741	743 0		21
01		15934 X	14491	-0-	-1443	-0-	12522 3	1969 9	Y	1790	1761 0		50
-----													
CY 41		WELL #: 416H		RRCID -> 288265		COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791			
*07		15872 X	13432	-0-	-2440	-0-	12502 3	3 4	Y	843	884 0		41
							927 9						
08		17856 X	16917	-0-	-939	-0-	15309 3	1608 9	Y	1462	1459 0		44
09		18386 X	18386	-0-	-0-	-0-	17178 3	1208 9	Y	1098	1117 0		25
10		17856 X	10443	-0-	-7413	-0-	9455 3	988 9	Y	898	901 0		22
11		19019 X	19019	-0-	-0-	-0-	17682 3	1337 9	Y	1215	1200 0		37
12		19728 X	19728	-0-	-0-	-0-	18483 3	1245 9	Y	1132	1136 0		33
01		19003 X	16617	-0-	-2386	-0-	15473 3	1144 9	Y	1040	1044 0		29

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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) 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	27404 X	25203	-0-	-2201	-0-	2418 1	18454 3	1153 3	Y	3775	3694 0	58 8	119
						178 4	4153 9						
09	25823 X	25823	-0-	-0-	-0-	2163 1	19560 3	4050 9	Y	3682	3429 0	170 8	202
						50 4	4050 9						
10	26483 X	26483	-0-	-0-	-0-	2249 1	20666 3	3564 9	Y	3240	3335 0	17 8	90
						4 4	3564 9						
11	28190 X	28190	-0-	-0-	-0-	2700 1	21556 3		Y	3576	3506 0	64 8	96
						3934 9							
12	28804 X	28804	-0-	-0-	-0-	2698 1	22158 3		Y	3589	3503 0	96 8	86
						3948 9							
*01	26691 X	25549	-0-	-1142	-0-	2549 1	18855 3	3922 9	Y	3565	3481 0	55 8	115
						223 4							
FIVER STATE 18-27B-54-4		WELL #: 421H		RRCID -> 288300		COMPL. DATE 11/12/2019				TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090			
08	10602 X	9596	-0-	-1006	-0-	961 1	7343 3	1250 9	Y	1136	1121 0	11 8	36
						42 4	1250 9						
09	10260 X	9325	-0-	-935	-0-	788 1	7121 3	1191 9	Y	1083	1028 0	31 8	60
						225 4	1191 9						
10	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	920 1	8455 3	1250 9	Y	1136	1161 0	3 8	32
						38 4	1250 9						
11	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	929 1	7413 3	1236 9	Y	1124	1114 0	12 8	30
						454 4	1236 9						
12	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	946 1	7765 3		Y	1138	1124 0	17 8	27
						1252 9							
*01	10664 X	8272	-0-	-2392	-0-	859 1	6354 3	1031 9	Y	937	925 0	9 8	30
						28 4							
BOOMER 33-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 288446		COMPL. DATE 12/28/2019				TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915			
*07	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	10043 3	1489 9	1442 9	Y	1354	1347 0		20
08	12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	10681 3	1442 9		Y	1311	1320 0		11
*09	11850 X	10377	-0-	-1473	-0-	9412 3	54 4		Y	828	829 0		10
						911 9							
*10	12245 X	10258	-0-	-1987	-0-	9184 3	1074 9		Y	976	972 0		14
*11	11850 X	10648	-0-	-1202	-0-	9436 3	7 4		Y	1095	1090 0		19
						1205 9							
*12	12121 X	7391	-0-	-4730	-0-	6351 3	4 4		Y	942	926 0		35
						1036 9							
01	12121 X	10141	-0-	-1980	-0-	8749 3	9 4		Y	1257	1266 0		26
						1383 9							
CBR 33-28H-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288447		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220			
*07	29295 X	28813	-0-	-482	-0-	24959 3	3854 9	3496 9	Y	3504	3507 0		31
08	29331 X	29331	-0-	-0-	-0-	25188 3	4143 9		Y	3766	3760 0		37
09	26460 X	26094	-0-	-366	-0-	22598 3	3496 9		Y	3178	3195 0		20
10	27342 X	26688	-0-	-654	-0-	23201 3	3487 9		Y	3170	3155 0	1 8	34
11	27036 X	27036	-0-	-0-	-0-	23578 3	3458 9		Y	3144	3138 0		40
12	27342 X	25946	-0-	-1396	-0-	22868 3	3078 9		Y	2798	2816 0		22
01	27342 X	27314	-0-	-28	-0-	23959 3	3355 9		Y	3050	3017 0		55

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 33-28E-56-1		WELL #: 423H		RRCID ->	288454	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL DEPTH	10787	PERF.10979	- 21300			
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		
*07	20657 X	20657	-0-	-0-	-0-	18022	3	2635	9	Y	2395	2388	0	36
08	20460 X	20335	-0-	-125	-0-	18056	3	2279	9	Y	2072	2091	0	17
*09	19830 X	14015	-0-	-5815	-0-	12578	3	1437	9	Y	1306	1307	0	16
*10	20646 X	13167	-0-	-7479	-0-	11759	3	1408	9	Y	1280	1277	0	19
*11	19980 X	11420	-0-	-8560	-0-	10136	3	1284	9	Y	1167	1165	0	21
*12	20646 X	10663	-0-	-9983	-0-	9392	3	30	4	Y	1128	1107	0	42
01	20336 X	13328	-0-	-7008	-0-	1241	9	1868	9	Y	1698	1705	0	35
CBR 33-28G-56-1		WELL #: 424H		RRCID ->	288522	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL DEPTH	10786	PERF.11149	- 21484			
*07	26505 X	22872	-0-	-3633	-0-	19659	3	3213	9	Y	2921	2924	0	26
08	24986 X	23097	-0-	-1889	-0-	19689	3	3408	9	Y	3098	3093	0	31
09	24180 X	21781	-0-	-2399	-0-	18639	3	74	4	Y	2789	2802	0	18
10	24335 X	21942	-0-	-2393	-0-	3068	9	3064	9	Y	2785	2773	0	29
11	23550 X	21463	-0-	-2087	-0-	18878	3	2950	9	Y	2682	2677	0	34
12	23095 X	19991	-0-	-3104	-0-	18513	3	3598	9	Y	3271	3280	0	25
01	23095 X	19332	-0-	-3763	-0-	16393	3	3224	9	Y	2931	2903	0	53
CBR 22		WELL #: 10H		RRCID ->	288900	COMPL. DATE	03/15/2017	TOTAL DEPTH	10906	PERF.10896	- 15680			
*07	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-					Y	3			56
08	10013 X	2208	-0-	-7805	-0-	2004	3	4	4	Y	182	213	0	23
09	9690 X	-0-	-0-	-9690	-0-	200	9			Y	-0-	19	0	4
10	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
11	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-			-0-
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-
LINDSAY 3-10I-55-1		WELL #: 425H		RRCID ->	288902	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	11691	PERF.11937	- 19511			
*07	17914 X	17914	-0-	-0-	-0-	291	1	15828	3	Y	1632	1627	0	30
08	18972 X	17495	-0-	-1477	-0-	1795	9	244	1	Y	1577	1553	0	54
09	18360 X	16541	-0-	-1819	-0-	1735	9	271	1	Y	1326	1330	0	50
10	18972 X	17120	-0-	-1852	-0-	1459	9	285	1	Y	1620	1648	0	22
11	17340 X	14348	-0-	-2992	-0-	1782	9	219	1	Y	1332	1328	0	26
12	17918 X	15943	-0-	-1975	-0-	1465	9	231	1	Y	1455	1454	0	27
01	18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	1601	9	300	1	Y	1251	1253	0	25
						1376	9							



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 3-10H-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288903		COMPL. DATE 02/26/2020				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945			
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	15559 X	15559	-0-	-0-	-0-	241	1	13098	3	Y	2018	1999 0	37
						2220	9						
08	15557 X	15557	-0-	-0-	-0-	209	1	13302	3	Y	1860	1833 0	64
						2046	9						
09	14730 X	13897	-0-	-833	-0-	217	1	11863	3	Y	1558	1563 0	59
						103	4	1714	9				
10	15562 X	15143	-0-	-419	-0-	249	1	13141	3	Y	1594	1631 0	22
						1753	9						
11	15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	222	1	12826	3	Y	2126	2106 0	42
						2339	9						
12	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	225	1	13721	3	Y	2026	2031 0	37
						2229	9						
01	15562 X	13581	-0-	-1981	-0-	204	1	11540	3	Y	1670	1673 0	34
						1837	9						
-----													
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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	20305 X	19014	-0-	-1291	-0-	303	1	16452	3	Y	2054	2038 0	38
						2259	9						
08	20057 X	19400	-0-	-657	-0-	263	1	16715	3	Y	2202	2164 0	76
						2422	9						
09	19410 X	14240	-0-	-5170	-0-	228	1	12472	3	Y	1400	1423 0	53
						1540	9						
10	19778 X	18005	-0-	-1773	-0-	295	1	15550	3	Y	1964	1989 0	27
						2160	9				1 8		
11	18780 X	17357	-0-	-1423	-0-	261	1	15058	3	Y	1853	1843 0	37
						2038	9						
12	19406 X	15380	-0-	-4026	-0-	221	1	13500	3	Y	1508	1517 0	28
						1659	9						
01	19406 X	6701	-0-	-12705	-0-	105	1	5959	3	Y	579	595 0	12
						637	9						
-----													
LINDSAY 10-3I		WELL #: 2SR		RRCID -> 288958		COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862			
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	15252 X	11262	-0-	-3990	-0-	195	1	9800	3	Y	1152	1152 0	23
						1267	9						
08	15252 X	13777	-0-	-1475	-0-	207	1	11894	3	Y	1524	1525 0	22
						1676	9						
09	14700 X	10267	-0-	-4433	-0-	163	1	8766	3	Y	1216	1216 0	22
						1338	9						
10	15190 X	8314	-0-	-6876	-0-	156	1	6960	3	Y	1089	1090 0	21
						1198	9						
11	14700 X	9384	-0-	-5316	-0-	146	1	7860	3	Y	1253	1240 0	34
						1378	9						
12	13764 X	11456	-0-	-2308	-0-	178	1	9653	3	Y	1381	1384 0	31
						106	4	1519	9				
01	13764 X	9656	-0-	-4108	-0-	169	1	7898	3	Y	1145	1150 0	26
						329	4	1260	9				



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 18-19N-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289085		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145			
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	22940 X	20894	-0-	-2046	-0-	18125 3	2762 9	7 4	Y	2511	2509 0	18	
08	22940 X	21816	-0-	-1124	-0-	19076 3	2703 9	37 4	Y	2457	2452 0	23	
09	22350 X	17119	-0-	-5231	-0-	14563 3	2533 9	23 4	Y	2303	2316 0	10	
10	23095 X	7153	-0-	-15942	-0-	6084 3		1069 9	Y	972	979 0	3	
11	22350 X	-0-	-0-	-22350	-0-				Y	-0-	3 0	-0-	
12	23380 X	23380	-0-	-0-	-0-	20284 3	3060 9	36 4	Y	2782	2770 0	12	
01	21828 X	21828	-0-	-0-	-0-	18662 3		3166 9	Y	2878	2850 0	40	
CBR 40-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 289115		COMPL. DATE 01/27/2020				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486			
*07	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	441 1	1613 9	8157 3	N	1466	1374 0	266	
08	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	468 1	1797 9	9054 3	N	1634	1670 0	230	
09	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	333 1	1164 9	6776 3	N	1058	1190 0	98	
10	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	15 1	244 9	1326 3	N	222	244 0	76	
11	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	2548 3	582 9	9 4	N	529	441 0	164	
12	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1164 3	219 9	4 4	N	199	292 0	71	
01	981 X	981	-0-	-0-	-0-	912 3	63 9	6 4	N	57	36 0	92	
CBR 18-19J-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289117		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248			
*07	24539 X	24539	-0-	-0-	-0-	904 1	3735 9	19900 3	Y	3395	3395 0	105	
08	DLQ G-10	23533	-0-	23533	23533	868 1	3500 9	19165 3	Y	3182	3187 0	100	
09	DLQ G-10	17346	-0-	17346	40879	361 1	2933 9	14052 3	Y	2666	2635 0	131	
10	56397 X	15518	-0-	-40879	-0-	12167 3		3351 9	Y	3046	3036 0	140	
11	20280 X	16254	-0-	-4026	-0-	13240 3		3014 9	Y	2740	2763 0	117	
*12	20956 X	16616	-0-	-4340	-0-	13225 3		3391 9	Y	3083	3039 0	161	
01	20956 X	14223	-0-	-6733	-0-	11405 3		2818 9	Y	2562	2597 0	126	
LINDSAY 3-10L-55-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289179		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361			
*07	20894 X	7115	-0-	-13779	-0-	107 1	1198 9	5810 3	Y	1089	1100 0	20	
08	20863 X	731	-0-	-20132	-0-	8 1	183 9	540 3	Y	166	180 0	6	
09	20190 X	-0-	-0-	-20190	-0-				Y	-0-	6 0	-0-	
10	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-				Y	-0-		-0-	
11	15330 X	-0-	-0-	-15330	-0-				Y	-0-		-0-	
12	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	156 1	2009 9	9522 3	Y	1826	1792 0	34	
01	14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	210 1	2361 9	11909 3	Y	2146	2137 0	43	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 6-7I-56-1		WELL #: 454H		RRCID -> 289180		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
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 6-7J-56-1		WELL #: 455H		RRCID -> 289181		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 11465		PERF.11755 - 22154				
*07	81406 X	65561	-0-	-15845	-0-	61614	3	3947	9	Y	3588	3567	0	78
08	81406 X	79265	-0-	-2141	-0-	74803	3	4462	9	Y	4056	4075	0	59
09	78630 X	70806	-0-	-7824	-0-	66279	3	333	4	Y	3813	3822	0	49
						4194	9							
10	81251 X	77181	-0-	-4070	-0-	72535	3	4646	9	Y	4224	4220	0	51
11	76710 X	46592	-0-	-30118	-0-	43955	3	5	4	Y	2393	2422	0	22
						2632	9							
12	79267 X	74897	-0-	-4370	-0-	70362	3	4535	9	Y	4123	4114	0	30
01	79267 X	71464	-0-	-7803	-0-	67626	3	3838	9	Y	3489	3488	0	31
-----														
CBR 6-7K-56-1		WELL #: 456H		RRCID -> 289190		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 11458		PERF.11900 - 22297				
*07	75299 X	58742	-0-	-16557	-0-	55279	3	3463	9	Y	3148	3127	0	68
08	76136 X	74800	-0-	-1336	-0-	70656	3	4144	9	Y	3767	3780	0	55
09	73680 X	64173	-0-	-9507	-0-	60505	3	80	4	Y	3262	3274	0	42
						3588	9							
10	76136 X	65494	-0-	-10642	-0-	61769	3	3725	9	Y	3386	3385	0	41
11	72390 X	68731	-0-	-3659	-0-	64716	3	4015	9	Y	3650	3658	0	33
12	74803 X	74185	-0-	-618	-0-	69904	3	4281	9	Y	3892	3896	0	28
01	74803 X	69001	-0-	-5802	-0-	65341	3	3660	9	Y	3327	3326	0	29
-----														
PECOS STATE 39-46H-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289228		COMPL. DATE 12/11/2020		TOTAL DEPTH 10638		PERF.11123 - 21464				
*07	30194 X	26724	-0-	-3470	-0-	23425	3	3299	9	Y	2999	2996	0	48
08	26870 X	26870	-0-	-0-	-0-	23148	3	3722	9	Y	3384	3376	0	56
09	23224 X	23224	-0-	-0-	-0-	20422	3	2802	9	Y	2547	2562	0	41
10	26722 X	22066	-0-	-4656	-0-	19472	3	2594	9	Y	2358	2346	0	53
11	26010 X	20473	-0-	-5537	-0-	18104	3	2369	9	Y	2154	2135	0	72
12	46374 X	46374	-0-	-0-	-0-	40864	3	5510	9	Y	5009	4998	0	83
01	30206 X	30206	-0-	-0-	-0-	25986	3	4220	9	Y	3836	3844	0	75
-----														
PECOS STATE 39-46I-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289229		COMPL. DATE 12/14/2020		TOTAL DEPTH 10552		PERF.10911 - 21238				
*07	45043 X	27414	-0-	-17629	-0-	23914	3	3500	9	Y	3182	3236	0	86
08	32147 X	31955	-0-	-192	-0-	27362	3	4593	9	Y	4175	4221	0	40
09	29460 X	28725	-0-	-735	-0-	25322	3	3403	9	Y	3094	3011	0	123
10	30442 X	25781	-0-	-4661	-0-	23188	3	2593	9	Y	2357	2420	0	59
11	30930 X	21158	-0-	-9772	-0-	18547	3	2611	9	Y	2374	2325	0	108
12	31961 X	16250	-0-	-15711	-0-	12590	3	3660	9	Y	3327	3307	0	128
01	46410 X	46410	-0-	-0-	-0-	37100	3	9310	9	Y	8464	8351	0	241
-----														
PECOS STATE 39-46J-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289230		COMPL. DATE 12/14/2020		TOTAL DEPTH 10716		PERF.11134 - 21471				
*07	38223 X	32090	-0-	-6133	-0-	27297	3	4793	9	Y	4357	4388	0	118
08	40114 X	34257	-0-	-5857	-0-	29386	3	4871	9	Y	4428	4503	0	43
09	31770 X	29684	-0-	-2086	-0-	25264	3	4420	9	Y	4018	3902	0	159
10	32829 X	29379	-0-	-3450	-0-	24850	3	4529	9	Y	4117	4171	0	104
11	33150 X	23821	-0-	-9329	-0-	20457	3	3364	9	Y	3058	3023	0	139
12	34255 X	3182	-0-	-31073	-0-	2587	3	595	9	Y	541	659	0	21
01	34255 X	11737	-0-	-22518	-0-	9394	3	2343	9	Y	2130	2090	0	61

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623		WELL #: 407H		RRCID -> 289231	COMPL. DATE 12/14/2020	TOTAL DEPTH 10418	PERF.10878	- 21228				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
*07	18972 X	9745	-0-	-9227	-0-	8136	3	1609	9	Y	1463	1479	0	40
08	18972 X	12602	-0-	-6370	-0-	10724	3	1878	9	Y	1707	1731	0	16
09	14460 X	11276	-0-	-3184	-0-	9323	3	1953	9	Y	1775	1721	0	70
10	13299 X	10614	-0-	-2685	-0-	8846	3	1768	9	Y	1607	1636	0	40
11	12210 X	10866	-0-	-1344	-0-	8802	3	2064	9	Y	1876	1831	0	85
12	12617 X	44	-0-	-12573	-0-	40	4	4	9	Y	4	89	0	-0-
01	12617 X	9	-0-	-12608	-0-	2	4	7	9	Y	6	6	0	-0-
-----														
LINDSAY 10-15S-55-1		WELL #: 451H		RRCID -> 289366	COMPL. DATE 03/01/2020	TOTAL DEPTH 12282	PERF.12585	- 20197						
*07	72695 X	35582	-0-	-37113	-0-	1623	1	32730	3	Y	1109	1029	0	98
08	72695 X	45921	-0-	-26774	-0-	1195	1	43562	3	Y	805	863	0	40
09	57122 X	57122	-0-	-0-	-0-	1283	1	54761	3	Y	980	991	0	28
10	38190 X	38190	-0-	-0-	-0-	1489	1	36006	3	Y	632	642	0	17
11	77546 X	77546	-0-	-0-	-0-	1662	1	74663	3	Y	1110	1108	0	19
12	73358 X	73358	-0-	-0-	-0-	1553	1	70537	3	Y	1147	1143	0	23
01	61717 X	61717	-0-	-0-	-0-	1387	1	59169	3	Y	1055	1060	0	18
-----														
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 403H		RRCID -> 289517	COMPL. DATE 12/09/2020	TOTAL DEPTH 10553	PERF.10998	- 18443						
*07	27139 X	27139	-0-	-0-	-0-	23347	3	3792	9	Y	3447	3375	0	148
08	24237 X	24237	-0-	-0-	-0-	21006	3	3231	9	Y	2937	3021	0	64
09	25299 X	25299	-0-	-0-	-0-	22014	3	36	4	Y	2954	2955	0	63
10	27125 X	27045	-0-	-80	-0-	23697	3	3348	9	Y	3044	3045	0	61
11	26250 X	24454	-0-	-1796	-0-	21601	3	2853	9	Y	2594	2574	0	81
12	27125 X	23898	-0-	-3227	-0-	21149	3	2749	9	Y	2499	2504	0	76
01	28402 X	28402	-0-	-0-	-0-	25779	3	250	4	Y	2157	2124	0	109
-----														
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 404H		RRCID -> 289522	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH 10834	PERF.10801	- 18295						
*07	31403 X	29676	-0-	-1727	-0-	26856	3	2820	9	Y	2564	2581	0	76
08	31372 X	26502	-0-	-4870	-0-	23975	3	2527	9	Y	2297	2320	0	53
09	30360 X	25766	-0-	-4594	-0-	23323	3	37	4	Y	2187	2189	0	51
10	30876 X	27177	-0-	-3699	-0-	24630	3	2547	9	Y	2315	2310	0	55
11	29550 X	16853	-0-	-12697	-0-	15109	3	1744	9	Y	1585	1590	0	50
12	29667 X	22984	-0-	-6683	-0-	20533	3	2451	9	Y	2228	2243	0	35
01	27187 X	22157	-0-	-5030	-0-	19934	3	2223	9	Y	2021	2014	0	42
-----														
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 423H		RRCID -> 289540	COMPL. DATE 01/20/2024	TOTAL DEPTH 10832	PERF.11249	- 18742						
*07	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	10699	3	2598	9	Y	2362	2313	0	101
08	12245 X	12019	-0-	-226	-0-	9780	3	2239	9	Y	2035	2092	0	44
09	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	10203	3	2240	9	Y	2036	2037	0	43
10	13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	11100	3	2246	9	Y	2042	2044	0	41
11	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	11418	3	2239	9	Y	2035	2013	0	63
12	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	11278	3	2360	9	Y	2145	2142	0	66
01	19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	17220	3	2192	9	Y	1993	1958	0	101

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 413H		RRCID -> 289543		COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477					
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
*07	16895	X	15321	-0-	-1574	-0-	12686	3	2635	9	Y	2395	2350	0	103
08	16895	X	12681	-0-	-4214	-0-	10546	3	2135	9	Y	1941	2002	0	42
09	16020	X	13530	-0-	-2490	-0-	11186	3	2344	9	Y	2131	2128	0	45
10	16306	X	14091	-0-	-2215	-0-	11714	3	2377	9	Y	2161	2163	0	43
11	15780	X	12166	-0-	-3614	-0-	9935	3	2231	9	Y	2028	2008	0	63
12	15314	X	10330	-0-	-4984	-0-	8363	3	1967	9	Y	1788	1796	0	55
01	14105	X	8029	-0-	-6076	-0-	6654	3	37	4	Y	1216	1209	0	62
							1338	9							
-----															
CBR 33-28J-56-1		WELL #: 403H		RRCID -> 289599		COMPL. DATE 02/24/2022				TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 20934					
08	38663	X	38663	-0-	-0-	-0-	32784	3	690	4	Y	4717	4709	0	47
							5189	9							
09	38171	X	38171	-0-	-0-	-0-	33044	3	68	4	Y	4599	4616	0	29
							5059	9							
10	39174	X	39174	-0-	-0-	-0-	33722	3	5452	9	Y	4956	4931	0	52
11	35871	X	35871	-0-	-0-	-0-	31054	3	4817	9	Y	4379	4376	0	55
12	31837	X	27092	-0-	-4745	-0-	23165	3	3927	9	Y	3570	3597	0	28
01	31837	X	24713	-0-	-7124	-0-	21018	3	3695	9	Y	3359	3326	0	61
-----															
CBR 33-28L-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289600		COMPL. DATE 03/01/2022				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10833 - 21215					
08	28923	X	25415	-0-	-3508	-0-	20678	3	4737	9	Y	4306	4295	0	43
09	28680	X	27399	-0-	-1281	-0-	22540	3	78	4	Y	4346	4360	0	28
							4781	9							
10	29636	X	23861	-0-	-5775	-0-	19444	3	4417	9	Y	4015	4000	0	42
11	28680	X	18872	-0-	-9808	-0-	15361	3	3511	9	Y	3192	3194	0	40
12	28303	X	23771	-0-	-4532	-0-	19561	3	4210	9	Y	3827	3837	0	30
01	28303	X	24609	-0-	-3694	-0-	20381	3	4228	9	Y	3844	3804	0	70
-----															
PECOS 39		WELL #: 406H		RRCID -> 289604		COMPL. DATE 12/11/2020				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865					
*07	27435	X	23505	-0-	-3930	-0-	20084	3	3421	9	Y	3110	3110	0	50
08	27435	X	22533	-0-	-4902	-0-	20219	3	2314	9	Y	2104	2119	0	35
09	23850	X	22559	-0-	-1291	-0-	19811	3	2748	9	Y	2498	2492	0	41
10	24645	X	22124	-0-	-2521	-0-	19538	3	2586	9	Y	2351	2339	0	52
11	23850	X	21841	-0-	-2009	-0-	19457	3	2384	9	Y	2167	2147	0	72
12	23498	X	17711	-0-	-5787	-0-	15910	3	1801	9	Y	1637	1682	0	27
01	23312	X	21306	-0-	-2006	-0-	18570	3	2736	9	Y	2487	2466	0	48
-----															
CBR 33-28I-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289615		COMPL. DATE 02/18/2022				TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 21322					
08	35836	X	35436	-0-	-400	-0-	30359	3	5077	9	Y	4615	4607	0	46
09	34680	X	33259	-0-	-1421	-0-	28515	3	4744	9	Y	4313	4332	0	27
10	33077	X	32621	-0-	-456	-0-	28124	3	4497	9	Y	4088	4071	0	43
11	34290	X	29742	-0-	-4548	-0-	25724	3	4018	9	Y	3653	3650	0	46
12	35433	X	31948	-0-	-3485	-0-	27885	3	4063	9	Y	3694	3711	0	29
01	35433	X	28631	-0-	-6802	-0-	24857	3	3774	9	Y	3431	3398	0	62

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 424H		RRCID -> 289616		COMPL. DATE 12/12/2020		TOTAL DEPTH 10789		PERF.11112 - 18605					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07	18011 X	16608	-0-	-1403	-0-		13910	3	2698	9	Y	2453	2467	0	72
08	16430 X	14825	-0-	-1605	-0-		12480	3	2345	9	Y	2132	2155	0	49
09	15900 X	14878	-0-	-1022	-0-		12494	3	2384	9	Y	2167	2165	0	51
10	16430 X	15669	-0-	-761	-0-		13204	3	2465	9	Y	2241	2239	0	53
11	15900 X	9956	-0-	-5944	-0-		8679	3	1277	9	Y	1161	1178	0	36
12	16430 X	15140	-0-	-1290	-0-		12760	3	2380	9	Y	2164	2166	0	34
01	17048 X	17048	-0-	-0-	-0-		14786	3	32	4	Y	2027	2019	0	42
							2230	9							
-----															
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 414H		RRCID -> 289642		COMPL. DATE 12/12/2020		TOTAL DEPTH 10647		PERF.10982 - 18475					
*07	25482 X	22544	-0-	-2938	-0-		19220	3	3324	9	Y	3022	3041	0	89
08	27590 X	19025	-0-	-8565	-0-		16229	3	2796	9	Y	2542	2572	0	59
09	25860 X	20049	-0-	-5811	-0-		17061	3	2988	9	Y	2716	2712	0	63
10	24707 X	19914	-0-	-4793	-0-		17036	3	2878	9	Y	2616	2616	0	62
11	23820 X	10069	-0-	-13751	-0-		8735	3	1334	9	Y	1213	1237	0	38
12	22537 X	14287	-0-	-8250	-0-		11680	3	2607	9	Y	2370	2371	0	37
01	20708 X	16363	-0-	-4345	-0-		13511	3	2852	9	Y	2593	2576	0	54
-----															
BOOMER 33-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 289649		COMPL. DATE 11/22/2021		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10754 - 15834					
08	20615 X	15560	-0-	-5055	-0-		13231	3	2329	9	Y	2117	2112	0	21
09	17490 X	16603	-0-	-887	-0-		14036	3	2567	9	Y	2334	2340	0	15
10	18042 X	17406	-0-	-636	-0-		15086	3	2320	9	Y	2109	2101	0	22
11	17460 X	13505	-0-	-3955	-0-		11626	3	1879	9	Y	1708	1709	0	21
12	17143 X	15621	-0-	-1522	-0-		13178	3	2443	9	Y	2221	2225	0	17
01	17391 X	14342	-0-	-3049	-0-		12248	3	2094	9	Y	1904	1887	0	34
-----															
LINDSAY 10-15U-55-1		WELL #: 442H		RRCID -> 289657		COMPL. DATE 12/25/2020		TOTAL DEPTH 12034		PERF.12086 - 19749					
*07	84072 X	53203	-0-	-30869	-0-		49595	3	3608	9	Y	3280	3192	0	144
08	84072 X	81085	-0-	-2987	-0-		77320	3	3765	9	Y	3423	3498	0	69
09	82163 X	82163	-0-	-0-	-0-		77933	3	4230	9	Y	3845	3792	0	121
10	81220 X	19861	-0-	-61359	-0-		18793	3	1068	9	Y	971	1074	0	18
11	78480 X	65588	-0-	-12892	-0-		61893	3	3695	9	Y	3359	3319	0	58
12	84909 X	84317	-0-	-592	-0-		80006	3	4311	9	Y	3919	3913	0	63
01	84909 X	81418	-0-	-3491	-0-		77110	3	4308	9	Y	3916	3858	0	121
-----															
YMC 9		WELL #: 416H		RRCID -> 289967		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 10794		PERF.11106 - 16205					
*07	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-		10313	3	1720	9	Y	1564	1563	0	26
08	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-		11511	3	1310	9	Y	1191	1198	0	19
09	15728 X	15728	-0-	-0-	-0-		14474	3	1254	9	Y	1140	1118	0	41
10	16131 X	16131	-0-	-0-	-0-		14354	3	1777	9	Y	1615	1622	0	33
11	15002 X	15002	-0-	-0-	-0-		12754	3	2248	9	Y	2044	2032	0	45
12	16244 X	15459	-0-	-785	-0-		13158	3	2301	9	Y	2092	2080	0	57
01	16244 X	14667	-0-	-1577	-0-		13324	3	10	4	Y	1212	1228	0	41
							1333	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623											
CBR 9-4I-56-1		WELL #:	428H	RRCID ->	290032	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL	DEPTH	11001	PERF.11270	- 21656		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*07		24772 X	24772	-0-	-0-	-0-	21992 3	2780 9	Y	2527	2531 0		42	
08		23497 X	23497	-0-	-0-	-0-	20793 3	2704 9	Y	2458	2461 0		39	
09		26106 X	26106	-0-	-0-	-0-	23220 3	2886 9	Y	2624	2570 0		93	
10		24769 X	19282	-0-	-5487	-0-	17373 3	1909 9	Y	1735	1792 0	1 8	35	
11		25959 X	25959	-0-	-0-	-0-	23032 3	2927 9	Y	2661	2638 0		58	
12		28018 X	28018	-0-	-0-	-0-	24914 3	3104 9	Y	2822	2803 0		77	
01		26970 X	18858	-0-	-8112	-0-	16027 3	4 4	Y	2570	2561 0		86	
							2827 9							
-----														
CBR 9-4K-56-1		WELL #:	431H	RRCID ->	290034	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL	DEPTH	11351	PERF.11700	- 22086		
*07		144863 X	54922	-0-	-89941	-0-	51346 3	3576 9	Y	3251	3310 0		54	
08		148955 X	141834	-0-	-7121	-0-	133996 3	7838 9	Y	7125	7065 0		114	
09		144150 X	109324	-0-	-34826	-0-	102530 3	6794 9	Y	6176	6069 0	1 8	220	
10		144151 X	144151	-0-	-0-	-0-	136010 3	8141 9	Y	7401	7467 0	3 8	151	
11		137250 X	112576	-0-	-24674	-0-	106717 3	5859 9	Y	5326	5360 0		117	
12		141825 X	91980	-0-	-49845	-0-	87416 3	4564 9	Y	4149	4151 0	1 8	114	
01		144150 X	65974	-0-	-78176	-0-	62030 3	40 4	Y	3549	3544 0		119	
							3904 9							
-----														
CBR 9-4L-56-1		WELL #:	451H	RRCID ->	290035	COMPL. DATE	09/11/2020	TOTAL	DEPTH	11671	PERF.12117	- 22502		
*07		82979 X	82979	-0-	-0-	-0-	79258 3	180 4	Y	3219	3177 0		54	
							3541 9							
08		80104 X	58337	-0-	-21767	-0-	56696 3	1641 9	Y	1492	1522 0		24	
09		48960 X	11229	-0-	-37731	-0-	11228 3	1 9	Y	1	25 0		-0-	
10		82987 X	67848	-0-	-15139	-0-	67049 3	799 9	Y	726	709 0	2 8	15	
11		80310 X	78258	-0-	-2052	-0-	76202 3	2056 9	Y	1869	1843 0		41	
12		82987 X	75365	-0-	-7622	-0-	72756 3	2609 9	Y	2372	2348 0		65	
01		81861 X	81861	-0-	-0-	-0-	79013 3	96 4	Y	2502	2483 0		84	
							2752 9							
-----														
LINDSAY 9-4B-55-1		WELL #:	401H	RRCID ->	290063	COMPL. DATE	02/06/2022	TOTAL	DEPTH	11257	PERF.11566	- 21947		
*07		39959 X	35483	-0-	-4476	-0-	28247 3	7236 9	Y	6578	6554 0		84	
08		40641 X	31842	-0-	-8799	-0-	24894 3	6948 9	Y	6316	6340 0		60	
09		55980 X	34906	-0-	-21074	-0-	27668 3	7238 9	Y	6580	6530 0	1 8	109	
10		40145 X	15661	-0-	-24484	-0-	12193 3	3 4	Y	3150	3171 0	1 8	87	
							3465 9							
11		38160 X	34172	-0-	-3988	-0-	26307 3	40 4	Y	7114	7063 0		138	
							7825 9							
12		36084 X	29363	-0-	-6721	-0-	22492 3	6871 9	Y	6246	6239 0		145	
01		36084 X	27030	-0-	-9054	-0-	20671 3	6359 9	Y	5781	5753 0		173	
-----														
LINDSAY 2		WELL #:	441H	RRCID ->	290065	COMPL. DATE	09/06/2020	TOTAL	DEPTH	12169	PERF.12351	- 17047		
*07		52142 X	43405	-0-	-8737	-0-	42149 3	3 4	Y	1139	1131 0		26	
							1253 9							
08		52142 X	43739	-0-	-8403	-0-	42449 3	1290 9	Y	1173	1164 0		35	
09		50460 X	45959	-0-	-4501	-0-	44388 3	1571 9	Y	1428	1411 0		52	
10		43400 X	43223	-0-	-177	-0-	41505 3	1718 9	Y	1562	1571 0	1 8	42	
11		42330 X	39746	-0-	-2584	-0-	38231 3	1515 9	Y	1377	1394 0		25	
12		47492 X	43078	-0-	-4414	-0-	41374 3	1704 9	Y	1549	1532 0		42	
01		47492 X	43317	-0-	-4175	-0-	41797 3	1520 9	Y	1382	1382 0		42	



PHANTOM (WOLFECAMP)		WELL #:		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		WELL #:		942623		RRCID ->		COMPL. DATE				PERF.					
HERC STATE 6-15-54-4E		WELL #:		434H		RRCID ->		10/08/2020				10930 11299 - 21610					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08		40641 X	36820	-0-	-3821	-0-	1852 1	30878 3	Y	3718	3629 0	85 8		188			
							4090 9										
09		35340 X	35020	-0-	-320	-0-	1033 1	28537 3	Y	3820	3553 0	275 8		180			
							1248 4	4202 9									
10		39184 X	37065	-0-	-2119	-0-	1089 1	31505 3	Y	3684	3652 0	39 8		173			
							419 4	4052 9									
11		37920 X	36426	-0-	-1494	-0-	1839 1	30171 3	Y	3630	3551 0	144 8		108			
							423 4	3993 9									
12		39184 X	35521	-0-	-3663	-0-	1741 1	29784 3	Y	3613	3399 0	215 8		107			
							22 4	3974 9									
*01		37076 X	34297	-0-	-2779	-0-	1771 1	28783 3	Y	2956	2813 0	130 8		120			
							491 4	3252 9									
HERC STATE 6-15-54-4D		WELL #:		413H		RRCID ->		COMPL. DATE				TOTAL DEPTH			PERF.11094 - 21404		
08		35340 X	33190	-0-	-2150	-0-	1606 1	26787 3	Y	4324	4271 0	48 8		221			
							41 4	4756 9									
09		31770 X	30706	-0-	-1064	-0-	918 1	25352 3	Y	4033	3889 0	169 8		196			
							4436 9										
10		34505 X	34505	-0-	-0-	-0-	984 1	28475 3	Y	4495	4448 0	32 8		211			
							101 4	4945 9									
11		34667 X	34667	-0-	-0-	-0-	1711 1	28047 3	Y	4463	4389 0	151 8		134			
							4909 9										
12		34771 X	34771	-0-	-0-	-0-	1644 1	28120 3	Y	4552	4322 0	228 8		136			
							5007 9										
*01		34503 X	33321	-0-	-1182	-0-	1670 1	27185 3	Y	4038	3868 0	140 8		166			
							24 4	4442 9									
HERC STATE 6-15-54-4B		WELL #:		433H		RRCID ->		COMPL. DATE				TOTAL DEPTH			PERF.11434 - 21737		
08		31217 X	28768	-0-	-2449	-0-	1843 1	22192 3	Y	3282	3268 0	40 8		89			
							1123 4	3610 9									
09		29400 X	28361	-0-	-1039	-0-	1096 1	23372 3	Y	3341	3141 0	153 8		136			
							218 4	3675 9									
10		30442 X	22236	-0-	-8206	-0-	642 1	18581 3	Y	2373	2385 0	12 8		112			
							403 4	2610 9									
11		34120 X	34120	-0-	-0-	-0-	1706 1	27959 3	Y	4050	3962 0	76 8		124			
							4455 9										
12		32572 X	32572	-0-	-0-	-0-	1580 1	27040 3	Y	3593	3537 0	101 8		79			
							3952 9										
*01		29295 X	26926	-0-	-2369	-0-	1384 1	22504 3	Y	2744	2686 0	51 8		86			
							20 4	3018 9									
HERC STATE 6-15-54-4C		WELL #:		421H		RRCID ->		COMPL. DATE				TOTAL DEPTH			PERF.11397 - 21652		
08		15872 X	14673	-0-	-1199	-0-	958 1	11529 3	Y	1987	1978 0	18 8		54			
							2186 9										
09		14430 X	14321	-0-	-109	-0-	545 1	11627 3	Y	1954	1874 0	53 8		81			
							2149 9										
10		14570 X	10852	-0-	-3718	-0-	308 1	8915 3	Y	1481	1488 0	4 8		70			
							1629 9										
11		14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	711 1	11657 3	Y	2028	2011 0	24 8		63			
							2231 9										
12		15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	735 1	12556 3	Y	2009	1994 0	33 8		45			
							2210 9										
*01		14787 X	12766	-0-	-2021	-0-	618 1	10051 3	Y	1898	1863 0	20 8		60			
							9 4	2088 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
HERC STATE 6-15-54-4A		WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569				
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	31217 X	30572	-0-	-645	-0-	1928	1	23199	3	Y	3796	3777	0	49 8 103
						1269	4	4176	9					
09	31290 X	30224	-0-	-1066	-0-	1087	1	23211	3	Y	3826	3614	0	159 8 156
						1717	4	4209	9					
10	32333 X	24386	-0-	-7947	-0-	680	1	19649	3	Y	3286	3271	0	15 8 156
						442	4	3615	9					
11	31290 X	30231	-0-	-1059	-0-	1490	1	24431	3	Y	3913	3878	0	71 8 120
						6	4	4304	9					
12	31310 X	31245	-0-	-65	-0-	1470	1	25146	3	Y	4208	4136	0	99 8 93
						4629	9							
*01	31217 X	26681	-0-	-4536	-0-	1296	1	21069	3	Y	3706	3628	0	54 8 117
						239	4	4077	9					
LINDSAY 2		WELL #: 442H		RRCID -> 290330		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266				
*07	49600 X	26555	-0-	-23045	-0-	24735	3	14	4	N	1642	1630	0	92
						1806	9							
08	49600 X	36093	-0-	-13507	-0-	33465	3	2628	9	N	2389	2377	0	104
09	46680 X	44609	-0-	-2071	-0-	42033	3	2576	9	N	2342	2323	0	123
10	48236 X	34939	-0-	-13297	-0-	32732	3	2207	9	N	2006	2026	0	1 8 102
11	41541 X	41541	-0-	-0-	-0-	39084	3	2457	9	N	2234	2250	0	86
12	46097 X	41263	-0-	-4834	-0-	38809	3	3	4	N	2228	2183	0	131
						2451	9							
01	46097 X	41354	-0-	-4743	-0-	38960	3	2394	9	N	2176	2219	0	88
MAHOGANY 13-24-56-1B		WELL #: 411H		RRCID -> 290363		COMPL. DATE 10/29/2021				TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324				
08	35216 X	27971	-0-	-7245	-0-	23424	3	4547	9	Y	4134	4150	0	51
09	29489 X	29489	-0-	-0-	-0-	24731	3	4758	9	Y	4325	4314	0	62
10	30690 X	30169	-0-	-521	-0-	25321	3	4848	9	Y	4407	4421	0	1 8 47
11	30414 X	30414	-0-	-0-	-0-	25642	3	4772	9	Y	4338	4334	0	51
12	30690 X	28923	-0-	-1767	-0-	24159	3	4764	9	Y	4331	4322	0	60
01	30473 X	27300	-0-	-3173	-0-	22648	3	4652	9	Y	4229	4142	0	147
MAHOGANY 13-24-56-1C		WELL #: 422H		RRCID -> 290419		COMPL. DATE 02/25/2022				TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761				
08	30721 X	27751	-0-	-2970	-0-	24360	3	3391	9	Y	3083	3093	0	38
09	26734 X	26734	-0-	-0-	-0-	23516	3	3218	9	Y	2925	2921	0	42
10	29140 X	28345	-0-	-795	-0-	25042	3	3303	9	Y	3003	3012	0	1 8 32
11	28200 X	26948	-0-	-1252	-0-	23809	3	3139	9	Y	2854	2852	0	34
12	29140 X	26238	-0-	-2902	-0-	23257	3	2981	9	Y	2710	2707	0	37
01	28334 X	25539	-0-	-2795	-0-	22537	3	3002	9	Y	2729	2671	0	95
MAHOGANY 13-24-56-1A		WELL #: 421H		RRCID -> 290420		COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571				
08	33263 X	25774	-0-	-7489	-0-	22075	3	3699	9	Y	3363	3377	0	41
09	29430 X	29404	-0-	-26	-0-	25129	3	4275	9	Y	3886	3871	0	56
10	30967 X	30967	-0-	-0-	-0-	26751	3	4216	9	Y	3833	3847	0	1 8 41
11	28710 X	24688	-0-	-4022	-0-	21180	3	3508	9	Y	3189	3192	0	38
12	30380 X	24728	-0-	-5652	-0-	21172	3	3556	9	Y	3233	3226	0	45
01	30969 X	23479	-0-	-7490	-0-	19809	3	3670	9	Y	3336	3265	0	116



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC FIVER STATE 18-27D-54-4		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
FIVER STATE 18-27D-54-4		WELL #: 432H	RRCID -> 290555	COMPL. DATE 04/07/2021	TOTAL DEPTH 10846	PERF.10976	- 21124					
08	29047 X	27948	-0-	-1099	-0-	2804 1 47 4	21389 3 3708 9	Y	3371	3329 0	38 8	107
09	27360 X	27289	-0-	-71	-0-	2401 1 33 4	21703 3 3152 9	Y	2865	2700 0	114 8	158
10	28642 X	28642	-0-	-0-	-0-	2521 1 2958 9	23163 3	Y	2689	2760 0	12 8	75
11	27094 X	27094	-0-	-0-	-0-	2696 1 2867 9	21531 3	Y	2606	2574 0	37 8	70
12	28210 X	26565	-0-	-1645	-0-	2575 1 2842 9	21148 3	Y	2584	2537 0	55 8	62
*01	28644 X	23149	-0-	-5495	-0-	2456 1 38 4	18167 3 2488 9	Y	2262	2218 0	33 8	73
FIVER STATE 18-27E-54-4		WELL #: 401H	RRCID -> 290556	COMPL. DATE 04/07/2021	TOTAL DEPTH 10461	PERF.10847	- 21169					
08	36983 X	34924	-0-	-2059	-0-	3433 1 179 4	26196 3 5116 9	Y	4651	4540 0	86 8	146
09	35790 X	35500	-0-	-290	-0-	3002 1 247 4	27144 3 5107 9	Y	4643	4251 0	288 8	250
10	40779 X	40779	-0-	-0-	-0-	3511 1 40 4	32254 3 4974 9	Y	4522	4615 0	31 8	126
11	37388 X	37388	-0-	-0-	-0-	3681 1 189 4	29368 3 4150 9	Y	3773	3692 0	107 8	100
12	38655 X	38655	-0-	-0-	-0-	3703 1 8 4	30399 3 4545 9	Y	4132	3969 0	166 8	97
*01	40765 X	35165	-0-	-5600	-0-	3555 1 1028 4	26323 3 4259 9	Y	3872	3749 0	97 8	123
FIVER STATE 18-27G-54-4		WELL #: 433H	RRCID -> 290585	COMPL. DATE 04/05/2021	TOTAL DEPTH 10836	PERF.11198	- 21547					
08	37975 X	33182	-0-	-4793	-0-	3438 1 209 4	26225 3 3310 9	Y	3009	2952 0	42 8	250
09	34800 X	33121	-0-	-1679	-0-	2917 1 214 4	26373 3 3617 9	Y	3288	3095 0	169 8	274
10	36393 X	36393	-0-	-0-	-0-	3240 1 3398 9	29755 3	Y	3089	3148 0	17 8	198
11	35452 X	35452	-0-	-0-	-0-	3564 1 31 4	28441 3 3416 9	Y	3105	3043 0	59 8	201
12	37691 X	37691	-0-	-0-	-0-	3713 1 3496 9	30482 3	Y	3178	3082 0	112 8	185
*01	36394 X	30041	-0-	-6353	-0-	3218 1 111 4	23808 3 2904 9	Y	2640	2606 0	55 8	164
FIVER STATE 18-27H-54-4		WELL #: 402H	RRCID -> 290586	COMPL. DATE 04/05/2021	TOTAL DEPTH 10464	PERF.10811	- 21155					
08	25761 X	21448	-0-	-4313	-0-	2194 1 52 4	16736 3 2466 9	Y	2242	2212 0	46 8	185
09	24930 X	20116	-0-	-4814	-0-	1757 1 50 4	15880 3 2429 9	Y	2208	2037 0	178 8	178
10	26226 X	18271	-0-	-7955	-0-	1621 1 1756 9	14894 3	Y	1596	1654 0	18 8	102
11	25380 X	20998	-0-	-4382	-0-	2113 1 2024 9	16861 3	Y	1840	1762 0	63 8	117
12	26226 X	25315	-0-	-911	-0-	2434 1 2891 9	19990 3	Y	2628	2525 0	66 8	154
*01	24471 X	24471	-0-	-0-	-0-	2581 1 87 4	19101 3 2702 9	Y	2456	2422 0	35 8	153

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
FIVER STATE 18-27F-54-4		WELL #: 413H		RRCID -> 290719		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386				
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	26536 X	23185	-0-	-3351	-0-	2356 1	17985 3	117 4	2727 9	Y	2479	2429 0	30 8	206
09	24540 X	23654	-0-	-886	-0-	2025 1	18309 3	322 4	2998 9	Y	2725	2586 0	116 8	229
10	27838 X	27838	-0-	-0-	-0-	2448 1	22508 3	18 4	2864 9	Y	2604	2652 0	14 8	167
11	27700 X	27700	-0-	-0-	-0-	2753 1	21970 3	49 4	2928 9	Y	2662	2602 0	55 8	172
12	27495 X	27495	-0-	-0-	-0-	2667 1	21887 3	2941 9		Y	2674	2577 0	115 8	154
*01	27838 X	24925	-0-	-2913	-0-	2633 1	19487 3	97 4	2708 9	Y	2462	2395 0	70 8	151
-----														
LINDSAY 9-4C-55-1		WELL #: 402H		RRCID -> 291024		COMPL. DATE 01/14/2022				TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996				
*07	28675 X	1269	-0-	-27406	-0-	952 3	317 9			Y	288	300 0		6
08	28675 X	18841	-0-	-9834	-0-	15865 3	2976 9			Y	2705	2645 0		66
09	27750 X	20005	-0-	-7745	-0-	16879 3	3126 9			Y	2842	2836 0		72
10	25637 X	22098	-0-	-3539	-0-	18682 3	13 4			Y	3094	3111 0	1 8	54
11	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	3403 9				Y	3310	3264 0		100
12	29196 X	29196	-0-	-0-	-0-	20318 3	3641 9			Y	3664	3712 0		52
01	22573 X	22573	-0-	-0-	-0-	25166 3	4030 9			Y	3123	3132 0		43
-----														
LINDSAY 9-4E-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 291025		COMPL. DATE 01/25/2022				TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206				
*07	36528 X	36528	-0-	-0-	-0-	31337 3	9 4			Y	4711	4704 0		92
08	37727 X	33870	-0-	-3857	-0-	5182 9				Y	4431	4416 0		107
09	36510 X	31714	-0-	-4796	-0-	28891 3	105 4			Y	4072	4076 0		103
10	39153 X	33767	-0-	-5386	-0-	4874 9				Y	4399	4424 0	1 8	77
11	37890 X	33015	-0-	-4875	-0-	27235 3	4479 9			Y	4406	4350 0		133
12	36518 X	28626	-0-	-7892	-0-	28758 3	170 4			Y	3988	4064 0		57
01	33883 X	33008	-0-	-875	-0-	4839 9				Y	4593	4587 0		63
-----														
LINDSAY 9-4F-55-1		WELL #: 422H		RRCID -> 291034		COMPL. DATE 11/24/2021				TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425				
*07	29977 X	24960	-0-	-5017	-0-	22116 3	4 4			Y	2582	2575 0		33
08	29977 X	24036	-0-	-5941	-0-	2840 9				Y	2502	2511 0		24
09	42300 X	23579	-0-	-18721	-0-	21278 3	6 4			Y	2380	2365 0		39
10	28861 X	17518	-0-	-11343	-0-	2752 9				Y	1420	1420 0		39
11	27930 X	26075	-0-	-1855	-0-	20884 3	77 4			Y	2483	2474 0		48
12	24955 X	24534	-0-	-421	-0-	2618 9				Y	2166	2164 0		50
01	24366 X	23651	-0-	-715	-0-	15956 3	1562 9			Y	2075	2063 0		62
-----														
						23303 3	41 4			Y				
						2731 9				Y				
						22151 3	2383 9			Y				
						21170 3	198 4			Y				
						2283 9								

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//			71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//			942623										
LINDSAY 9-4G-55-1		WELL #: 423H			RRCID ->	291061	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	11563	PERF.11915	- 22296			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
*07	25172 X	21033	-0-	-4139	-0-		18250	3	2783	9	Y	2530	2521	0	50
08	23994 X	18968	-0-	-5026	-0-		16161	3	2807	9	Y	2552	2540	0	62
09	23220 X	21369	-0-	-1851	-0-		18357	3	3012	9	Y	2738	2731	0	69
10	23994 X	21993	-0-	-2001	-0-		18885	3	47	4	Y	2783	2803	0	49
							3061	9							
11	23100 X	11203	-0-	-11897	-0-		9630	3	1573	9	Y	1430	1436	0	43
12	22072 X	14443	-0-	-7629	-0-		12370	3	3	4	Y	1882	1898	0	27
							2070	9							
01	22072 X	20692	-0-	-1380	-0-		18095	3	3	4	Y	2358	2353	0	32
							2594	9							
-----															
LINDSAY 9-4D-55-1		WELL #: 414H			RRCID ->	291097	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	11379	PERF.11702	- 22083			
*07	40021 X	33181	-0-	-6840	-0-		29734	3	3	4	Y	3131	3119	0	40
							3444	9							
08	40083 X	31297	-0-	-8786	-0-		27928	3	3369	9	Y	3063	3074	0	29
09	51300 X	31199	-0-	-20101	-0-		27961	3	3238	9	Y	2944	2924	0	49
10	40083 X	17627	-0-	-22456	-0-		15997	3	11	4	Y	1472	1479	0	41
							1619	9							
11	33780 X	29582	-0-	-4198	-0-		26454	3	50	4	Y	2798	2785	0	54
							3078	9							
12	33170 X	26527	-0-	-6643	-0-		23802	3	2725	9	Y	2477	2474	0	57
01	32240 X	25072	-0-	-7168	-0-		22501	3	2571	9	Y	2337	2324	0	70
-----															
CBR 27-22G-56-1		WELL #: 441H			RRCID ->	291312	COMPL. DATE	04/26/2023	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11450	- 21699			
08	140306 X	105665	-0-	-34641	-0-		99377	3	6288	9	Y	5716	5793	0	81
09	135780 X	129165	-0-	-6615	-0-		122038	3	34	4	Y	6448	6467	0	61
							7093	9							
10	140306 X	90638	-0-	-49668	-0-		85478	3	5160	9	Y	4691	4700	0	50
11	124620 X	115073	-0-	-9547	-0-		108803	3	6270	9	Y	5700	5616	0	134
12	133486 X	75127	-0-	-58359	-0-		70830	3	4297	9	Y	3906	3979	0	60
01	133486 X	86714	-0-	-46772	-0-		82101	3	4613	9	Y	4194	4097	0	157
-----															
CBR 27-22F-56-1		WELL #: 442H			RRCID ->	291321	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	11432	PERF.11309	- 21545			
08	135935 X	113137	-0-	-22798	-0-		106501	3	6636	9	Y	6033	6065	0	85
09	131550 X	110916	-0-	-20634	-0-		104477	3	66	4	Y	5794	5823	0	55
							6373	9							
10	135935 X	112307	-0-	-23628	-0-		105756	3	6551	9	Y	5955	5943	0	64
11	123510 X	99253	-0-	-24257	-0-		93641	3	5612	9	Y	5102	5046	0	120
12	121569 X	121569	-0-	-0-	-0-		115078	3	6491	9	Y	5901	5929	0	91
01	114607 X	103979	-0-	-10628	-0-		98669	3	5310	9	Y	4827	4738	0	180
-----															
CBR 41-44N-56-1		WELL #: 425H			RRCID ->	291432	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	10578	PERF.10840	- 21245			
*07	34131 X	21990	-0-	-12141	-0-		18614	3	3376	9	Y	3069	2988	0	223
08	34131 X	17505	-0-	-16626	-0-		14818	3	2687	9	Y	2443	2620	0	46
09	31050 X	13045	-0-	-18005	-0-		11032	3	34	4	Y	1799	1801	0	44
							1979	9							
10	32085 X	11429	-0-	-20656	-0-		9819	3	1610	9	Y	1464	1465	0	42
11	31050 X	7549	-0-	-23501	-0-		6386	3	1163	9	Y	1057	1026	0	73
12	21979 X	10281	-0-	-11698	-0-		8983	3	1298	9	Y	1180	1220	0	33
01	17515 X	11234	-0-	-6281	-0-		9426	3	1808	9	Y	1644	1605	0	72

		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 942623													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
CBR 41-44M-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 291434		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 10331 PERF.10604 - 20994					
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	EOM BALANCE	
*07		46531 X	35984	-0-	-10547	-0-	31599	3	4385	9	Y	3986	3885	0	290
08		46531 X	30177	-0-	-16354	-0-	26258	3	3919	9	Y	3563	3785	0	68
09		44520 X	22875	-0-	-21645	-0-	20040	3	2835	9	Y	2577	2581	0	63
10		46004 X	17224	-0-	-28780	-0-	14773	3	2451	9	Y	2228	2226	0	63
11		44520 X	12586	-0-	-31934	-0-	10626	3	1960	9	Y	1782	1722	0	123
12		35991 X	11953	-0-	-24038	-0-	9210	3	2743	9	Y	2494	2546	0	71
01		30163 X	12959	-0-	-17204	-0-	11165	3	1794	9	Y	1631	1631	0	71

		WELL #: 401H		RRCID -> 291530		COMPL. DATE 02/20/2022				TOTAL DEPTH 10535 PERF.10707 - 20702					
08		41168 X	38795	-0-	-2373	-0-	2361 6809	1 9	29625	3	Y	6190	6221	0	144
09		39840 X	30725	-0-	-9115	-0-	1187 5282	1 9	24256	3	Y	4802	4671	0	275
10		40362 X	37420	-0-	-2942	-0-	1038 6354	1 9	30028	3	Y	5776	5903	0	148
11		38670 X	36238	-0-	-2432	-0-	1744 5900	1 9	28594	3	Y	5364	5388	0	124
12		38998 X	25736	-0-	-13262	-0-	1212 3803	1 9	20721	3	Y	3457	3487	0	94
*01		38781 X	31744	-0-	-7037	-0-	1540 23	1 4	25032	3	Y	4681	4617	0	158
									5149	9					

		WELL #: 431H		RRCID -> 291531		COMPL. DATE 02/11/2022				TOTAL DEPTH 12105 PERF.10592 - 21053					
08		55645 X	48645	-0-	-7000	-0-	3152 5907	1 9	39586	3	Y	5370	5401	0	125
09		53850 X	47579	-0-	-6271	-0-	1960 5567	1 9	40052	3	Y	5061	4896	0	290
10		52514 X	47373	-0-	-5141	-0-	1395 5639	1 9	40339	3	Y	5126	5284	0	132
11		48720 X	44210	-0-	-4510	-0-	2244 5183	1 9	36783	3	Y	4712	4735	0	109
12		50344 X	34947	-0-	-15397	-0-	1712 3952	1 9	29283	3	Y	3593	3605	0	97
*01		49166 X	35308	-0-	-13858	-0-	1804 26	1 4	29342	3	Y	3760	3730	0	127
									4136	9					

		WELL #: 434H		RRCID -> 291533		COMPL. DATE 02/16/2022				TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489					
08		41416 X	38455	-0-	-2961	-0-	3224 2	1 4	31416	3	Y	3466	3503	0	109
09		39780 X	34301	-0-	-5479	-0-	1416 27	1 4	29359	3	Y	3181	3118	0	172
10		41106 X	35780	-0-	-5326	-0-	1078 87	1 4	31175	3	Y	3127	3221	0	78
11		39780 X	35743	-0-	-4037	-0-	1862 3339	1 9	30542	3	Y	3035	3027	0	86
12		38595 X	38360	-0-	-235	-0-	1933 12	1 4	33075	3	Y	3036	3034	0	88
*01		38440 X	36230	-0-	-2210	-0-	1914 40	1 4	31122	3	Y	2867	2894	0	61
									3154	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
FIVER STATE 18-27I-54-4		WELL #: 414H		RRCID -> 291602		COMPL. DATE 03/02/2022			TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259		
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	26257 X	25717	-0-	-540	-0-	1982 1	19296 3	Y	3831	3878 0	120
						225 4	4214 9				
09	25410 X	20766	-0-	-4644	-0-	781 1	16174 3	Y	3281	3223 0	178
						202 4	3609 9				
10	26257 X	25134	-0-	-1123	-0-	707 1	20439 3	Y	3612	3700 0	90
						15 4	3973 9				
11	25410 X	24085	-0-	-1325	-0-	1159 1	18986 3	Y	3474	3465 0	99
						119 4	3821 9				
12	26257 X	25605	-0-	-652	-0-	1202 1	20574 3	Y	3473	3472 0	100
						9 4	3820 9				
*01	25730 X	22899	-0-	-2831	-0-	1100 1	17882 3	Y	3178	3211 0	67
						421 4	3496 9				
PETERSBURG STATE 17-28B-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 291603		COMPL. DATE 02/17/2022			TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880		
08	20925 X	19463	-0-	-1462	-0-	1133 1	14221 3	Y	3006	2993 0	70
						802 4	3307 9				
09	20250 X	19561	-0-	-689	-0-	756 1	15431 3	Y	3061	2956 0	175
						7 4	3367 9				
10	20961 X	20961	-0-	-0-	-0-	590 1	17073 3	Y	2998	3096 0	77
						3298 9					
11	19976 X	19976	-0-	-0-	-0-	951 1	15605 3	Y	3062	3068 0	71
						52 4	3368 9				
12	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	956 1	16361 3	Y	2678	2676 0	73
						2946 9					
*01	20956 X	15692	-0-	-5264	-0-	739 1	12007 3	Y	2243	2240 0	76
						479 4	2467 9				
HERC STATE 6-15-54-4G		WELL #: 435H		RRCID -> 291604		COMPL. DATE 12/23/2021			TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511		
08	47399 X	46309	-0-	-1090	-0-	3555 1	34640 3	Y	7368	7367 0	232
						9 4	8105 9				
09	45870 X	42804	-0-	-3066	-0-	1618 1	33571 3	Y	6920	6777 0	375
						3 4	7612 9				
10	47399 X	44206	-0-	-3193	-0-	1223 1	35395 3	Y	6898	7101 0	172
						7588 9					
11	44820 X	33558	-0-	-11262	-0-	1549 1	25379 3	Y	6027	6028 0	171
						6630 9					
12	46314 X	41727	-0-	-4587	-0-	1869 1	31984 3	Y	7158	7122 0	207
						7874 9					
*01	46314 X	36832	-0-	-9482	-0-	1697 1	27591 3	Y	6835	6897 0	145
						25 4	7519 9				
HERC STATE 6-15-54-4H		WELL #: 414H		RRCID -> 291607		COMPL. DATE 01/01/2022			TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156		
08	31558 X	29245	-0-	-2313	-0-	2372 1	23117 3	Y	3195	3236 0	100
						241 4	3515 9				
09	30540 X	25004	-0-	-5536	-0-	979 1	20305 3	Y	2759	2710 0	149
						685 4	3035 9				
10	31558 X	25215	-0-	-6343	-0-	744 1	21510 3	Y	2472	2559 0	62
						242 4	2719 9				
11	29910 X	21364	-0-	-8546	-0-	1083 1	17744 3	Y	1799	1810 0	51
						558 4	1979 9				
12	30907 X	19816	-0-	-11091	-0-	975 1	16690 3	Y	1931	1926 0	56
						27 4	2124 9				
*01	29233 X	11867	-0-	-17366	-0-	574 1	9345 3	Y	1352	1379 0	29
						461 4	1487 9				



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
HERC STATE 6-15-54-4I		WELL #: 422H		RRCID -> 291608		COMPL. DATE 12/23/2021				TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	35925 X	35925	-0-	-0-	-0-	2924 1	28484 3	187 4	Y	3936	3981	0	124
09	32640 X	32227	-0-	-413	-0-	1280 1	26535 3	529 4	Y	3530	3463	0	191
10	35479 X	35479	-0-	-0-	-0-	1051 1	30395 3	75 4	Y	3598	3699	0	90
11	34535 X	34535	-0-	-0-	-0-	1712 1	28068 3	866 4	Y	3535	3524	0	101
12	35959 X	35959	-0-	-0-	-0-	1767 1	30208 3	59 4	Y	3568	3566	0	103
*01	34100 X	32248	-0-	-1852	-0-	1603 1	26043 3	772 4	Y	3482	3511	0	74
-----													
FIVER STATE 18-27K-54-4		WELL #: 403H		RRCID -> 291668		COMPL. DATE 04/21/2022				TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002			
08	40498 X	40498	-0-	-0-	-0-	3346 1	32592 3	83 4	Y	4070	4118	0	128
09	37500 X	34162	-0-	-3338	-0-	1382 1	28644 3	63 4	Y	3703	3631	0	200
10	40708 X	40708	-0-	-0-	-0-	1215 1	35148 3	4345 9	Y	3950	4052	0	98
11	39943 X	39943	-0-	-0-	-0-	2056 1	33723 3	4164 9	Y	3785	3775	0	108
12	42559 X	42559	-0-	-0-	-0-	2122 1	36306 3	4131 9	Y	3755	3754	0	109
*01	39701 X	39701	-0-	-0-	-0-	2071 1	33700 3	30 4	Y	3545	3579	0	75
-----													
HERC STATE 6-15-54-4F		WELL #: 415H		RRCID -> 291750		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323			
08	34962 X	34962	-0-	-0-	-0-	2844 1	27709 3	62 4	Y	3952	3996	0	124
09	32760 X	30981	-0-	-1779	-0-	1250 1	25902 3	4 4	Y	3477	3413	0	188
10	35115 X	35115	-0-	-0-	-0-	1036 1	29964 3	34 4	Y	3710	3806	0	92
11	33840 X	33466	-0-	-374	-0-	1706 1	27977 3	3783 9	Y	3439	3433	0	98
12	34968 X	34449	-0-	-519	-0-	1692 1	28960 3	9 4	Y	3444	3442	0	100
*01	35123 X	30619	-0-	-4504	-0-	1555 1	25312 3	178 4	Y	3249	3280	0	69
-----													
LINDSAY 4		WELL #: 425H		RRCID -> 291828		COMPL. DATE 04/28/2022				TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518			
08	16740 X	14542	-0-	-2198	-0-	12443 3	2099 9	1643 9	Y	1908	1902	0	11
09	16410 X	12029	-0-	-4381	-0-	10288 3	1741 9	7205 3	Y	1583	1585	0	9
10	16957 X	8867	-0-	-8090	-0-	7205 3	19 4	1643 9	Y	1494	1502	0	1
11	16410 X	12277	-0-	-4133	-0-	10093 3	2184 9	9727 3	Y	1985	1985	0	1
12	14539 X	11651	-0-	-2888	-0-	9727 3	1924 9	10490 3	Y	1749	1749	0	1
01	14539 X	12402	-0-	-2137	-0-	10490 3	1912 9		Y	1738	1737	0	2

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 4-9H-55-1		WELL #: 403H		RRCID ->	291830	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL	DEPTH	11273	PERF.	11750 - 21378		
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		27590 X	22095	-0-	-5495	-0-	18544 3	3551 9	Y	3228	3217 0		19	
09		26700 X	11708	-0-	-14992	-0-	8841 3	2867 9	Y	2606	2611 0		14	
10		27590 X	19812	-0-	-7778	-0-	16597 3	16 4	Y	2908	2919 0	1 8	2	
							3199 9							
11		25170 X	17914	-0-	-7256	-0-	14295 3	3619 9	Y	3290	3290 0		2	
12		22103 X	21960	-0-	-143	-0-	18349 3	3611 9	Y	3283	3282 0		3	
01		22103 X	20828	-0-	-1275	-0-	17002 3	364 4	Y	3147	3146 0		4	
							3462 9							
-----														
LINDSAY 4		WELL #: 416H		RRCID ->	291834	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL	DEPTH	11476	PERF.	11624 - 16495		
08		21142 X	14764	-0-	-6378	-0-	12398 3	2366 9	Y	2151	2144 0		13	
09		19800 X	14986	-0-	-4814	-0-	12900 3	2086 9	Y	1896	1899 0		10	
10		20460 X	13181	-0-	-7279	-0-	10724 3	30 4	Y	2206	2215 0		1	
							2427 9							
11		18300 X	12354	-0-	-5946	-0-	9818 3	20 4	Y	2287	2286 0		2	
							2516 9							
12		15717 X	13358	-0-	-2359	-0-	11141 3	2217 9	Y	2015	2015 0		2	
01		15500 X	13676	-0-	-1824	-0-	11441 3	2235 9	Y	2032	2031 0		3	
-----														
CBR 8-5L-56-1		WELL #: 423H		RRCID ->	292147	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL	DEPTH	10843	PERF.	11168 - 21562		
08		46190 X	40500	-0-	-5690	-0-	36232 3	4268 9	Y	3880	3877 0		52	
09		44700 X	44307	-0-	-393	-0-	39204 3	5103 9	Y	4639	4615 0		76	
10		47337 X	35795	-0-	-11542	-0-	31923 3	3872 9	Y	3520	3511 0	1 8	84	
11		45810 X	40198	-0-	-5612	-0-	35413 3	4785 9	Y	4350	4390 0		44	
12		47337 X	41003	-0-	-6334	-0-	36148 3	4855 9	Y	4414	4378 0		80	
01		45787 X	34229	-0-	-11558	-0-	30305 3	3924 9	Y	3567	3579 0		68	
-----														
CBR 8-5M-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	292148	COMPL. DATE	06/08/2022	TOTAL	DEPTH	10644	PERF.	11065 - 21264		
08		38843 X	38295	-0-	-548	-0-	32794 3	5501 9	Y	5001	5023 0		17	
09		34830 X	28934	-0-	-5896	-0-	24581 3	4353 9	Y	3957	3955 0		19	
10		36146 X	28004	-0-	-8142	-0-	23892 3	4112 9	Y	3738	3730 0	1 8	26	
11		37050 X	28326	-0-	-8724	-0-	24244 3	4082 9	Y	3711	3712 0		25	
12		38285 X	36171	-0-	-2114	-0-	30876 3	5295 9	Y	4814	4812 0		27	
01		38285 X	34061	-0-	-4224	-0-	29126 3	4935 9	Y	4486	4491 0		22	
-----														
CBR 8-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	292149	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL	DEPTH	10860	PERF.	11012 - 16100		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 9-4I-55-1		WELL #: 404H		RRCID ->	292151	COMPL. DATE	04/30/2022	TOTAL	DEPTH	11197	PERF.	11583 - 21876		
08		42470 X	29069	-0-	-13401	-0-	24595 3	4474 9	Y	4067	4135 0		106	
09		36660 X	34482	-0-	-2178	-0-	29298 3	5184 9	Y	4713	4597 0	1 8	221	
10		37109 X	37109	-0-	-0-	-0-	31781 3	5328 9	Y	4844	4905 0	2 8	158	
11		33540 X	15265	-0-	-18275	-0-	13178 3	7 4	Y	1891	1854 0		195	
							2080 9							
12		35619 X	33888	-0-	-1731	-0-	28772 3	5116 9	Y	4651	4670 0	1 8	175	
01		37107 X	34387	-0-	-2720	-0-	29451 3	4936 9	Y	4487	4448 0		214	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 9-4K-55-1		WELL #: 441H		RRCID ->	292152	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL	DEPTH	11969	PERF.	1.2278	-	22665
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*07	132525 X	53991	-0-	-78534	-0-	50984 3	3007 9	Y	2734	2723 0				106
08	132525 X	105083	-0-	-27442	-0-	100556 3	4527 9	Y	4115	4114 0				107
09	113550 X	94297	-0-	-19253	-0-	90071 3	4226 9	Y	3842	3768 0	1 8			180
10	105276 X	98304	-0-	-6972	-0-	94051 3	4253 9	Y	3866	3918 0	2 8			126
11	101700 X	39493	-0-	-62207	-0-	37556 3	5 4	Y	1756	1701 0				181
12	105090 X	103684	-0-	-1406	-0-	99307 3	4377 9	Y	3979	4009 0	1 8			150
01	105090 X	96091	-0-	-8999	-0-	91948 3	7 4	Y	3760	3730 0				180
						4136 9								
-----														
CBR 8-5K-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	292165	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL	DEPTH	10605	PERF.	1.0900	-	21294
08	40579 X	30500	-0-	-10079	-0-	25708 3	4792 9	Y	4356	4355 0				59
09	39270 X	36801	-0-	-2469	-0-	30820 3	5981 9	Y	5437	5406 0	1 8			89
10	40579 X	27126	-0-	-13453	-0-	22598 3	4528 9	Y	4116	4106 0	1 8			98
11	39270 X	35545	-0-	-3725	-0-	29533 3	6012 9	Y	5465	5507 0				56
12	40579 X	40120	-0-	-459	-0-	33896 3	6224 9	Y	5658	5612 0				102
01	38037 X	33006	-0-	-5031	-0-	28168 3	4838 9	Y	4398	4416 0				84
-----														
CBR 8-5N-56-1		WELL #: 424H		RRCID ->	292166	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.	1.1170	-	21555
08	47089 X	41853	-0-	-5236	-0-	35730 3	6123 9	Y	5566	5589 0				19
09	48000 X	34163	-0-	-13837	-0-	28862 3	5301 9	Y	4819	4815 0				23
10	49600 X	32521	-0-	-17079	-0-	27799 3	4722 9	Y	4293	4285 0	1 8			30
11	48000 X	33945	-0-	-14055	-0-	28992 3	4953 9	Y	4503	4502 0				31
12	41850 X	40218	-0-	-1632	-0-	34370 3	5848 9	Y	5316	5318 0				29
01	41850 X	34848	-0-	-7002	-0-	29818 3	5030 9	Y	4573	4580 0				22
-----														
CBR 8-5O-56-1		WELL #: 414H		RRCID ->	292167	COMPL. DATE	03/14/2022	TOTAL	DEPTH	10649	PERF.	1.0961	-	21225
08	33063 X	33063	-0-	-0-	-0-	27368 3	5695 9	Y	5177	5200 0				18
09	30090 X	25495	-0-	-4595	-0-	20750 3	4745 9	Y	4314	4311 0				21
10	31093 X	24555	-0-	-6538	-0-	20180 3	4375 9	Y	3977	3969 0	1 8			28
11	32010 X	26734	-0-	-5276	-0-	21969 3	4765 9	Y	4332	4331 0				29
12	33077 X	28501	-0-	-4576	-0-	23692 3	4809 9	Y	4372	4377 0				24
01	33077 X	26604	-0-	-6473	-0-	21679 3	4925 9	Y	4477	4479 0				22
-----														
HERC STATE 6-15J-54-4		WELL #: 441H		RRCID ->	292307	COMPL. DATE	02/04/2023	TOTAL	DEPTH	11382	PERF.	1.1373	-	21635
08	87327 X	68095	-0-	-19232	-0-	4607 1	55496 3	Y	6503	6542 0				179
						839 4	7153 9							
09	84600 X	81585	-0-	-3015	-0-	3256 1	69457 3	Y	7350	7216 0				313
						787 4	8085 9							
10	87420 X	42696	-0-	-44724	-0-	1266 1	36673 3	Y	4154	4269 0				198
						188 4	4569 9							
11	84600 X	30763	-0-	-53837	-0-	1569 1	25720 3	Y	3158	3257 0				99
						3474 9								
12	84320 X	78120	-0-	-6200	-0-	3863 1	66095 3	Y	7369	7302 0				166
						56 4	8106 9							
*01	84320 X	73061	-0-	-11259	-0-	3769 1	61297 3	Y	6698	6649 0				215
						627 4	7368 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
LINDSAY 10-3N-55-1		WELL #: 441H		RRCID ->	292961	COMPL. DATE	01/10/2023	TOTAL	DEPTH	12004	PERF.12479	- 20006
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*07		65317 X	51094	-0-	-14223	-0-	48301 3	2793 9	Y	2539	2563 0	57
08		65317 X	63295	-0-	-2022	-0-	60218 3	3077 9	Y	2797	2811 0	43
09		62940 X	58285	-0-	-4655	-0-	55306 3	2979 9	Y	2708	2693 0	57
10		60326 X	60307	-0-	-19	-0-	57484 3	2823 9	Y	2566	2558 0	63
11		61260 X	56607	-0-	-4653	-0-	53708 3	11 4	Y	2625	2582 0	106
							2888 9					
12		63302 X	54951	-0-	-8351	-0-	52070 3	2881 9	Y	2619	2654 0	71
01		63302 X	52943	-0-	-10359	-0-	50222 3	6 4	Y	2468	2494 0	45
							2715 9					
-----												
LINDSAY 3-10P-55-1		WELL #: 443H		RRCID ->	293067	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL	DEPTH	12141	PERF.12167	- 19662
*07		69006 X	44029	-0-	-24977	-0-	755 1	41001 3	Y	1942	1931 0	36
							137 4	2136 9				
08		65627 X	63222	-0-	-2405	-0-	937 1	59532 3	Y	2369	2324 0	81
							147 4	2606 9				
09		63510 X	51779	-0-	-11731	-0-	893 1	48867 3	Y	1835	1847 0	69
							2019 9					
10		61434 X	61434	-0-	-0-	-0-	1091 1	57556 3	Y	2534	2567 0	35
							2787 9				1 8	
11		61170 X	56526	-0-	-4644	-0-	920 1	53151 3	Y	2232	2223 0	44
							2455 9					
12		63209 X	58742	-0-	-4467	-0-	905 1	55363 3	Y	2249	2252 0	41
							2474 9					
01		63209 X	53865	-0-	-9344	-0-	895 1	50737 3	Y	1966	1967 0	40
							70 4	2163 9				
-----												
CBR 40-45A-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	293129	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10490	PERF.10918	- 21177
*07		38130 X	-0-	-0-	-38130	-0-			Y	-0-	11 0	70
08		39339 X	-0-	-0-	-39339	-0-			Y	-0-	8 0	62
09		38070 X	-0-	-0-	-38070	-0-			Y	-0-		62
10		29264 X	-0-	-0-	-29264	-0-			Y	-0-		62
11		8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-			Y	-0-	54 0	8
12		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2178 3	1 9	Y	1	8 0	-0-
01		271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-		-0-
-----												
CBR 40-45B-56-1		WELL #: 401H		RRCID ->	293130	COMPL. DATE	07/09/2022	TOTAL	DEPTH	10372	PERF.10673	- 21041
08		28892 X	-0-	-0-	-28892	-0-			Y	-0-		-0-
09		11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-			Y	-0-		-0-
10		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	133	120 0	13
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13 0	-0-
-----												
CBR 40-45D-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	293132	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10786	- 21166
*07		50592 X	-0-	-0-	-50592	-0-			Y	-0-	3 0	19
08		46562 X	-0-	-0-	-46562	-0-			Y	57	2 0	74
09		35850 X	-0-	-0-	-35850	-0-			Y	-0-		74
10		9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-			Y	-0-		74
11		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2670 3	28 9	Y	25	64 0	35
12		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2111 3	646 9	Y	587	564 0	57
01		311 X	311	-0-	-0-	-0-	191 3	120 9	Y	109	140 0	26

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623								
CBR 40-45E-56-1		WELL #:	402H	RRCID ->	293133	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL DEPTH	10381	PERF.	10706 - 20954
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	
*07		31961 X	-0-	-0-	-31961	-0-				27 0	169
08		31961 X	-0-	-0-	-31961	-0-				18 0	152
09		9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-					152
10		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					152
11		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					20
12		13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	12257 3	1299 9	Y	1181 1086 0	114
01		9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	8042 3	1639 9	Y	1490 1248 0	356
-----											
CBR 40-45F-56-1		WELL #:	423H	RRCID ->	293134	COMPL. DATE	07/02/2022	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	10932 - 21295
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	185	185
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	487	47
01		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	2006 3	1136 9	Y	1033 625 833 0	247
-----											
CBR 40-45G-56-1		WELL #:	414H	RRCID ->	293135	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	10968 - 21198
*07		37386 X	29388	-0-	-7998	-0-	24669 3	5 4	Y	4285 4265 0	94
							4714 9				
08		33418 X	27101	-0-	-6317	-0-	22592 3	4509 9	Y	4099 4109 0	84
09		32340 X	21630	-0-	-10710	-0-	17959 3	37 4	Y	3304 3305 0	83
							3634 9				
10		29388 X	19655	-0-	-9733	-0-	16572 3	3083 9	Y	2803 2830 0	55
11		28440 X	16153	-0-	-12287	-0-	13605 3	2548 9	Y	2316 2298 0	73
12		29388 X	19896	-0-	-9492	-0-	16212 3	3684 9	Y	3349 3304 0	118
01		27094 X	19737	-0-	-7357	-0-	15825 3	28 4	Y	3531 3534 0	115
							3884 9				
-----											
CBR 40-45C-56-1		WELL #:	422H	RRCID ->	293140	COMPL. DATE	07/02/2022	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	10935 - 21262
*07		47771 X	-0-	-0-	-47771	-0-			Y	-0- 1 0	6
08		47771 X	-0-	-0-	-47771	-0-			Y	-0- 1 0	5
09		22470 X	-0-	-0-	-22470	-0-			Y	-0-	5
10		8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			Y	-0-	5
11		5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			Y	1 5 0	1
12		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1759 3	121 9	Y	110 100 0	11
01		372 X	372	-0-	-0-	-0-	358 3	14 9	Y	13 21 0	3
-----											
CBR 40-45H-56-1		WELL #:	403H	RRCID ->	293141	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	10368	PERF.	10818 - 19721
*07		35033 X	35033	-0-	-0-	-0-	30154 3	5 4	Y	4431 4424 0	97
							4874 9				
08		31590 X	31590	-0-	-0-	-0-	27308 3	4282 9	Y	3893 3910 0	80
09		29370 X	29325	-0-	-45	-0-	25351 3	52 4	Y	3565 3556 0	89
							3922 9				
10		30349 X	29059	-0-	-1290	-0-	25170 3	3889 9	Y	3535 3553 0	70
11		29370 X	27378	-0-	-1992	-0-	23819 3	3559 9	Y	3235 3204 0	101
12		30349 X	29171	-0-	-1178	-0-	25251 3	3920 9	Y	3564 3540 0	125
01		30349 X	27518	-0-	-2831	-0-	24012 3	42 4	Y	3149 3172 0	102
							3464 9				

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
LINDSAY 3-100-55-1				WELL #:	442H	RRCID ->	293183	COMPL. DATE	12/23/2022	TOTAL DEPTH	12126	PERF.	12272 - 19417		
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		56792 X	41243	-0-	-15549	-0-	708 2113	1 9	38422	3	Y	1921	1909	0	36
08		58278 X	58278	-0-	-0-	-0-	864 2580	1 9	54834	3	Y	2345	2300	0	81
09		52260 X	48885	-0-	-3375	-0-	842 2004	1 9	46039	3	Y	1822	1834	0	69
10		52351 X	52351	-0-	-0-	-0-	928 2427	1 9	48996	3	Y	2206	2243	0	31
11		56400 X	49614	-0-	-6786	-0-	803 2470	1 9	46341	3	Y	2245	2231	0	45
12		58280 X	52329	-0-	-5951	-0-	803 2460	1 9	49066	3	Y	2236	2240	0	41
01		58280 X	47519	-0-	-10761	-0-	783 2362	1 9	44374	3	Y	2147	2145	0	43
-----															
CBR 40-45I-56-1				WELL #:	424H	RRCID ->	293194	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	11251 - 21344		
*07		34131 X	16734	-0-	-17397	-0-	14308 2424	3 9	2	4	Y	2204	2237	0	48
08		33728 X	31735	-0-	-1993	-0-	27285 24394	3 3	4450	9	Y	4045	4010	0	83
09		32220 X	28323	-0-	-3897	-0-	24394 3880	3 9	49	4	Y	3527	3522	0	88
10		32860 X	29773	-0-	-3087	-0-	25682 26017	3 3	4091	9	Y	3719	3733	0	73
11		30720 X	29866	-0-	-854	-0-	26017 25144	3 3	3849	9	Y	3499	3462	0	110
12		31744 X	29057	-0-	-2687	-0-	25144 24424	3 3	3913	9	Y	3557	3542	0	125
01		31744 X	28618	-0-	-3126	-0-	24424 4151	3 9	43	4	Y	3774	3776	0	123
-----															
CBR 40-45J-56-1				WELL #:	415H	RRCID ->	293195	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	10759 - 21149		
*07		36084 X	32726	-0-	-3358	-0-	26683 6038	3 9	5	4	Y	5489	5500	0	120
08		36084 X	33040	-0-	-3044	-0-	27001 25967	3 3	6039	9	Y	5490	5497	0	113
09		34530 X	31909	-0-	-2621	-0-	25967 5889	3 9	53	4	Y	5354	5333	0	134
10		33883 X	33288	-0-	-595	-0-	27674 24578	3 3	5614	9	Y	5104	5136	0	101
11		32250 X	29708	-0-	-2542	-0-	24578 24691	3 3	5130	9	Y	4664	4619	0	146
12		33046 X	30393	-0-	-2653	-0-	24691 24681	3 3	5702	9	Y	5184	5148	0	182
01		33294 X	30496	-0-	-2798	-0-	24681 5771	3 9	44	4	Y	5246	5258	0	170
-----															
TIGIWON 2627-C23 E				WELL #:	1H	RRCID ->	293394	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	12389	PERF.	12590 - 22200		
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-
-----															
TIGIWON 2627-C23 W				WELL #:	1H	RRCID ->	293395	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	12633	PERF.	12825 - 23801		
08		38285 X	30679	-0-	-7606	-0-	25179	3	5500	9	N	5000	5076	0	759
09		37050 X	23636	-0-	-13414	-0-	19090	3	4546	9	N	4133	4306	0	581
10		39215 X	15181	-0-	-24034	-0-	9373	3	5808	9	N	5280	5075	0	775
11		37950 X	2253	-0-	-35697	-0-	1328	3	925	9	N	841	864	0	751
12		39215 X	985	-0-	-38230	-0-	712	3	273	9	N	248	565	0	434
01		30690 X	-0-	-0-	-30690	-0-					N	-0-	3	0	431

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623																
ROCKET 8		WELL #: 421H		RRCID -> 293398		COMPL. DATE 03/05/2019				TOTAL DEPTH 12358 PERF.12555 - 17251								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	EOM BALANCE					
08	4123 X	2599	-0-	-1524	-0-	1612	3	987	9	N	897	923	0	6	8	616		
09	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	2624	3	1599	9	N	1454	1406	0	9	8	655		
10	4836 X	3853	-0-	-983	-0-	2405	3	1448	9	N	1316	1245	0	16	8	710		
11	4680 X	2208	-0-	-2472	-0-	1319	3	889	9	N	808	858	0	2	8	658		
12	4836 X	4420	-0-	-416	-0-	2730	3	4	4	N	1533	1586	0	6	8	599		
01	4371 X	1865	-0-	-2506	-0-	1686	9	1135	3	730	9	N	664	726	0	1	8	536
BOYD 21		WELL #: 431H		RRCID -> 293400		COMPL. DATE 01/05/2019				TOTAL DEPTH 12033 PERF.12329 - 16477								
08	3906 X	3501	-0-	-405	-0-	1262	3	11	4	Y	2025	2138	0	5	8	141		
09	3780 X	3609	-0-	-171	-0-	2228	9	6	1	Y	1455	1896	0	14	8	184		
10	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	2148	9	2308	3	10	4	Y	2620	2641	0	5	8	158
11	3750 X	2724	-0-	-1026	-0-	2882	9	12	1	Y	1033	1526	1535	0	1	8	148	
12	3875 X	3127	-0-	-748	-0-	1679	9	12	1	Y	990	1927	1917	0	11	8	147	
01	3906 X	1279	-0-	-2627	-0-	5	4	362	3	917	9	Y	834	879	0	17	8	85
MANITOU 2326-27		WELL #: 3H		RRCID -> 293404		COMPL. DATE 05/23/2019				TOTAL DEPTH 12260 PERF.12514 - 20532								
08	13299 X	4295	-0-	-9004	-0-	3040	3	1255	9	Y	1141	1035	0	6	8	359		
09	12600 X	2691	-0-	-9909	-0-	1924	3	767	9	Y	697	667	0	1	8	388		
10	13020 X	7244	-0-	-5776	-0-	5197	3	2047	9	Y	1861	1887	0	5	8	357		
11	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	5311	3	2009	9	Y	1826	1804	0	3	8	376		
12	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	5685	3	2119	9	Y	1926	1904	0	6	8	392		
01	7254 X	6195	-0-	-1059	-0-	4426	3	1769	9	Y	1608	1625	0	3	8	372		
UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 6H		RRCID -> 293405		COMPL. DATE 02/08/2019				TOTAL DEPTH 11271 PERF.11576 - 20951								
08	9982 X	8685	-0-	-1297	-0-	6307	3	33	4	Y	2132	2202	0	11	8	54		
09	9660 X	8457	-0-	-1203	-0-	2345	9	6617	3	23	4	Y	1652	1646	0	5	8	55
10	9982 X	9665	-0-	-317	-0-	1817	9	7170	3	23	4	Y	2247	2251	0	11	8	40
11	9660 X	8707	-0-	-953	-0-	2472	9	6751	3	12	4	Y	1767	1757	0	5	8	45
12	8742 X	8408	-0-	-334	-0-	1944	9	6611	3	2	4	Y	1632	1633	0	12	8	32
01	9672 X	7917	-0-	-1755	-0-	1795	9	6340	3	1577	9	Y	1434	1394	0	6	8	66
UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 7H		RRCID -> 293406		COMPL. DATE 03/22/2019				TOTAL DEPTH 11605 PERF.12114 - 21550								
08	T. A.	898	-0-	898	898	649	3	3	4	Y	224	211	0	8	8	5		
09	T. A.	2122	-0-	2122	3020	246	9	1426	3	5	4	Y	628	604	0	8	8	21
10	T. A.	3008	-0-	3008	6028	691	9	2097	3	7	4	Y	822	816	0	12	8	15
11	T. A.	2593	-0-	2593	8621	904	9	1720	3	3	4	Y	791	781	0	5	8	20
12	11109 X	2488	-0-	-8621	-0-	870	9	1744	3	744	9	Y	676	667	0	16	8	13
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	1757	3	684	9	Y	622	598	0	9	8	28		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623								
UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 9H		RRCID ->	293407	COMPL. DATE	03/17/2019	TOTAL DEPTH	11325	PERF.11622 - 21263
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MAC STATE 20		WELL #: 2H		RRCID ->	293455	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	10791	PERF.11145 - 15796		
08	10509 X	9299	-0-	-1210	-0-	439 1	7328 3	Y	1393	1561 0	40 8	272
						1532 9						
09	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	304 1	8426 3	Y	1899	1646 0	130 8	395
						2089 9						
10	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	330 1	9557 3	Y	1819	1828 0	14 8	372
						2001 9						
11	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	640 1	10493 3	Y	1739	1540 0	47 8	524
						1913 9						
12	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	573 1	9805 3	Y	1933	2157 0	76 8	224
						2126 9						
*01	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	675 1	10971 3	Y	2031	1839 0	44 8	372
						10 4	2234 9					

BOOTH FALLS 22-27		WELL #: 1H		RRCID ->	293459	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	12209	PERF.12373 - 16965		
08	11718 X	11069	-0-	-649	-0-	277 1	8467 3	Y	2114	2136 0	6 8	378
						2325 9						
09	11130 X	10615	-0-	-515	-0-	257 1	8138 3	Y	2018	1981 0	2 8	413
						2220 9						
10	12803 X	11088	-0-	-1715	-0-	312 1	8402 3	Y	2158	2051 0	7 8	513
						2374 9						
11	12420 X	2431	-0-	-9989	-0-	56 1	1796 3	Y	526	527 0	1 8	511
						579 9						
12	12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-			Y	-0-			511
01	11098 X	4710	-0-	-6388	-0-	3712 3	998 9	Y	907	918 0	1 8	499

BOOTH FALLS 2722-27		WELL #: 2H		RRCID ->	293460	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	12983	PERF.12333 - 22091		
08	31806 X	6414	-0-	-25392	-0-	5484 3	930 9	Y	845	1254 0	5 8	512
09	26790 X	-0-	-0-	-26790	-0-			Y	-0-	57 0		455
10	13206 X	12278	-0-	-928	-0-	10097 3	2181 9	Y	1983	2101 0	10 8	327
								Y	-0-			327
11	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-			Y	-0-			638
12	15880 X	15880	-0-	-0-	-0-	12886 3	2994 9	Y	2722	2406 0	5 8	638
01	32469 X	32469	-0-	-0-	-0-	26818 3	19 4	Y	5120	5324 0	8 8	426
						5632 9						

NORTH RUDD DRAW 22		WELL #: 1H		RRCID ->	293461	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12306 - 17133		
08	T. A.	6917	-0-	6917	6917	4656 3	2261 9	Y	2055	2069 0		299
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6917			Y	-0-	299 0		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6917			Y	-0-			-0-
11	T. A.	2343	-0-	2343	9260	1632 3	711 9	Y	646	559 0		87
*12	16443 X	7183	-0-	-9260	-0-	4508 3	2675 9	Y	2432	2168 0	5 8	346
01	6107 X	3766	-0-	-2341	-0-	2241 3	1525 9	Y	1386	1312 0	7 8	413





OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
SMOKIN JOE 4441-28 L		WELL #: 12H		RRCID -> 293469		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 12578 PERF.12722 - 20057							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
08	24242	X	20291	-0-	-3951	-0-	16643	3	3648	9	Y	3316	3231	0	141	8	165
09	23460	X	16890	-0-	-6570	-0-	13381	3	3509	9	Y	3190	3135	0	62	8	158
10	24242	X	18519	-0-	-5723	-0-	14623	3	3896	9	Y	3542	3523	0	83	8	94
11	23040	X	17359	-0-	-5681	-0-	13004	3	4355	9	Y	3959	3816	0	41	8	196
12	23808	X	20714	-0-	-3094	-0-	15030	3	5684	9	Y	5167	4982	0	105	8	276
01	20305	X	18027	-0-	-2278	-0-	14445	3	3582	9	Y	3256	3302	0	56	8	174
-----																	
SMOKIN JOE 4441-28 V		WELL #: 22H		RRCID -> 293475		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 12566 PERF.12682 - 20021							
08	10292	X	7469	-0-	-2823	-0-	5661	3	1808	9	Y	1644	1544	0	91	8	81
09	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	7416	3	3586	9	Y	3260	3083	0	98	8	160
10	16733	X	16733	-0-	-0-	-0-	10859	3	5874	9	Y	5340	5217	0	141	8	142
11	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	5663	3	3146	9	Y	2860	2802	0	60	8	140
12	11377	X	11232	-0-	-145	-0-	6972	3	4260	9	Y	3873	3657	0	154	8	202
01	15686	X	12607	-0-	-3079	-0-	7676	3	4931	9	Y	4483	4361	0	84	8	240
-----																	
UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 3H		RRCID -> 293498		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11537 PERF.11840 - 21416							
08	16213	X	9124	-0-	-7089	-0-	6827	3	35	4	Y	2056	2100	0	21	8	51
09	15600	X	10371	-0-	-5229	-0-	8635	3	30	4	Y	1551	1497	0	55	8	50
10	16213	X	11073	-0-	-5140	-0-	8878	3	28	4	Y	1970	1917	0	69	8	34
11	15690	X	10942	-0-	-4748	-0-	9044	3	16	4	Y	1711	1673	0	29	8	43
12	16213	X	10365	-0-	-5848	-0-	8652	3	2	4	Y	1555	1492	0	77	8	29
01	11067	X	774	-0-	-10293	-0-	611	3	163	9	Y	148	138	0	34	8	5
-----																	
UL FREMONT 38-17		WELL #: 1H		RRCID -> 293499		COMPL. DATE 08/01/2017				TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 16190							
08	14694	X	9004	-0-	-5690	-0-	7667	3	1337	9	N	1215	1260	1	20	8	409
09	10500	X	9012	-0-	-1488	-0-	7710	3	1302	9	N	1184	1118	1	11	8	464
10	10850	X	8824	-0-	-2026	-0-	7529	3	1295	9	N	1177	1070	1	18	8	553
11	8970	X	6060	-0-	-2910	-0-	5134	3	926	9	N	842	931	1	8	8	456
12	9300	X	5755	-0-	-3545	-0-	4745	3	1010	9	N	918	945	1	19	8	410
01	9300	X	2358	-0-	-6942	-0-	1969	3	389	9	N	354	376	1	2	8	386
-----																	
MISSOURI GULCH 848586-F		WELL #: 1H		RRCID -> 293500		COMPL. DATE 05/01/2019				TOTAL DEPTH 11188 PERF.11333 - 22230							
08	29698	X	7924	-0-	-21774	-0-	6263	3	1661	9	N	1510	1484	0			746
09	28650	X	22033	-0-	-6617	-0-	16919	3	5114	9	N	4649	4697	0	4	8	694
10	29605	X	25099	-0-	-4506	-0-	19571	3	5528	9	N	5025	5149	0	11	8	559
11	22170	X	18663	-0-	-3507	-0-	14443	3	4220	9	N	3836	3740	0	4	8	651
12	28350	X	28350	-0-	-0-	-0-	22717	3	5633	9	N	5121	5309	0	11	8	452
01	34983	X	34983	-0-	-0-	-0-	28562	3	6421	9	N	5837	5726	0	6	8	557
-----																	
UL WILLOW 383633-16		WELL #: 2H		RRCID -> 293501		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 11128 PERF.11853 - 22071							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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													
CHECKERS 14			WELL #:	431H	RRCID ->	293510	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL	DEPTH	12456	PERF.12458	-	17373			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08		9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	1390	1	6199	3	Y	1311	1305	0	18	8	102
							11	4	1442	9							
09		7680 X	7360	-0-	-320	-0-	844	1	5134	3	Y	1228	1237	0	27	8	66
							31	4	1351	9							
10		7936 X	6623	-0-	-1313	-0-	5292	3	30	4	Y	1183	1159	0			90
							1301	9									
11		8760 X	3346	-0-	-5414	-0-	1991	3	18	4	Y	1215	1206	0			99
							1337	9									
12		9052 X	4642	-0-	-4410	-0-	3414	3	5	4	Y	1112	1089	0	10	8	112
							1223	9									
01		9052 X	2545	-0-	-6507	-0-	1821	3	50	4	Y	613	522	0	56	8	147
							674	9									
UL WILLOW 383633-16			WELL #:	6H	RRCID ->	293516	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL	DEPTH	10840	PERF.11494	-	22115			
08		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
09		2280 X	-0-	-0-	-2280	-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-
CBR 9-4S-56-1			WELL #:	444H	RRCID ->	293956	COMPL. DATE	09/28/2023	TOTAL	DEPTH	11272	PERF.11624	-	21844			
*07		149916 X	73178	-0-	-76738	-0-	69197	3	3981	9	Y	3619	3682	0			78
08		270723 X	135313	-0-	-135410	-0-	128506	3	6807	9	Y	6188	6129	0			137
09		223080 X	143371	-0-	-79709	-0-	136275	3	7096	9	Y	6451	6368	0	1	8	219
10		201004 X	137328	-0-	-63676	-0-	130553	3	7	4	Y	6153	6229	0	2	8	141
							6768	9									
11		130950 X	115613	-0-	-15337	-0-	110314	3	5299	9	Y	4817	4864	0			94
12		148149 X	144089	-0-	-4060	-0-	137207	3	6882	9	Y	6256	6273	0	1	8	76
01		148149 X	132736	-0-	-15413	-0-	126700	3	6036	9	Y	5487	5500	0			63
CIRCE STATE 28			WELL #:	433H	RRCID ->	293959	COMPL. DATE	01/24/2023	TOTAL	DEPTH	10895	PERF.11117	-	15681			
08		21638 X	20710	-0-	-928	-0-	980	1	16345	3	Y	2969	2993	0			207
							119	4	3266	9							
09		21780 X	16015	-0-	-5765	-0-	466	1	12883	3	Y	2340	2228	0			319
							92	4	2574	9							
10		22506 X	17035	-0-	-5471	-0-	480	1	13904	3	Y	2409	2504	0			224
							1	4	2650	9							
11		21780 X	16267	-0-	-5513	-0-	781	1	12818	3	Y	2301	2295	0			230
							137	4	2531	9							
12		20801 X	15602	-0-	-5199	-0-	729	1	12474	3	Y	2162	2168	0			224
							21	4	2378	9							
*01		20708 X	13861	-0-	-6847	-0-	667	1	10834	3	Y	1973	1999	0			198
							190	4	2170	9							
CBR 8-5P-56-1			WELL #:	441H	RRCID ->	293960	COMPL. DATE	05/08/2023	TOTAL	DEPTH	11217	PERF.11426	-	21803			
08		212257 X	96413	-0-	-115844	-0-	88860	3	7553	9	Y	6866	6875	0			78
09		193980 X	89215	-0-	-104765	-0-	81400	3	3	4	Y	7102	7112	0	1	8	67
							7812	9									
10		183272 X	164320	-0-	-18952	-0-	152649	3	11671	9	Y	10610	10528	0	4	8	145
11		156412 X	156412	-0-	-0-	-0-	145331	3	11081	9	Y	10074	10126	0			93
*12		141737 X	141737	-0-	-0-	-0-	131312	3	10425	9	Y	9477	9484	0	1	8	85
01		164331 X	148308	-0-	-16023	-0-	137694	3	10614	9	Y	9649	9656	0			78

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
PETERSBURG STATE 17-28D-54-4		WELL #: 412H		RRCID -> 293961		COMPL. DATE 01/18/2023		TOTAL DEPTH 10625		PERF.10948 - 20816		
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	29028 X	29028	-0-	-0-	-0-	1350 1	22517 3	Y	4576	4592 0	122	
						127 4	5034 9					
09	25753 X	25753	-0-	-0-	-0-	748 1	20648 3	Y	3672	3603 0	191	
						318 4	4039 9					
10	30874 X	30874	-0-	-0-	-0-	869 1	25110 3	Y	4370	4452 0	109	
						88 4	4807 9					
11	23738 X	23738	-0-	-0-	-0-	1124 1	18406 3	Y	3371	3409 0	71	
						500 4	3708 9					
12	23994 X	22742	-0-	-1252	-0-	1050 1	17968 3	Y	3294	3272 0	93	
						101 4	3623 9					
*01	24773 X	24773	-0-	-0-	-0-	1162 1	18911 3	Y	3665	3714 0	44	
						668 4	4032 9					

CIRCE STATE 28		WELL #: 413H		RRCID -> 293962		COMPL. DATE 01/24/2023		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10940 - 15587		
08	15624 X	14212	-0-	-1412	-0-	631 1	10509 3	Y	2724	2747 0	190	
						76 4	2996 9					
09	14370 X	13838	-0-	-532	-0-	383 1	10590 3	Y	2535	2379 0	346	
						76 4	2789 9					
10	14849 X	14304	-0-	-545	-0-	389 1	11265 3	Y	2408	2530 0	224	
						1 4	2649 9					
11	14040 X	13020	-0-	-1020	-0-	596 1	9758 3	Y	2328	2319 0	233	
						105 4	2561 9					
12	14508 X	13795	-0-	-713	-0-	618 1	10584 3	Y	2341	2332 0	242	
						18 4	2575 9					
*01	14291 X	12616	-0-	-1675	-0-	570 1	9274 3	Y	2373	2377 0	238	
						162 4	2610 9					

CBR 9-4V-56-1		WELL #: 454H		RRCID -> 293963		COMPL. DATE 09/25/2023		TOTAL DEPTH 11619		PERF.12007 - 22225		
*07	119629 X	68939	-0-	-50690	-0-	66439 3	2500 9	Y	2273	2274 0	49	
08	119629 X	74839	-0-	-44790	-0-	72652 3	2187 9	Y	1988	1993 0	44	
09	84163 X	84163	-0-	-0-	-0-	81062 3	162 4	Y	2672	2625 0	91	
						2939 9						
10	76128 X	76128	-0-	-0-	-0-	73711 3	2417 9	Y	2197	2236 0	1 8	51
11	72420 X	61732	-0-	-10688	-0-	59649 3	5 4	Y	1889	1903 0	37	
						2078 9						
12	86955 X	72966	-0-	-13989	-0-	70469 3	2497 9	Y	2270	2279 0	28	
01	86955 X	67662	-0-	-19293	-0-	65240 3	2422 9	Y	2202	2205 0	25	

PETERSBURG STATE 17-28E-54-4		WELL #: 402H		RRCID -> 293966		COMPL. DATE 01/18/2023		TOTAL DEPTH 10463		PERF.10741 - 20547		
08	33325 X	30981	-0-	-2344	-0-	1483 1	24728 3	Y	4210	4256 0	112	
						139 4	4631 9					
09	32250 X	27583	-0-	-4667	-0-	786 1	21714 3	Y	4317	4205 0	224	
						334 4	4749 9					
10	33077 X	27224	-0-	-5853	-0-	756 1	21859 3	Y	4121	4242 0	103	
						76 4	4533 9					
11	32010 X	26725	-0-	-5285	-0-	1255 1	20575 3	Y	3943	3963 0	83	
						558 4	4337 9					
12	31868 X	20460	-0-	-11408	-0-	943 1	16124 3	Y	3003	3001 0	85	
						90 4	3303 9					
*01	30969 X	23018	-0-	-7951	-0-	1082 1	17566 3	Y	3408	3452 0	41	
						621 4	3749 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 9-4U-56-1		WELL #: 442H		RRCID -> 293967		COMPL. DATE 07/14/2023				TOTAL DEPTH 11294 PERF.11796 - 21918				
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
*07	158658 X	52222	-0-	-106436	-0-	49388	3	65	4	Y	2517	2519	0	68
						2769	9							
08	212753 X	138185	-0-	-74568	-0-	132069	3	6116	9	Y	5560	5568	0	60
09	179130 X	148445	-0-	-30685	-0-	142484	3	5961	9	Y	5419	5370	0	108
10	170717 X	124432	-0-	-46285	-0-	119083	3	5349	9	Y	4863	4898	0	70
11	142140 X	141783	-0-	-357	-0-	136159	3	5624	9	Y	5113	5094	0	89
12	153388 X	144979	-0-	-8409	-0-	139097	3	5882	9	Y	5347	5365	0	70
01	153388 X	140929	-0-	-12459	-0-	135256	3	5673	9	Y	5157	5116	0	111
CBR 9-4X-56-1		WELL #: 452H		RRCID -> 293968		COMPL. DATE 07/11/2023				TOTAL DEPTH 11681 PERF.12006 - 21909				
*07	88536 X	33074	-0-	-55462	-0-	31923	3	10	4	Y	1037	1027	0	28
						1141	9							
08	88536 X	70171	-0-	-18365	-0-	68151	3	2020	9	Y	1836	1844	0	20
09	69660 X	59507	-0-	-10153	-0-	57765	3	1742	9	Y	1584	1572	0	32
10	71982 X	70896	-0-	-1086	-0-	68857	3	2039	9	Y	1854	1858	0	27
11	72240 X	62322	-0-	-9918	-0-	60431	3	1891	9	Y	1719	1716	0	30
12	70184 X	60923	-0-	-9261	-0-	58756	3	2167	9	Y	1970	1974	0	26
01	70897 X	58677	-0-	-12220	-0-	56694	3	52	4	Y	1755	1743	0	38
						1931	9							
CBR 4		WELL #: 1VW		RRCID -> 293981		COMPL. DATE 10/20/2022				TOTAL DEPTH 11896 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-
PETERSBURG STATE 17-28F-54-4		WELL #: 432H		RRCID -> 294002		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11143 - 21015				
08	51403 X	51403	-0-	-0-	-0-	2451	1	40857	3	Y	7150	7164	0	190
						230	4	7865	9					
09	47970 X	46633	-0-	-1337	-0-	1359	1	37550	3	Y	6497	6350	0	337
						577	4	7147	9					
10	49569 X	45186	-0-	-4383	-0-	1277	1	36975	3	Y	6186	6369	0	154
						129	4	6805	9					
11	47970 X	41592	-0-	-6378	-0-	1979	1	32453	3	Y	5708	5742	0	120
						881	4	6279	9					
12	49569 X	33125	-0-	-16444	-0-	1529	1	26158	3	Y	4810	4794	0	136
						147	4	5291	9					
*01	49569 X	32045	-0-	-17524	-0-	1490	1	24220	3	Y	4981	5057	0	60
						856	4	5479	9					
CBR 9-4T-56-1		WELL #: 443H		RRCID -> 294003		COMPL. DATE 09/26/2024				TOTAL DEPTH 11271 PERF.11695 - 22043				
*07	150319 X	47968	-0-	-102351	-0-	45436	3	11	4	Y	2292	2292	0	62
						2521	9							
08	185969 X	125309	-0-	-60660	-0-	119499	3	5810	9	Y	5282	5287	0	57
09	155520 X	25669	-0-	-129851	-0-	24605	3	1064	9	Y	967	1005	0	19
10	160704 X	92449	-0-	-68255	-0-	88123	3	4326	9	Y	3933	3894	0	56
11	128880 X	121214	-0-	-7666	-0-	115906	3	5308	9	Y	4825	4797	0	84
12	125302 X	118860	-0-	-6442	-0-	113510	3	5350	9	Y	4864	4884	0	63
01	125302 X	112985	-0-	-12317	-0-	107960	3	5025	9	Y	4568	4533	0	98

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 9-4W-56-1		WELL #: 453H		RRCID -> 294004		COMPL. DATE 03/06/2023				TOTAL DEPTH 11614 PERF.12091 - 22366				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	98301 X	42725	-0-	-55576	-0-	40990	3	136	4	Y	1454	1435	0	39
08	98301 X	29779	-0-	-68522	-0-	1599	9	906	9	Y	824	854	0	9
09	73800 X	40341	-0-	-33459	-0-	28873	3	1088	9	Y	989	978	0	20
10	75702 X	58583	-0-	-17119	-0-	39253	3	1989	9	Y	1808	1801	0	26
11	73260 X	65245	-0-	-8015	-0-	56594	3	2149	9	Y	1954	1946	0	34
12	63101 X	63101	-0-	-0-	-0-	63096	3	1925	9	Y	1750	1761	0	23
01	60375 X	60375	-0-	-0-	-0-	61176	3	1690	9	Y	1536	1526	0	33
CBR 33-28M-56-1		WELL #: 451H		RRCID -> 294015		COMPL. DATE 06/02/2023				TOTAL DEPTH 11451 PERF.11763 - 22152				
*07	162502 X	110527	-0-	-51975	-0-	106786	3	3741	9	Y	3401	3377	0	51
08	162502 X	145786	-0-	-16716	-0-	1599	9	9161	9	Y	8328	8311	0	68
*09	157260 X	117279	-0-	-39981	-0-	136625	3	5	4	Y	7959	7927	0	99
*10	122624 X	122624	-0-	-0-	-0-	108519	3	8755	9	Y	7181	7173	0	104
*11	141090 X	101848	-0-	-39242	-0-	114725	3	7899	9	Y	5700	5704	0	100
*12	145793 X	47277	-0-	-98516	-0-	95578	3	6270	9	Y	2040	2064	0	75
01	145793 X	93511	-0-	-52282	-0-	45033	3	2244	9	Y	4088	4078	0	85
TITAN STATE 16-5A-54-4		WELL #: 432H		RRCID -> 295331		COMPL. DATE 07/24/2023				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11196 - 21606				
08	54219 X	46648	-0-	-7571	-0-	2792	1	35042	3	Y	8013	8077	0	186
09	52470 X	41476	-0-	-10994	-0-	8814	9	1560	1	Y	7307	7075	0	418
10	54219 X	51304	-0-	-2915	-0-	8038	9	1408	1	Y	8338	8542	0	214
11	50190 X	47161	-0-	-3029	-0-	1408	1	9172	9	Y	7548	7587	0	175
12	51708 X	49329	-0-	-2379	-0-	2233	1	36625	3	Y	7350	7326	0	199
*01	51305 X	20134	-0-	-31171	-0-	8303	9	967	1	Y	3116	3210	0	105
						14	4	3428	9					
TITAN STATE 16-5B-54-4		WELL #: 402H		RRCID -> 295332		COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 10764 PERF.10917 - 21327				
08	50654 X	38211	-0-	-12443	-0-	2236	1	28066	3	Y	7190	7266	0	167
09	49020 X	-0-	-0-	-49020	-0-	7909	9	-0-		Y	-0-	167	0	-0-
10	50654 X	27743	-0-	-22911	-0-	737	1	21354	3	Y	5138	5006	0	132
11	46800 X	40650	-0-	-6150	-0-	5652	9	1857	1	Y	7614	7570	0	176
12	45322 X	42879	-0-	-2443	-0-	8375	9	1928	1	Y	7250	7230	0	196
*01	42347 X	42347	-0-	-0-	-0-	1976	1	32126	3	Y	7469	7413	0	252
						29	4	8216	9					
CBR 20-17L-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 295333		COMPL. DATE 03/23/2023				TOTAL DEPTH 10488 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-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 CBR 20-17M-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 295334 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 10688 PERF.10799 - 21177

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
*07	77531 X	60718	-0-	-16813	-0-	50490	3 19 4	Y	9281	9245 0	82
08	71548 X	57960	-0-	-13588	-0-	10209	9				
09	51997 X	51997	-0-	-0-	-0-	48780	3 9180 9	Y	8345	8329 0	98
10	60729 X	54684	-0-	-6045	-0-	43716	3 8281 9	Y	7528	7519 0	106
11	58770 X	44322	-0-	-14448	-0-	46237	3 8447 9	Y	7679	7678 0	106
12	60729 X	36278	-0-	-24451	-0-	37533	3 6789 9	Y	6172	6208 0	70
01	57970 X	29922	-0-	-28048	-0-	29930	3 6348 9	Y	5771	5775 0	66
						24186	3 98 4	Y	5125	5081 0	110
						5638	9				

TITAN STATE 16-5F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 295347 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11036 - 21389

08	40238 X	34575	-0-	-5663	-0-	1540	1 25650 3	Y	6582	6630 0	175
09	34950 X	28682	-0-	-6268	-0-	145	4 7240 9				
10	35030 X	30263	-0-	-4767	-0-	768	1 21186 3	Y	5820	5693 0	302
11	33900 X	28139	-0-	-5761	-0-	326	4 6402 9				
12	35030 X	29959	-0-	-5071	-0-	793	1 22924 3	Y	5878	6033 0	147
*01	34565 X	18529	-0-	-16036	-0-	80	4 6466 9				
						1244	1 20389 3	Y	5412	5445 0	114
						553	4 5953 9				
						1314	1 22494 3	Y	5477	5436 0	155
						126	4 6025 9				
						818	1 13318 3	Y	3565	3677 0	43
						471	4 3922 9				

CBR 20-17N-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 295348 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10763 - 21148

*07	101401 X	54910	-0-	-46491	-0-	44438	3 16 4	Y	9505	9494 0	84
08	101401 X	52790	-0-	-48611	-0-	10456	9				
09	74070 X	51102	-0-	-22968	-0-	43412	3 9378 9	Y	8525	8509 0	100
10	54901 X	50973	-0-	-3928	-0-	42207	3 8895 9	Y	8086	8071 0	114
11	53130 X	43432	-0-	-9698	-0-	42202	3 8771 9	Y	7974	7975 0	110
12	54901 X	41885	-0-	-13016	-0-	35717	3 7715 9	Y	7014	7044 0	80
01	52793 X	32665	-0-	-20128	-0-	34146	3 7739 9	Y	7035	7033 0	81
						26802	3 109 4	Y	5231	5200 0	112
						5754	9				

TITAN STATE 16-5C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 295351 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11147 - 21435

08	43710 X	38023	-0-	-5687	-0-	2207	1 27703 3	Y	7375	7431 0	171
09	42300 X	36823	-0-	-5477	-0-	8113	9				
10	43710 X	38194	-0-	-5516	-0-	1337	1 27315 3	Y	7428	7174 0	425
11	42300 X	33228	-0-	-9072	-0-	8171	9				
12	40889 X	34516	-0-	-6373	-0-	1014	1 29340 3	Y	7127	7369 0	183
*01	38192 X	29632	-0-	-8560	-0-	7840	9				
						1526	1 25024 3	Y	6071	6113 0	141
						6678	9				
						1549	1 26504 3	Y	5875	5857 0	159
						6463	9				
						1374	1 22361 3	Y	5343	5322 0	180
						20	4 5877 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	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	62403	X	48775	-0-	-13628	-0-	38966 3	9809 9	Y	8917	8958 0	30
09	51780	X	42003	-0-	-9777	-0-	33300 3	8703 9	Y	7912	7904 0	38
10	51615	X	39174	-0-	-12441	-0-	31439 3	7735 9	Y	7032	7020 0	49
11	49590	X	41842	-0-	-7748	-0-	33430 3	8412 9	Y	7647	7644 0	52
12	48763	X	41682	-0-	-7081	-0-	33209 3	8473 9	Y	7703	7713 0	42
01	48763	X	38644	-0-	-10119	-0-	30622 3	8022 9	Y	7293	7300 0	35
-----												
CBR 17-20R-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 295578		COMPL. DATE 08/21/2023		TOTAL DEPTH 10618		PERF.11244 - 21281		
08	112158	X	55877	-0-	-56281	-0-	47482 3	8395 9	Y	7632	7701 0	26
09	92400	X	78420	-0-	-13980	-0-	71074 3	7346 9	Y	6678	6671 0	32
10	95480	X	46502	-0-	-48978	-0-	39267 3	7235 9	Y	6577	6563 0	46
11	89580	X	40220	-0-	-49360	-0-	32907 3	7313 9	Y	6648	6649 0	45
12	84909	X	41568	-0-	-43341	-0-	33937 3	7631 9	Y	6937	6944 0	38
01	81034	X	39284	-0-	-41750	-0-	31926 3	7358 9	Y	6689	6695 0	32
-----												
CBR 17-20S-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 295659		COMPL. DATE 08/18/2023		TOTAL DEPTH 10789		PERF.11522 - 21559		
08	71641	X	51718	-0-	-19923	-0-	42617 3	9101 9	Y	8274	8320 0	28
09	58320	X	35365	-0-	-22955	-0-	32252 3	3113 9	Y	2830	2843 0	14
10	58714	X	40592	-0-	-18122	-0-	32702 3	7890 9	Y	7173	7136 0	50
11	55350	X	45203	-0-	-10147	-0-	36501 3	8702 9	Y	7911	7907 0	54
12	52545	X	47671	-0-	-4874	-0-	38572 3	9099 9	Y	8272	8279 0	46
01	51708	X	41217	-0-	-10491	-0-	33014 3	8203 9	Y	7457	7467 0	36
-----												
CBR 15-10-3K-56-1		WELL #: 421H		RRCID -> 296501		COMPL. DATE 05/09/2024		TOTAL DEPTH 11038		PERF.11197 - 26254		
*07	315828	X	119992	-0-	-195836	-0-	105100 3	14892 9	Y	13538	13575 0	126
08	247287	X	123892	-0-	-123395	-0-	107705 3	3 4	Y	14713	14711 0	128
							16184 9					
09	206010	X	102044	-0-	-103966	-0-	87798 3	38 4	Y	12916	12711 0	333
							14208 9					
10	144646	X	111751	-0-	-32895	-0-	97586 3	268 4	Y	12634	12925 0	40
							13897 9					
11	139980	X	112077	-0-	-27903	-0-	97489 3	2 4	Y	13260	13274 0	26
							14586 9					
12	123907	X	109241	-0-	-14666	-0-	93317 3	1 4	Y	14475	14451 0	49
							15923 9					
01	123907	X	85850	-0-	-38057	-0-	73269 3	12581 9	Y	11437	11441 0	45
-----												
CBR 15-10-3M-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 296503		COMPL. DATE 06/07/2024		TOTAL DEPTH 11085		PERF.11499 - 27155		
*07	392770	X	112957	-0-	-279813	-0-	92296 3	20661 9	Y	18783	18761 0	175
08	348099	X	112633	-0-	-235466	-0-	92811 3	3 4	Y	18017	18035 0	157
							19819 9					
09	277470	X	71809	-0-	-205661	-0-	59153 3	25 4	Y	11483	11342 0	296
							12631 9					
10	239320	X	90519	-0-	-148801	-0-	68275 3	187 4	Y	20052	20281 0	64
							22057 9					
11	117900	X	115703	-0-	-2197	-0-	97790 3	2 4	Y	16283	16315 0	32
							17911 9					
12	112964	X	105849	-0-	-7115	-0-	90095 3	1 4	Y	14321	14303 0	49
							15753 9					
01	112623	X	95253	-0-	-17370	-0-	80766 3	14487 9	Y	13170	13167 0	52



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
BEVO 15-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	296601	COMPL. DATE	12/23/2023	TOTAL	DEPTH	10838	PERF.11177	-	16218
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*07		102548 X	37419	-0-	-65129	-0-	30791 3	6628 9	Y	6025	6021 0		39
08		81592 X	50601	-0-	-30991	-0-	41761 3	8840 9	Y	8036	8040 0		35
09		67650 X	10143	-0-	-57507	-0-	8464 3	1679 9	Y	1526	1527 0		34
10		62837 X	41593	-0-	-21244	-0-	35528 3	6065 9	Y	5514	5477 0	2 8	69
11		60810 X	34155	-0-	-26655	-0-	28447 3	5708 9	Y	5189	5187 0		71
12		50592 X	40994	-0-	-9598	-0-	34392 3	6602 9	Y	6002	6021 0		52
01		50592 X	34171	-0-	-16421	-0-	28521 3	3 4	Y	5134	5133 0		53
							5647 9						
-----													
CBR 12-10-56-1		WELL #: 416H		RRCID ->	297973	COMPL. DATE	06/08/2024	TOTAL	DEPTH	11094	PERF.11468	-	21669
08		SHUT IN	185978	-0-	185978	751768	152359 3	271 4	Y	30316	30362 0		35
							33348 9						
09		SHUT IN	131383	-0-	131383	883151	107999 3	7 4	Y	21252	21251 0		36
							23377 9						
10		1018007 X	134856	-0-	-883151	-0-	110957 3	1 4	Y	21725	21706 0		55
							23898 9						
11		182760 X	109139	-0-	-73621	-0-	88998 3	1 4	Y	18309	18288 0		76
							20140 9						
12		188852 X	103245	-0-	-85607	-0-	84357 3	18888 9	Y	17171	17142 0		105
01		188852 X	69086	-0-	-119766	-0-	57007 3	12079 9	Y	10981	11013 0		73
-----													
CBR 12-1P-56-1		WELL #: 441H		RRCID ->	297974	COMPL. DATE	06/12/2024	TOTAL	DEPTH	11665	PERF.12315	-	22695
08		SHUT IN	298812	-0-	298812	739780	272346 3	184 4	Y	23893	23881 0		28
							26282 9						
09		SHUT IN	322069	-0-	322069	1061849	293777 3	157 4	Y	25577	25563 0		42
							28135 9						
10		1247134 X	185285	-0-	-1061849	-0-	169330 3	4 4	Y	14501	14521 0		22
							15951 9						
11		225180 X	201344	-0-	-23836	-0-	184480 3	16864 9	Y	15331	15300 0		53
12		232686 X	191605	-0-	-41081	-0-	175409 3	20 4	Y	14705	14697 0		61
							16176 9						
01		232686 X	206610	-0-	-26076	-0-	189609 3	46 4	Y	15414	15411 0		64
							16955 9						
-----													
CBR 12-1S-56-1		WELL #: 452H		RRCID ->	297985	COMPL. DATE	06/20/2024	TOTAL	DEPTH	11947	PERF.11856	-	22257
08		SHUT IN	420335	-0-	420335	894734	395155 3	703 4	Y	22252	22257 0		26
							24477 9						
09		SHUT IN	251871	-0-	251871	1146605	237554 3	16 4	Y	13001	13005 0		22
							14301 9						
10		1421204 X	274599	-0-	-1146605	-0-	259214 3	3 4	Y	13984	13970 0		36
							15382 9						
11		225164 X	225164	-0-	-0-	-0-	212537 3	2 4	Y	11477	11465 0		48
							12625 9						
12		251199 X	251199	-0-	-0-	-0-	237656 3	13543 9	Y	12312	12285 0		75
01		216511 X	216511	-0-	-0-	-0-	205504 3	1 4	Y	10005	10013 0		67
							11006 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 12-1J-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 298093		COMPL. DATE 12/11/2024				TOTAL DEPTH 11052 PERF.11347 - 21765				
M	O	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	205682	-0-	205682	638332	172612 3	117 4	Y	29957	29947 0	35			
						32953 9								
09	SHUT IN	146793	-0-	146793	785125	123714 3	66 4	Y	20921	20922 0	34			
						23013 9								
10	946491 X	161366	-0-	-785125	-0-	135330 3	4 4	Y	23665	23663 0	36			
						26032 9								
11	167070 X	137124	-0-	-29946	-0-	119042 3	18082 9	Y	16438	16417 0	57			
12	172639 X	85416	-0-	-87223	-0-	70951 3	8 4	Y	13143	13145 0	55			
						14457 9								
01	172639 X	126626	-0-	-46013	-0-	106807 3	26 4	Y	17994	17975 0	74			
						19793 9								
-----														
CBR 12-1K-56-1		WELL #: 421H		RRCID -> 298094		COMPL. DATE 12/13/2024				TOTAL DEPTH 13766 PERF.11782 - 22171				
08	SHUT IN	308440	-0-	308440	868466	258693 3	175 4	Y	45065	45052 0	52			
						49572 9								
09	SHUT IN	224498	-0-	224498	1092964	189347 3	101 4	Y	31864	31864 0	52			
						35050 9								
*10	1312872 X	219908	-0-	-1092964	-0-	187550 3	5 4	Y	29412	29419 0	45			
						32353 9								
*11	249600 X	178064	-0-	-71536	-0-	153003 3	25061 9	Y	22783	22749 0	79			
*12	257920 X	158684	-0-	-99236	-0-	136748 3	16 4	Y	19927	19923 0	83			
						21920 9								
*01	257920 X	146102	-0-	-111818	-0-	126578 3	31 4	Y	17721	17731 0	73			
						19493 9								
-----														
CBR 12-1Q-56-1		WELL #: 451H		RRCID -> 298095		COMPL. DATE 06/10/2024				TOTAL DEPTH 11953 PERF.12130 - 22445				
08	SHUT IN	262095	-0-	262095	693856	247376 3	167 4	Y	13229	13222 0	15			
						14552 9								
09	SHUT IN	200241	-0-	200241	894097	189437 3	102 4	Y	9729	9728 0	16			
						10702 9								
10	1030807 X	136710	-0-	-894097	-0-	129834 3	3 4	Y	6248	6255 0	9			
						6873 9								
11	205290 X	140397	-0-	-64893	-0-	133047 3	7350 9	Y	6682	6668 0	23			
12	212133 X	210400	-0-	-1733	-0-	198473 3	22 4	Y	10823	10801 0	45			
						11905 9								
01	254575 X	254575	-0-	-0-	-0-	240000 3	58 4	Y	13197	13187 0	55			
						14517 9								
-----														
CBR 12-1L-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 298108		COMPL. DATE 12/06/2024				TOTAL DEPTH 11066 PERF.11395 - 21751				
08	SHUT IN	203475	-0-	203475	541110	168700 3	114 4	Y	31510	31500 0	37			
						34661 9								
09	SHUT IN	159431	-0-	159431	700541	132879 3	71 4	Y	24074	24072 0	39			
						26481 9								
*10	859972 X	159431	-0-	-700541	-0-	133615 3	4 4	Y	23465	23468 0	36			
						25812 9								
*11	146970 X	137804	-0-	-9166	-0-	114579 3	23225 9	Y	21114	21076 0	74			
*12	151869 X	81732	-0-	-70137	-0-	68952 3	7 4	Y	11612	11638 0	48			
						12773 9								
*01	151869 X	123469	-0-	-28400	-0-	103547 3	25 4	Y	18088	18061 0	75			
						19897 9								

-----															
PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623											
CBR 12-1M-56-1		WELL #:		415H	RRCID ->	298109	COMPL. DATE	12/10/2024	TOTAL	DEPTH	11078	PERF.11351	- 21761		
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		SHUT IN	222982	-0-	222982	628386	184919	3	125	4	Y	34489	34479	0	40
							37938	9							
09		SHUT IN	176931	-0-	176931	805317	147469	3	79	4	Y	26712	26708	0	44
							29383	9							
10		977074 X	171757	-0-	-805317	-0-	144090	3	4	4	Y	25148	25154	0	38
							27663	9							
11		171810 X	142638	-0-	-29172	-0-	118993	3	23645	9	Y	21495	21458	0	75
12		177537 X	104649	-0-	-72888	-0-	87514	3	10	4	Y	15568	15578	0	65
							17125	9							
01		177537 X	121282	-0-	-56255	-0-	101508	3	25	4	Y	17954	17945	0	74
							19749	9							
-----															
CBR 12-1N-56-1		WELL #:		422H	RRCID ->	298110	COMPL. DATE	06/19/2024	TOTAL	DEPTH	11296	PERF.11766	- 21972		
08		SHUT IN	225073	-0-	225073	730886	188013	3	334	4	Y	33387	33441	0	39
							36726	9							
09		SHUT IN	139793	-0-	139793	870679	117289	3	8	4	Y	20451	20455	0	35
							22496	9							
10		1017639 X	146960	-0-	-870679	-0-	123900	3	2	4	Y	20962	20944	0	53
							23058	9							
11		237480 X	117106	-0-	-120374	-0-	98498	3	1	4	Y	16915	16898	0	70
							18607	9							
12		245396 X	115114	-0-	-130282	-0-	96987	3	18127	9	Y	16479	16449	0	100
01		245396 X	103595	-0-	-141801	-0-	88288	3	15307	9	Y	13915	13922	0	93
-----															
CBR 12-1R-56-1		WELL #:		442H	RRCID ->	298111	COMPL. DATE	06/16/2024	TOTAL	DEPTH	11699	PERF.12184	- 22566		
08		SHUT IN	249287	-0-	249287	623219	229730	3	155	4	Y	17638	17631	0	20
							19402	9							
09		SHUT IN	252004	-0-	252004	875223	233388	3	125	4	Y	16810	16803	0	27
							18491	9							
10		1038306 X	163083	-0-	-875223	-0-	151461	3	4	4	Y	10562	10573	0	16
							11618	9							
11		227006 X	227006	-0-	-0-	-0-	210889	3	16117	9	Y	14652	14617	0	51
12		216783 X	169227	-0-	-47556	-0-	157021	3	18	4	Y	11080	11085	0	46
							12188	9							
01		216783 X	175741	-0-	-41042	-0-	163763	3	40	4	Y	10853	10854	0	45
							11938	9							
-----															
CBR 12-1T-56-1		WELL #:		443H	RRCID ->	298112	COMPL. DATE	06/04/2024	TOTAL	DEPTH	11711	PERF.12209	- 22592		
08		SHUT IN	430906	-0-	430906	1110506	399041	3	710	4	Y	28323	28331	0	33
							31155	9							
09		SHUT IN	304103	-0-	304103	1414609	282323	3	19	4	Y	19783	19783	0	33
							21761	9							
10		1721185 X	306576	-0-	-1414609	-0-	283898	3	3	4	Y	20614	20594	0	53
							22675	9							
11		263635 X	263635	-0-	-0-	-0-	248837	3	2	4	Y	13451	13448	0	56
							14796	9							
12		263493 X	263493	-0-	-0-	-0-	253031	3	10462	9	Y	9511	9509	0	58
01		262519 X	262519	-0-	-0-	-0-	247516	3	15003	9	Y	13639	13606	0	91

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.//	71052 900 945936	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
-----												
08	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	13366 3 642 9	17 4	Y	584	590 0		14
09	16200 X	11777	-0-	-4423	-0-	11346 3	431 9	Y	392	399 0		7
10	16740 X	15073	-0-	-1667	-0-	14470 3 581 9	22 4	Y	528	527 0		8
11	16200 X	14074	-0-	-2126	-0-	13440 3	634 9	Y	576	575 0		9
12	16492 X	14845	-0-	-1647	-0-	14132 3 640 9	73 4	Y	582	581 0		10
01	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	14660 3 646 9	2 4	Y	587	584 0		13
-----												
HURLEY 56-18												
08	17484 X	14468	-0-	-3016	-0-	13841 3 609 9	18 4	Y	554	558 0		13
09	16920 X	14167	-0-	-2753	-0-	12561 3	1606 9	Y	1460	1447 0		26
10	17484 X	14883	-0-	-2601	-0-	13173 3 1690 9	20 4	Y	1536	1539 0		23
11	15960 X	12298	-0-	-3662	-0-	10956 3	1342 9	Y	1220	1224 0		19
12	15593 X	12710	-0-	-2883	-0-	11479 3 1172 9	59 4	Y	1065	1066 0		18
01	16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	15122 3 1113 9	2 4	Y	1012	1008 0		22
-----												
HURLEY 56-18												
08	6169 X	5667	-0-	-502	-0-	5213 3 447 9	7 4	Y	406	398 0		10
09	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	6627 3	541 9	Y	492	493 0		9
10	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8012 3 554 9	12 4	Y	504	505 0		8
11	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	8485 3	716 9	Y	651	649 0		10
12	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	8972 3 809 9	46 4	Y	735	732 0		13
01	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	9527 3 859 9	1 4	Y	781	777 0		17
-----												
HURLEY 56-18												
08	8959 X	5481	-0-	-3478	-0-	5064 3 411 9	6 4	Y	374	384 0		9
09	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	9082 3	602 9	Y	547	546 0		10
10	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	10453 3 750 9	16 4	Y	682	682 0		10
11	12252 X	12252	-0-	-0-	-0-	11390 3	862 9	Y	784	782 0		12
12	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	12370 3 791 9	64 4	Y	719	719 0		12
01	11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	11185 3 810 9	1 4	Y	736	732 0		16

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 12H		RRCID -> 291119		COMPL. DATE 01/02/2019				TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430				
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	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7122	3	9	4	Y	284	281	0	7
09	10020 X	8193	-0-	-1827	-0-	312	9							
10	13113 X	2104	-0-	-11009	-0-	7886	3	307	9	Y	279	281	0	5
						2008	3	2	4	Y	85	89	0	1
11	12690 X	2454	-0-	-10236	-0-	94	9							
12	13113 X	1890	-0-	-11223	-0-	2238	3	216	9	Y	196	194	0	3
						1515	3	8	4	Y	334	331	0	6
01	8463 X	1573	-0-	-6890	-0-	367	9							
						1432	3	141	9	Y	128	131	0	3
HURLEY 56-18		WELL #: 25H		RRCID -> 291120		COMPL. DATE 08/11/2019				TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187				
08	15066 X	11698	-0-	-3368	-0-	11504	3	15	4	Y	163	162	0	4
						179	9							
09	14580 X	10468	-0-	-4112	-0-	10306	3	162	9	Y	147	148	0	3
10	13268 X	12313	-0-	-955	-0-	12046	3	18	4	Y	226	226	0	3
						249	9							
11	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	12407	3	578	9	Y	525	520	0	8
12	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	12458	3	64	4	Y	570	568	0	10
						627	9							
01	14992 X	14992	-0-	-0-	-0-	13974	3	2	4	Y	924	914	0	20
						1016	9							
HURLEY 56-18		WELL #: 30H		RRCID -> 291121		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488				
08	15748 X	11405	-0-	-4343	-0-	9914	3	13	4	Y	1344	1353	0	32
						1478	9							
09	15120 X	11538	-0-	-3582	-0-	10105	3	1433	9	Y	1303	1312	0	23
10	14725 X	13263	-0-	-1462	-0-	11773	3	17	4	Y	1339	1342	0	20
						1473	9							
11	12600 X	11036	-0-	-1564	-0-	9658	3	1378	9	Y	1253	1253	0	20
12	12307 X	10462	-0-	-1845	-0-	10083	3	47	4	Y	1211	1210	0	21
						1332	9							
01	13268 X	10742	-0-	-2526	-0-	9385	3	1	4	Y	1233	1227	0	27
						1356	9							
HURLEY 56-18		WELL #: 31H		RRCID -> 291122		COMPL. DATE 07/30/2019				TOTAL DEPTH 9019 PERF. 9609 - 14488				
08	18259 X	14871	-0-	-3388	-0-	13300	3	17	4	Y	1413	1422	0	34
						1554	9							
09	17670 X	16198	-0-	-1472	-0-	14591	3	1607	9	Y	1461	1469	0	26
10	18259 X	16629	-0-	-1630	-0-	15009	3	23	4	Y	1452	1456	0	22
						1597	9							
11	17670 X	16199	-0-	-1471	-0-	14815	3	1384	9	Y	1258	1260	0	20
12	17232 X	17232	-0-	-0-	-0-	15787	3	82	4	Y	1239	1238	0	21
						1363	9							
01	16740 X	14797	-0-	-1943	-0-	13568	3	2	4	Y	1115	1112	0	24
						1227	9							







OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		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
KATE 33-40		WELL #:		11H	RRCID ->	291156	COMPL. DATE	07/13/2020	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	11325	-	22072		
08	16753 X	16753	-0-	-0-	-0-	15209 1430 9	3	114	4	Y	1300	1284	0			69
09	18130 X	18130	-0-	-0-	-0-	16401 1712 9	3	17	4	Y	1556	1558	0			67
10	19196 X	19196	-0-	-0-	-0-	17437 1753 9	3	6	4	Y	1594	1583	0			78
11	18139 X	18139	-0-	-0-	-0-	16243 1668 9	3	228	4	Y	1516	1493	0			101
12	23622 X	23622	-0-	-0-	-0-	21439 2158 9	3	25	4	Y	1962	1977	0			86
01	22385 X	22385	-0-	-0-	-0-	20306 2031 9	3	48	4	Y	1846	1823	0			109
KATE 33-40		WELL #:		11H	RRCID ->	291157	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	10638	PERF.	10950	-	21803		
08	19678 X	19678	-0-	-0-	-0-	16629 2824 9	3	225	4	Y	2567	2531	0			137
09	20651 X	20651	-0-	-0-	-0-	17639 2982 9	3	30	4	Y	2711	2731	0			117
10	22820 X	22820	-0-	-0-	-0-	20017 2793 9	3	10	4	Y	2539	2531	0			125
11	19920 X	19421	-0-	-499	-0-	17406 1773 9	3	242	4	Y	1612	1630	0			107
12	21328 X	11253	-0-	-10075	-0-	10196 1045 9	3	12	4	Y	950	1015	0			42
01	22816 X	14531	-0-	-8285	-0-	12234 2244 9	3	53	4	Y	2040	1961	0			121
KATE 33-40		WELL #:		12H	RRCID ->	291161	COMPL. DATE	08/26/2020	TOTAL DEPTH	10544	PERF.	11041	-	21651		
08	38949 X	38949	-0-	-0-	-0-	33120 5400 9	3	429	4	Y	4909	4860	0			262
09	37266 X	37266	-0-	-0-	-0-	32182 5034 9	3	50	4	Y	4576	4640	0			198
10	40658 X	40658	-0-	-0-	-0-	35121 5518 9	3	19	4	Y	5016	4967	0			247
11	37900 X	37900	-0-	-0-	-0-	31620 5525 9	3	755	4	Y	5023	4937	0			333
12	37758 X	35038	-0-	-2720	-0-	28889 6080 9	3	69	4	Y	5527	5617	0			243
01	37990 X	37990	-0-	-0-	-0-	32003 5849 9	3	138	4	Y	5317	5245	0			315
HURLEY 56-18		WELL #:		1H	RRCID ->	291162	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	10500	-	15346		
08	20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	19632 592 9	3	25	4	Y	538	541	0			112
09	16561 X	16561	-0-	-0-	-0-	15726 16181 3	3	835	9	Y	759	759	0			112
10	16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	16181 534 9	3	24	4	Y	485	491	0			106
11	19590 X	9126	-0-	-10464	-0-	8702 8224 3	3	424	9	Y	385	386	0			105
12	20243 X	8632	-0-	-11611	-0-	8224 366 9	3	42	4	Y	333	333	0			105
01	20243 X	6408	-0-	-13835	-0-	6284 123 9	3	1	4	Y	112	116	0			101

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18			//CONT.// //CONT.//	71052 900 945936	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
-----															
08	16368 X	11645	-0-	-4723	4H	291163	11267	3	14	4	Y	331	334	0	8
09	19800 X	12597	-0-	-7203			364	9							
10	20460 X	13609	-0-	-6851			12104	3	493	9	Y	448	448	0	8
							13246	3	20	4	Y	312	315	0	5
							343	9							
11	19800 X	14396	-0-	-5404			13783	3	613	9	Y	557	553	0	9
12	14435 X	14435	-0-	-0-			13806	3	71	4	Y	507	507	0	9
							558	9							
01	19628 X	19628	-0-	-0-			19039	3	2	4	Y	534	531	0	12
							587	9							
-----															
HURLEY 56-18				WELL #:	2H	RRCID ->	291164	COMPL. DATE	01/29/2019	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10553	-	15175	
08	16802 X	14909	-0-	-1893			14272	3	18	4	Y	563	566	0	14
							619	9							
09	17250 X	16677	-0-	-573			16147	3	530	9	Y	482	488	0	8
10	18535 X	18535	-0-	-0-			17962	3	27	4	Y	496	496	0	8
							546	9							
11	17250 X	16540	-0-	-710			16061	3	479	9	Y	435	436	0	7
12	17236 X	15184	-0-	-2052			14593	3	75	4	Y	469	468	0	8
							516	9							
01	18538 X	11743	-0-	-6795			11247	3	1	4	Y	450	448	0	10
							495	9							
-----															
KATE 33-40				WELL #:	13H	RRCID ->	291165	COMPL. DATE	07/08/2020	TOTAL DEPTH	10547	PERF.11679	-	21600	
08	16554 X	14914	-0-	-1640			12235	3	197	4	Y	2256	2250	0	121
							2482	9							
09	17613 X	17613	-0-	-0-			14617	3	30	4	Y	2696	2700	0	117
							2966	9							
10	18882 X	18882	-0-	-0-			15837	3	10	4	Y	2759	2740	0	136
							3035	9							
11	17114 X	17114	-0-	-0-			14016	3	372	4	Y	2478	2450	0	164
							2726	9							
12	16554 X	15939	-0-	-615			13278	3	30	4	Y	2392	2451	0	105
							2631	9							
01	19093 X	19093	-0-	-0-			16249	3	66	4	Y	2525	2480	0	150
							2778	9							
-----															
KATE 33-40				WELL #:	2H	RRCID ->	291191	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	10547	PERF.11304	-	21471	
08	26722 X	18989	-0-	-7733			16397	3	191	4	Y	2183	2178	0	117
							2401	9							
09	25860 X	15983	-0-	-9877			13650	3	23	4	Y	2100	2126	0	91
							2310	9							
10	26722 X	16856	-0-	-9866			14383	3	8	4	Y	2241	2222	0	110
							2465	9							
11	25230 X	13795	-0-	-11435			11667	3	256	4	Y	1702	1699	0	113
							1872	9							
12	25823 X	20942	-0-	-4881			18192	3	31	4	Y	2472	2476	0	109
							2719	9							
01	21236 X	21236	-0-	-0-			18526	3	63	4	Y	2406	2372	0	143
							2647	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		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
KATE 33-40		WELL #:		21H	RRCID ->	291192	COMPL. DATE	08/31/2020	TOTAL DEPTH	10769	PERF.	10946	-		21908	
08	33373 X	33373	-0-	-0-	-0-	30323 2825 9	3	225	4	Y	2568	2543	0			137
09	36505 X	36505	-0-	-0-	-0-	33660 2817 9	3	28	4	Y	2561	2587	0			111
10	39188 X	39188	-0-	-0-	-0-	36278 2900 9	3	10	4	Y	2636	2617	0			130
11	35790 X	35073	-0-	-717	-0-	32118 2600 9	3	355	4	Y	2364	2337	0			157
12	37727 X	25641	-0-	-12086	-0-	23256 2358 9	3	27	4	Y	2144	2207	0			94
01	39184 X	37141	-0-	-2043	-0-	34080 2990 9	3	71	4	Y	2718	2651	0			161
KATE 33-40		WELL #:		22H	RRCID ->	291193	COMPL. DATE	07/09/2020	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	11795	-		22475	
08	30597 X	29166	-0-	-1431	-0-	26949 2054 9	3	163	4	Y	1867	1840	0			100
09	32747 X	32747	-0-	-0-	-0-	30430 2294 9	3	23	4	Y	2085	2095	0			90
10	35511 X	35511	-0-	-0-	-0-	32477 3024 9	3	10	4	Y	2749	2704	0			135
11	32070 X	26344	-0-	-5726	-0-	24372 1735 9	3	237	4	Y	1577	1607	0			105
12	33852 X	14920	-0-	-18932	-0-	13714 1192 9	3	14	4	Y	1084	1141	0			48
01	35526 X	18257	-0-	-17269	-0-	16312 1900 9	3	45	4	Y	1727	1673	0			102
KATE 33-40		WELL #:		23H	RRCID ->	291194	COMPL. DATE	07/11/2020	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	12332	-		22192	
08	41168 X	33343	-0-	-7825	-0-	29485 3574 9	3	284	4	Y	3249	3215	0			174
09	39690 X	33215	-0-	-6475	-0-	29612 3567 9	3	36	4	Y	3243	3277	0			140
10	41013 X	35456	-0-	-5557	-0-	31792 3652 9	3	12	4	Y	3320	3297	0			163
11	38550 X	31540	-0-	-7010	-0-	27977 3135 9	3	428	4	Y	2850	2824	0			189
12	38192 X	30355	-0-	-7837	-0-	28387 1946 9	3	22	4	Y	1769	1880	0			78
01	35464 X	30509	-0-	-4955	-0-	28732 1736 9	3	41	4	Y	1578	1562	0			94
KATE 33-40		WELL #:		31H	RRCID ->	291220	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL DEPTH	10133	PERF.	10111	-		20713	
08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	3247 1047 9	3	83	4	Y	952	942	0			51
09	4050 X	4025	-0-	-25	-0-	2963 1051 9	3	11	4	Y	955	965	0			41
10	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	3210 1076 9	3	4	4	Y	978	971	0			48
11	4050 X	3878	-0-	-172	-0-	2790 957 9	3	131	4	Y	870	860	0			58
12	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	3459 1119 9	3	13	4	Y	1017	1030	0			45
01	4185 X	4085	-0-	-100	-0-	2805 1250 9	3	30	4	Y	1136	1114	0			67



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		
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	3444 N	3444	-0-	-0-	B	-0-		165	173	1	162	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2002 N	2002	-0-	-0-	B	-0-		139	174	1	127	
10	1013 N	1013	-0-	-0-	B	-0-		158	165	1	120	
11	2288 N	2288	-0-	-0-	B	-0-		168			288	
12	403 N	185	-0-	-218	B	-0-		167	167	1	288	
01	403 N	165	-0-	-238	B	-0-		24	163	1	149	
-----												
ESTES				WELL #:	2	RRCID -> 255195	COMPL. DATE 01/01/2010	TOTAL DEPTH 6282	PERF. 5988	- 6008		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-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	6355 X	5088	-0-	-1267		-0-		-0-			-0-	
09	7275 X	7275	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-	
10	7355 X	7355	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-	
11	8123 X	8123	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-	
12	6765 X	6765	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-	
01	8722 X	8722	-0-	-0-		-0-		-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	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		-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-		NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			-0-	
-----												
ELSINORE CATTLE COMPANY				WELL #:	2	RRCID -> 046060	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 15005	PERF.14334	- 14381		
08	992 X	585	-0-	-407		-0-		-0-			-0-	
09	4944 X	4944	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-	
10	5992 X	5992	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-	
11	2474 X	2474	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-	
12	992 X	303	-0-	-689		-0-		-0-			-0-	
01	3690 X	3690	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	65596 X	-0-	-0-	-65596	-0-					Y	-0-					-0-
09	63480 X	-0-	-0-	-63480	-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-

ALLISON		WELL #: 306U		RRCID -> 202609		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252								
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 WEST -2-		WELL #: 701		RRCID -> 223163		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
09	840 N	303	-0-	-537	-0-	6	1	297	2	N	-0-					-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 402		RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954								
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 #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194								
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 #: 2601		RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419				
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-	7
09	180 N	112	-0-	-68	-0-	2	1	110	2	N	-0-	7
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-	7
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-	7
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-	7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964				
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 #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717				
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 #: 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	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 #: 2701S		RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
09	180 N	78	-0-	-102	-0-	1	1	77	2	N	-0-	-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-	-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 502		RRCID -> 161610		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 161646		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632								
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-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3201		RRCID -> 163537		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5140		PERF. 4722 - 4950				
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-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 404		RRCID -> 165275		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5096		PERF. 3184 - 4748						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	450 N	18	-0-	-432	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH 5		WELL #: 3-C		RRCID -> 167273		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 3198 - 3708						
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	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		WELL #: 407		RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4686 - 5226						
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	630 N	61	-0-	-569	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	345	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 #:		409		RRCID -> 169410		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
-----														
LONGFELLOW		WELL #:		4011		RRCID -> 170418		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	420 N	104	-0-	-316	-0-	2	1	102	2	N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		4		RRCID -> 170424		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546				
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 #:		406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788				
08	930 X	-0-	-0-	-930	-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		WELL #:		201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			3
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----														
LONGFELLOW		WELL #:		408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
09	240 N	84	-0-	-156	-0-	2	1	82	2	N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	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 #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW 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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	408	-0-	-972	-0-	8	1	400	2	N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	20			20
						22	9							
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-			20
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	48	1	520	2	N	-0-			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-			-0-
12	T. A.	12	-0-	12	48	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

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-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

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 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

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 #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
09	270 N	85	-0-	-185	-0-	2	1	83	2	N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	9	N	5			5
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-			5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446								
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	540 N	144	-0-	-396	-0-	3	1	141	2	N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	180 N	69	-0-	-111	-0-	1	1	68	2	N	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
ALLISON		WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832								
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 #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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 #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048			
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753			
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09	750 N	154	-0-	-596	-0-	3 1	151 2	N	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 2	N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	8		8
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16 1	174 2	N	-0-		8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-		-0-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	2 1	90 2	N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-		-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10 1	107 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2		N	-0-		-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW XX		WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

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 #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

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 WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

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-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

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	8					8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

08		1705 X	26	-0-	-1679	-0-	12	1	13	2	N	1	1	1			58
							1	9									
09		3600 X	1270	-0-	-2330	-0-	24	1	1246	2	N	-0-					58
10		3720 X	1132	-0-	-2588	-0-	61	1	1071	2	N	-0-					58
11		3600 X	27	-0-	-3573	-0-	19	1	8	2	N	-0-					58
12		1860 X	1584	-0-	-276	-0-	134	1	1450	2	N	-0-					58
01		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					58

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266						
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-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
-----																
ALLISON				WELL #: 2106		RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	360 N	62	-0-	-298	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW				WELL #: 4018		RRCID -> 187601		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388						
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				WELL #: 420		RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516						
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	150 N	52	-0-	-98	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW				WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330 N	23	-0-	-307	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH				WELL #: 3205		RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594						
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				WELL #: 403		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738						
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	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 #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	730	-0-	-350	-0-	14	1	716	2	N	-0-			-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	739	2	N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	N	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	61	1	657	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
09	210 N	78	-0-	-132	-0-	1	1	77	2	N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	-0-			2
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

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 #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			5
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

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 #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	330 N	92	-0-	-238	-0-	2	1	90	2	N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	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 #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
09	270 N	98	-0-	-172	-0-	2	1	96	2	N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	6	-0-	6	12	6	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
12	T. A.	8	-0-	8	20	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	7	1	367	2	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-			-0-
09	840 N	279	-0-	-561	-0-	5	1	274	2	N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-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 #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

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-

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246								
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-					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 #: 3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635								
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	180 N	87	-0-	-93	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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 #:		605		RRCID -> 194416		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088				
M O	ALLOW 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	1488 X	16	-0-	-1472	-0-	7	1	8	2	N	1	1	1	-0-
09	2460 X	284	-0-	-2176	-0-	5	1	279	2	N	-0-			-0-
10	2542 X	313	-0-	-2229	-0-	17	1	296	2	N	-0-			-0-
11	2460 X	17	-0-	-2443	-0-	12	1	5	2	N	-0-			-0-
12	1395 X	313	-0-	-1082	-0-	26	1	287	2	N	-0-			-0-
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON		WELL #:		305		RRCID -> 194418		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	300 N	23	-0-	-277	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		5011		RRCID -> 194425		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	47				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-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 #:		604		RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-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								
WEST RANCH		WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578		
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-
09	510 N	178	-0-	-332	-0-	3 1	N	-0-		-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	420 N	8	-0-	-412	-0-	8 2	N	-0-		-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	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 R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	1110 N	288	-0-	-822	-0-	5 1	N	-0-		-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	180 N	10	-0-	-170	-0-	10 2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181		
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-		-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11 1	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 #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190		
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	-0-	-0-
09	690 N	225	-0-	-465	-0-	4 1	221 2	N	-0-	-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 2	N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	N	-0-	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27 1	293 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	57
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	57
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	57
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	57
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2		Y	NO RPT	57
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346		
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	N	-0-	-0-
09	600 N	237	-0-	-363	-0-	4 1	233 2	N	-0-	-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12 1	218 2	N	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 1	2 2	N	-0-	-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24 1	264 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946		
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 #: 608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-	-0-
09	420 N	85	-0-	-335	-0-	2 1	83 2	N	-0-	-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 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 #: 304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU 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	1 N	-0-	-0-	-1	-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 #: 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-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 606		RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592							
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-	
-----																	
ALLISON 2				WELL #: 1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 6014		RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					122	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	120 N	28	-0-	-92	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	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 #: 2304		RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	750 N	170	-0-	-580	-0-	3 1	N	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693		
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 #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09	210 N	70	-0-	-140	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09	120 N	47	-0-	-73	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	660	N	105	-0-	-555	-0-	2 1	103 2		N	-0-			13
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2		N	-0-			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15 1	167 2		N	-0-			13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
-----														
WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684						
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 130		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
-----														
ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585						
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2761				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2761				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2761				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2761				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2761				Y	-0-			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2761				Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180						
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2		N	-0-			-0-
09	570	N	231	-0-	-339	-0-	4 1	227 2		N	-0-			-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13 1	225 2		N	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4 1	2 2		N	-0-			-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25 1	269 2		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092						
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-



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 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-			7
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	2	N	-0-			7
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	23			30
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	25	9			N				30
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-			30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	1			N	NO RPT			30
-----														
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			7
09	270 N	113	-0-	-157	-0-	2	1	111	2	N	-0-			7
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	N	20			27
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	22	9			N				27
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-			27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	-0-			27
-----														
ALLISON 2003		WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185						
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-
-----														
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
09	150 N	72	-0-	-78	-0-	1	1	71	2	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	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 #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-	-0-
09	150 N	54	-0-	-96	-0-	1 1	53 2	N	-0-	-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	N	-0-	-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1	1 1	N	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	780 N	30	-0-	-750	-0-	1 1	29 2	N	-0-	-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-	-0-
09	360 N	141	-0-	-219	-0-	3 1	138 2	N	-0-	-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-	-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15 1	160 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382		
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	Y	-0-	-0-
09	480 N	158	-0-	-322	-0-	3 1	155 2	Y	-0-	-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 2	Y	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 1	2 2	Y	-0-	-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17 1	182 2	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2		N	-0-	27
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	88	115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	9	N	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
-----																
WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520								
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-
-----																
ALLISON		WELL #: 2108		RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376								
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	270 N	90	-0-	-180	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2311		RRCID -> 208596		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					102
09	900 N	40	-0-	-860	-0-	1	1	37	2	N	2	79	1			25
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	9	89	2	N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					25
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
-----																
WEST RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	990 N	252	-0-	-738	-0-	5	1	247	2	N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 2104		RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126								
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	480 N	155	-0-	-325	-0-	3	1	152	2	N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-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								
WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	14 2	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	17 2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		7
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	14 2	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	16 2	7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	1 2	-0-
09	240 N	85	-0-	-155	-0-	2 1	N	-0-	83 2	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	69 2	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	1 2	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	82 2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	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	62		62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
-----										
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108		
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-
-----										
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	57 2	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-	94 2	-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 #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110						
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-			27
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	1			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-			28
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470						
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-			-0-
09	480 N	283	-0-	-197	-0-	5	1	278	2	N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3109		RRCID -> 212231		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-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 #: 3210		RRCID -> 212501		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274						
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 #: 6026		RRCID -> 213605		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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 #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872								
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	150 N	-0-	-0-	-150	-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 #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-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 #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
-----																
ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805								
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 #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822								
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	86	-0-	-154	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	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 #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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 #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320								
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 #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322								
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-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103								
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	540 N	89	-0-	-451	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420								
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	180 N	65	-0-	-115	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970								
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 #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210 N	12	-0-	-198	-0-	12	2			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	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 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	* 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.	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	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 SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928								
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 #: 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450 N	44	-0-	-406	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060								
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-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	23 2	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	84 2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905		
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 #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552		
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	3 2	-0-
09	1260 N	565	-0-	-695	-0-	11 1	N	-0-	554 2	-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-	595 2	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	2 2	-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	46 1	N	-0-	494 2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774		
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 #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704		
08	19220 X	-0-	-0-	-19220	-0-		N	-0-		-0-
09	17520 X	-0-	-0-	-17520	-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-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	1 2	-0-
09	240 N	103	-0-	-137	-0-	2 1	N	-0-	101 2	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	59 2	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	1 2	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24 1	N	-0-	262 2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809		
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												
LONGFELLOW		WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557						
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 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	8			8	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8	
-----														
WEST RANCH		WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-	
10	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
WILLIAMS		WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700						
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 STATE "600"		WELL #: 1507		RRCID -> 220459		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092						
08	1426 X	21	-0-	-1405	-0-	10	1	10	2	N	1	1	1	-0-
09	2310 X	707	-0-	-1603	-0-	13	1	694	2	N	-0-			-0-
10	2387 X	923	-0-	-1464	-0-	49	1	874	2	N	-0-			-0-
11	2310 X	24	-0-	-2286	-0-	17	1	7	2	N	-0-			-0-
12	1302 X	1134	-0-	-168	-0-	96	1	1038	2	N	-0-			-0-
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
WEST STATE		WELL #: 402E		RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745						
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-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5104		RRCID -> 220708		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326								
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-
-----																
WEST RANCH 138		WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363								
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	120 N	51	-0-	-69	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	44	-0-	-106	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	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 #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	360 N	43	-0-	-317	-0-	1 1	42 2	N	-0-		-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375			
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	-0-		-0-
09	420 N	190	-0-	-230	-0-	4 1	186 2	N	-0-		-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9 1	165 2	N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 1	2 2	N	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12 1	135 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390			
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902			
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 #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180			
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560			
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	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-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616			
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 #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-
09	180 N	65	-0-	-115	-0-	1	1	64	2	N	-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790			
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	1	1	-0-
09	1020 X	147	-0-	-873	-0-	3	1	144	2	Y	-0-
10	1054 X	139	-0-	-915	-0-	7	1	132	2	Y	-0-
11	1020 X	1	-0-	-1019	-0-	1	1			Y	-0-
12	310 X	130	-0-	-180	-0-	11	1	119	2	Y	-0-
01	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6032		RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108			
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														
WEST RANCH		WELL #: 5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372								
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	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-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					21
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
-----																
WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330								
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	1	1	1			65
09	1020 N	474	-0-	-546	-0-	9	1	465	2	N	-0-					65
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	N	27					92
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	30	9			N	-0-					92
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-					92
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50	1	543	2	N	-0-					92
-----																
ALLISON		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245								
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	180 N	63	-0-	-117	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444								
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	330 N	118	-0-	-212	-0-	2	1	116	2	N	-0-					-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238								
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050								
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2212		RRCID -> 225357		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273								
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 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2213		RRCID -> 225729		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220								
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					23
09	180 N	65	-0-	-115	-0-	1	1	64	2	N	-0-					23
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					23
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1	1	1	N	-0-					23
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3406		RRCID -> 226283		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672								
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
09	990 N	477	-0-	-513	-0-	9	1	468	2	N	-0-					-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	-0-					-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	436	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 6034		RRCID -> 226472		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240								
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	210 N	69	-0-	-141	-0-	1	1	68	2	N	-0-					-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1	1	1	N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3207		RRCID -> 226572		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486								
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	780 X	-0-	-0-	-780	-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-

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	* 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 #: 6036		RRCID -> 226683		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	360 N	28	-0-	-332	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5043		RRCID -> 226694		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834								
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-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 6020		RRCID -> 226697		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815								
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 #: 6037		RRCID -> 226849		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000								
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-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5037		RRCID -> 227085		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940								
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-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 6039		RRCID -> 227097		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	19	-0-	-131	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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 #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346								
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	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-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790								
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-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366								
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-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3310		RRCID -> 227205		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
09	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3309		RRCID -> 227206		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-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 #: 3208		RRCID -> 227389		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	600 N	128	-0-	-472	-0-	2	1	126	2	N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	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 #: 3408		RRCID -> 227394		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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	2 N	-0-	-0-	-2	-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 #: 6029		RRCID -> 228214		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252								
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 #: 5030		RRCID -> 228215		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916								
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-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 8011		RRCID -> 228823		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568								
08	1035 X	-0-	-0-	-1035	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2611		RRCID -> 228887		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750								
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					85
09	690 N	189	-0-	-501	-0-	4	1	185	2	N	-0-					85
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					85
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2	N	-0-					27
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	2	N	-0-					27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3214		RRCID -> 228888		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050								
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
09	570 N	168	-0-	-402	-0-	3	1	165	2	N	-0-					-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800								
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	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 STATE "C"		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150		
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	-0-	3
09	660 N	168	-0-	-492	-0-	3 1	165 2	N	-0-	3
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 2	N	-0-	3
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	1 1	1 2	N	-0-	3
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8 1	91 2	N	-0-	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	-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 #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-	-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	150 N	47	-0-	-103	-0-	1 1	46 2	N	-0-	-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	1 1	30 2	N	-0-	-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	120 N	35	-0-	-85	-0-	1 1	34 2	N	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 9	N	3	3
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875		
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-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272			
M	O	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	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 #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	7	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-	-0-	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ALLISON		WELL #: 3013		RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3503		RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050			
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	7 1	7 2	N	-0-	45	
09	1680 N	706	-0-	-974	-0-	13 1	693 2	N	-0-	45	
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	36 1	645 2	N	-0-	45	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	13 1	5 2	N	-0-	45	
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	78 1	849 2	N	-0-	45	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		Y	-0-	20	
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	20	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	Y	-0-	20	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5050		RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788			
08	T. A.	2	-0-	2	2	1 1	1 2	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	71	-0-	71	73	1 1	70 2	Y	-0-	-0-	
10	T. A.	3	-0-	3	76	3 2		Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	76			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	63	-0-	63	139	5 1	58 2	Y	-0-	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	139			Y	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5089		RRCID -> 230389		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044			
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	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	210	N	46	-0-	-164	1	1	45	2	N	-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5106		RRCID -> 230391		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794			
08	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	10	2		Y		-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515			
08	8	N	8	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	4	1	230	2	Y	-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-
11	8	N	3	-0-	-5	2	1	1	2	Y	-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	24	1	259	2	Y	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5038		RRCID -> 230471		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020			
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	360	N	9	-0-	-351	9	2		N		-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-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-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596			
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	1	2		N		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425			
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-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366			
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.		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828			
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	-0-		50
09	810 N	223	-0-	-587	-0-	4 1	219 2	N	-0-		50
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	N	-0-		50
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	2 1	1 2	N	-0-		50
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	30 1	325 2	N	-0-		50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

  

WEST RANCH		WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516			
08	T. A.	2	-0-	2	2	1 1	1 2	Y	-0-		18
09	T. A.	65	-0-	65	67	1 1	64 2	Y	-0-		18
10	T. A.	70	-0-	70	137	4 1	66 2	Y	-0-		18
11	T. A.	1	-0-	1	138	1 1		Y	-0-		18
12	T. A.	84	-0-	84	222	7 1	77 2	Y	-0-		18
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	222			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	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		WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942			
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 STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210			
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-		-0-
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-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-

  

ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010			
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 #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290						
M O	ALLOW 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	930 X	14	-0-	-916	-0-	7	1	7	2	N	-0-			10
09	900 X	725	-0-	-175	-0-	13	1	670	2	N	38			48
						42	9							
10	930 X	497	-0-	-433	-0-	27	1	470	2	N	-0-			48
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	9	1	4	2	N	-0-			48
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	73	1	791	2	N	-0-			48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802						
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-
-----														
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
09	120 N	36	-0-	-84	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			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 #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 6046		RRCID -> 234605		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85			158
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			158
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	140	181	1	117
						154	9							
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	139	171	1	85
						153	9							
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	N	105			190
						116	9							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700		
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	Y	-0-	32
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	3 1	164 2	Y	-0-	32
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	163 2	Y	5	37
						6 9				
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	Y	-0-	37
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18 1	195 2	Y	-0-	37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	37
-----										
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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 1	4 2	N	-0-	-0-
09	1020 N	360	-0-	-660	-0-	7 1	353 2	N	-0-	-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19 1	339 2	N	-0-	-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6 1	3 2	N	-0-	-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	37 1	405 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3409		RRCID -> 234722		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004		
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 2	N	-0-	71
09	1050 N	413	-0-	-637	-0-	8 1	405 2	N	-0-	71
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23 1	409 2	N	19	90
						21 9				
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8 1	3 2	N	-0-	90
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	46 1	495 2	N	-0-	90
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90
-----										
WEST RANCH		WELL #: 7043		RRCID -> 234724		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628		
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-	43
09	330 N	134	-0-	-196	-0-	3 1	131 2	N	-0-	43
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	131 2	N	2	45
						2 9				
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-	45
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14 1	156 2	N	-0-	45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
-----										
WEST RANCH		WELL #: 8020		RRCID -> 234725		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-	13
09	150 N	76	-0-	-74	-0-	1 1	75 2	N	-0-	13
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	N	-0-	13
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-	13
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 2	N	-0-	13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 7011		RRCID -> 234740		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474								
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-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-2					62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
-----																
WEST RANCH		WELL #: 7024		RRCID -> 234742		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					27
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	2	61	9	N	55					82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					82
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
-----																
WEST RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-					77
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	56					133
						62	9									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5052		RRCID -> 234810		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210 N	48	-0-	-162	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5081		RRCID -> 234811		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240 N	92	-0-	-148	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5087		RRCID -> 234812		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	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 #: 705R		RRCID ->	234813	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	6966 - 7860			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3107		RRCID ->	234903	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	4510 - 6992			
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-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2612		RRCID ->	235272	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	3718 - 5345			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	450 N	127	-0-	-323	-0-	2	1	125	2	N	-0-			45
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	7			52
						8	9							
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			52
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	N	-0-			52
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3113		RRCID ->	235277	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7000 - 7564			
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-			-0-
09	900 N	353	-0-	-547	-0-	7	1	346	2	N	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	22103 X	-0-	-0-	-22103	-0-					Y	-0-			-0-
09	15990 X	-0-	-0-	-15990	-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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3215		RRCID -> 235808		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 7428		PERF. 5276 - 7236		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
08	1085 X	14	-0-	-1071	-0-	6 1	7 2	N	1	1	1	1	1	-0-
09	2370 X	859	-0-	-1511	-0-	16 1	843 2	N	-0-					-0-
10	2449 X	964	-0-	-1485	-0-	52 1	912 2	N	-0-					-0-
11	2370 X	22	-0-	-2348	-0-	15 1	7 2	N	-0-					-0-
12	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	108 1	1173 2	N	-0-					-0-
01	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 3114		RRCID -> 235810		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 6342 - 6672		
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	4 2	N	1	1	1	1	1	-0-
09	1620 N	491	-0-	-1129	-0-	9 1	482 2	N	-0-					-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20 1	345 2	N	-0-					-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	6 1	2 2	N	-0-					-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	54 1	585 2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
LONGFELLOW				WELL #: 4045		RRCID -> 235858		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 6228 - 8850		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-					-0-
09	720 N	178	-0-	-542	-0-	3 1	175 2	N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-					-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	24 1	263 2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
ALLISON				WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 4586 - 8352		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5 1	5 2	N	-0-					-0-
09	1260 N	481	-0-	-779	-0-	9 1	472 2	N	-0-					-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24 1	423 2	N	-0-					-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	6 1	3 2	N	-0-					-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	37 1	403 2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
LONGFELLOW				WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3510 - 4946		
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				WELL #: 1205		RRCID -> 236118		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7044 - 7920		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-					-0-
09	570 N	136	-0-	-434	-0-	3 1	133 2	N	-0-					-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-					-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15 1	164 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 #: 706		RRCID -> 236153		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178						
M O	ALLOW 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	2 N		1	-0-	-1		1 2			N	-0-			-0-
10	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3311		RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N		19	-0-	-41		19 2			N	-0-			-0-
10	20 N		20	-0-	-0-		1 1		19 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	24 N		24	-0-	-0-		2 1		22 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8031		RRCID -> 236238		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	600 N		72	-0-	-528		1 1		71 2	N	-0-			-0-
10	107 N		107	-0-	-0-		5 1		91 2	N	10			10
							11 9							
11	0 N	-0-		-0-	-0-					N	-0-			10
12	144 N		144	-0-	-0-		12 1		132 2	N	-0-			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 4044		RRCID -> 236241		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830						
08	4 N		4	-0-	-0-		2 1		2 2	N	-0-			-0-
09	510 N		188	-0-	-322		4 1		184 2	N	-0-			-0-
10	192 N		192	-0-	-0-		10 1		182 2	N	-0-			-0-
11	4 N		4	-0-	-0-		3 1		1 2	N	-0-			-0-
12	260 N		260	-0-	-0-		22 1		238 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 204		RRCID -> 236243		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282						
08	7 N		7	-0-	-0-		3 1		4 2	N	-0-			-0-
09	840 N		314	-0-	-526		6 1		308 2	N	-0-			-0-
10	300 N		300	-0-	-0-		16 1		284 2	N	-0-			-0-
11	7 N		7	-0-	-0-		5 1		2 2	N	-0-			-0-
12	364 N		364	-0-	-0-		31 1		333 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON		WELL #: 3012		RRCID -> 236244		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684						
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			-0-
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-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 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 STATE "B"		WELL #: 9011		RRCID -> 236245		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834						
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	17			17
						19	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
-----														
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	12			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3217		RRCID -> 237082		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296						
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-			-0-
09	570 N	203	-0-	-367	-0-	4	1	199	2	N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON 4		WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388						
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-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-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3115		RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710						
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1680 N	689	-0-	-991	-0-	13	1	676	2	N	-0-			-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	N	-0-			-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	68	1	741	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2307		RRCID -> 237196		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064								
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ALLISON		WELL #: 2009		RRCID -> 237199		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050								
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 #: 7044		RRCID -> 237763		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454								
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					112
09	660 N	199	-0-	-461	-0-	4	1	195	2	N	-0-					112
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	5					117
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	6	9									117
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					117
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	N	-0-					117

LONGFELLOW		WELL #: 203		RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360								
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
09	360 N	143	-0-	-217	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 4704		RRCID -> 237765		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190								
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 #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834								
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
09	450 N	148	-0-	-302	-0-	3	1	145	2	N	-0-					-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	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 #: 2610		RRCID -> 237776		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416		
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-	12
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	1 1	64 2	N	-0-	12
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	N	-0-	12
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237785		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056		
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 #: 2607		RRCID -> 237838		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	150 N	6	-0-	-144	-0-	6 2		N	-0-	-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 206		RRCID -> 237858		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 2	N	-0-	-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	N	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			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-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5 1	5 2	N	-0-	-0-
09	1080 N	437	-0-	-643	-0-	8 1	429 2	N	-0-	-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	23 1	413 2	N	-0-	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8 1	3 2	N	-0-	-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	47 1	512 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3219		RRCID -> 237925		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042		
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	-0-	-0-
09	420 N	175	-0-	-245	-0-	3 1	172 2	N	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	N	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16 1	172 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	N	-0-	43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168								
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-
-----																
ALLISON		WELL #: 2005		RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170								
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					8
09	1170 N	13	-0-	-1157	-0-	13	2			N	-0-					8
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					8
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
-----																
WEST RANCH		WELL #: 7027		RRCID -> 237930		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520								
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	4					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3220		RRCID -> 237941		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134								
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
09	420 N	210	-0-	-210	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 7029		RRCID -> 237942		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	91	1			67
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3313		RRCID -> 237959		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	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 #: 2006		RRCID -> 237982		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 708		RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166							
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-	
09	630 N	185	-0-	-445	-0-	3	1	182	2	N	-0-					-0-	
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-	
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	2	N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090							
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-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010							
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	1	1	1			15	
09	1500 N	571	-0-	-929	-0-	11	1	560	2	N	-0-					15	
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	N	62					77	
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	68	9									77	
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	9	1	4	2	N	-0-					77	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63	1	682	2	N	-0-					77	
-----																	
LONGFELLOW 600				WELL #: 4051		RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102							
08	1426 X	28	-0-	-1398	-0-	13	1	14	2	N	1	1	1			-0-	
09	3300 X	1262	-0-	-2038	-0-	1	9									-0-	
10	3410 X	1177	-0-	-2233	-0-	24	1	1238	2	N	-0-					-0-	
11	3300 X	31	-0-	-3269	-0-	63	1	1114	2	N	-0-					-0-	
12	1798 X	1604	-0-	-194	-0-	22	1	9	2	N	-0-					-0-	
01	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-	135	1	1469	2	N	-0-					-0-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280								
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	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 #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347								
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	450 N	87	-0-	-363	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300 N	24	-0-	-276	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON 4		WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590								
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 #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170								
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-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860								
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		3223	RRCID ->	238776	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	7423	PERF. 5880 - 7210			
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	527 X	3	-0-	-524	-0-	1	1	1	2	N	1	1	1	-0-
09	480 X	81	-0-	-399	-0-	1	9			N				-0-
10	496 X	41	-0-	-455	-0-	2	1	79	2	N	-0-			-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
12	217 X	56	-0-	-161	-0-	5	1	51	2	N	-0-			-0-
01	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		3320	RRCID ->	238780	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 6058 - 8093			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		6068	RRCID ->	239066	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	8984	PERF. 5520 - 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 #:		6067	RRCID ->	239068	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9290	PERF. 7132 - 9070			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	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 #: 4802		RRCID -> 239069		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 8034		RRCID -> 239089		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712							
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					3	
09	240 N	54	-0-	-186	-0-	1	1	53	2	N	-0-					3	
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					3	
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					3	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					3	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378							
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					45	
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	2	1	101	2	N	-0-					45	
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	5					50	
						6	9										
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					50	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					50	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868							
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-	
-----																	
ALLISON 4				WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522							
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-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350								
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-					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 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-

WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058								
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					38
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					38
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	15					53
						17	9									
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					53
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	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 #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210 N	-0-	5	-0-	-205		5	2		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 #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

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-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					10
09	540 N	420	-0-	-120	-0-	8	1	412	2	N	-0-					10
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	5					15
						6	9									
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					15
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-					15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

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 #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	600 N	55	-0-	-545	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-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 #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002						
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y		Y	-0-			47
09	330 N	126	-0-	-204	-0-	2 1	124 2	Y		Y	-0-			47
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	123 2	Y		Y	2			49
						2 9								
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	Y		Y	-0-			49
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14 1	148 2	Y		Y	-0-			49
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		Y	NO RPT			49
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541						
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N		Y	-0-			97
09	180 N	70	-0-	-110	-0-	1 1	69 2	N		Y	-0-			97
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	N		Y	2			99
						2 9								
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N		Y	-0-			99
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8 1	83 2	N		Y	-0-			99
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		Y	NO RPT			99
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		Y	-0-			105
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		Y	NO RPT			105

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752			
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-
09	480 N	107	-0-	-373	-0-	2	1	105	2	N	-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204		
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 #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946			
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-
09	780 N	228	-0-	-552	-0-	4	1	224	2	Y	-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-
						13	9				
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2	Y	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	Y	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

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	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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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 #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106								
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 #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578								
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	240 N	100	-0-	-140	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764								
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
09	420 N	137	-0-	-283	-0-	3	1	134	2	N	-0-					-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	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 STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

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 #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					12
09	750 N	244	-0-	-0-	-506	-0-	5	1	239	2	N	-0-					12
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	10					22
							11	9									
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					22
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	303	2	N	-0-					22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270 N	29	-0-	-0-	-241	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	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-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	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  
 LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			40
09	210 N	58	-0-	-152	-0-	1	1	57	2	N	-0-			40
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	147	80	1	107
						162	9							
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			107
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-			107
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

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-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-			25
09	540 N	230	-0-	-310	-0-	4	1	226	2	N	-0-			25
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-			25
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-			25
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	2	N	-0-			25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

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 #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	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	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 #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925								
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	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	1	1	1			-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341 X	-0-	-0-	-341	-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-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780								
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 #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784								
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
09	690 N	260	-0-	-430	-0-	5	1	255	2	N	-0-					-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830								
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					33
09	810 N	199	-0-	-611	-0-	4	1	195	2	N	-0-					33
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	5					38
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	6	9									
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	N	-0-					38
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340								
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055								
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-					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 #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350								
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 #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	8	-0-	8	16	8	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
12	T. A.	10	-0-	10	26	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482								
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 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934								
08	1364 X	18	-0-	-1346	-0-	8	1	9	2	N	1	1	1			-0-
09	2010 X	750	-0-	-1260	-0-	1	9									-0-
10	2077 X	768	-0-	-1309	-0-	14	1	736	2	N	-0-					-0-
11	2010 X	13	-0-	-1997	-0-	40	1	714	2	N	13					13
12	1116 X	763	-0-	-353	-0-	14	9									-0-
01	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-	9	1	4	2	N	-0-					13
						64	1	699	2	N	-0-					13
										N	NO RPT					13
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940								
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	-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 #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350								
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 #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474								
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-

ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475								
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		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964								
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
09	690 N	261	-0-	-429	-0-	5	1	256	2	N	-0-					-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	356	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270 N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	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	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 #:		3028	RRCID ->	241792	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 5954 - 7044
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-

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-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		6040	RRCID ->	242172	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3280 - 4216
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	-0-
09	180	N	64	-0-	-116	-0-	1	1	63	2	-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		5097	RRCID ->	242195	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 6305 - 7494
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		3224	RRCID ->	242196	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 6026 - 6936
08	558	X	11	-0-	-547	-0-	5	1	5	2	-0-
09	2070	X	162	-0-	-1908	-0-	1	9			-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-	3	1	159	2	-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					-0-
01	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		504	RRCID ->	242197	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7658 - 7950
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126			
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-		-0-
09	390 N	177	-0-	-213	-0-	3 1	174 2	N	-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16 1	175 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

WEST RANCH		WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186			
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-

  

WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-		-0-
09	360 N	135	-0-	-225	-0-	3 1	132 2	N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 2	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	N	-0-		-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15 1	165 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

WEST RANCH		WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576			
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 #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434			
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 #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956			
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	3 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
09	930 N	289	-0-	-641	-0-	5 1	284 2	N	-0-		-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14 1	239 2	N	-0-		-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	4 1	2 2	N	-0-		-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	38 1	415 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 #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543								
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-					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-
-----																
ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634								
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-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526								
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
09	870 N	222	-0-	-648	-0-	4	1	218	2	N	-0-					-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594								
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 #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714								
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					-0-
09	1380 N	736	-0-	-644	-0-	14	1	722	2	N	-0-					-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	574	2	N	-0-					-0-
11	15 N	14	-0-	-1	-0-	10	1	4	2	N	-0-					-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	83	1	902	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.	-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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932								
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	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 #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146								
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 #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-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-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310								
08	472 X	-0-	-0-	-472	-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 #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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 #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610								
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		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716								
08		9 N	9	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
09		600 N	427	-0-	-173	8	1	419	2	N	-0-					-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	10	1	176	2	N	2					2
						2	9									
11		9 N	6	-0-	-3	4	1	2	2	N	-0-					2
12		364 N	364	-0-	-0-	31	1	333	2	N	-0-					2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					2
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030								
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-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-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908								
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-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW STATE "D"		WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980								
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		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-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966								
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330					N	-0-					-0-
10		59 N	59	-0-	-0-	2	1	44	2	N	12					12
						13	9									
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12		1 N	1	-0-	-0-	1	2			N	-0-					12
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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 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		2 N	2	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-		-0-
09		720 N	65	-0-	-655	1 1	64 2	N	-0-		-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	7 1	126 2	N	-0-		-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	7 1	3 2	N	3		3
						3 9					
12		232 N	232	-0-	-0-	20 1	212 2	N	-0-		3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----											
ALLISON		WELL #:	4803	RRCID ->	244679	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5690 - 5950	
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-
-----											
WEST RANCH		WELL #:	2318	RRCID ->	244825	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF. 5564 - 6244	
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.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST STATE		WELL #:	302	RRCID ->	244827	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7992 - 8582	
08		DELQ PR	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		DELQ PR	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		DELQ PR	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #:	7013	RRCID ->	244833	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 6170 - 8060	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		60 N	23	-0-	-37	23 2		N	-0-		-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	1 1	21 2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	2 1	23 2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW STATE "E"		WELL #:	9012	RRCID ->	244888	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	9766	PERF. 7216 - 8540	
08		2 N	2	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-		-0-
09		360 N	27	-0-	-333	1 1	26 2	N	-0-		-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	5 1	92 2	N	13		13
						14 9					
11		4 N	4	-0-	-0-	3 1	1 2	N	-0-		13
*12		88 N	88	-0-	-0-	7 1	81 2	N	-0-		13
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		13

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 6058		RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886								
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					40
09	180 N	31	-0-	-149	-0-	1	1	30	2	N	-0-					40
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					40
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-					40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
-----																
WEST RANCH		WELL #: 7048		RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4026		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174								
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					36
09	1440 N	542	-0-	-898	-0-	10	1	532	2	N	-0-					36
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	N	-0-					36
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	N	-0-					36
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	63	1	687	2	N	-0-					36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180 N	35	-0-	-145	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	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 #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022						
M O	ALLOW 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-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	13			13
						14	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
-----														
ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664						
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-			-0-
09	510 N	102	-0-	-408	-0-	2	1	100	2	N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2	N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON		WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366						
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	1	1	62	2	N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
-----														
ALLISON 4		WELL #: 204		RRCID -> 245316		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715						
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		WELL #: 4058		RRCID -> 245317		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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 #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					52
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	2	121	9	N	110					162
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	165	1			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					94
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					155
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448								
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 #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074								
08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-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-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	T. A.	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614								
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-
-----																
ALLISON		WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750								
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	386	-0-	-664	-0-	7	1	379	2	N	-0-					-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-					-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	43	1	469	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 #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134								
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	390 N	39	-0-	-351	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385								
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 #: 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	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 #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536								
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 #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932						
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
09	600 N	81	-0-	-519	-0-	2	1	79	2	N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	5			5
						6	9							
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			5
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984						
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114						
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 #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431						
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-			-0-
09	660 N	328	-0-	-332	-0-	6	1	322	2	N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-			-0-
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	2	1	1	2	N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542						
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	5 2	N	-0-		12
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	13 2	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980		
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	2 2	-0-
09	540 N	175	-0-	-365	-0-	3 1	N	-0-	172 2	-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-	169 2	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	1 2	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-	158 2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	1 2	-0-
09	210 N	74	-0-	-136	-0-	1 1	N	-0-	73 2	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	60 2	-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	92 2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	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 #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620		
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 #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	300 N	4	-0-	-296	-0-	4 2	N	-0-		-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	23 2	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	13 2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679		
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-		N	1	1 1	-0-
09	2640 X	389	-0-	-2251	-0-	7 1	N	-0-		-0-
10	2728 X	472	-0-	-2256	-0-	25 1	N	-0-	447 2	-0-
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-		N	-0-		-0-
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-		-0-
01	403 X	NO RPT	-0-	-403	-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 O	ALLOW 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-			25
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			25
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	N	10			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
-----														
WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	6	2	13	9	N	12			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
-----														
ALLISON		WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155						
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
09	210 N	79	-0-	-131	-0-	1	1	78	2	N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384						
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-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406						
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 STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774						
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 #:		6070	RRCID ->	247964	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5558 -	5874	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52			195
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22			217
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			217
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			202
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			202
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			202

WEST RANCH		WELL #:		2335	RRCID ->	247976	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	3758 -	4170	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-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 600		WELL #:		4063	RRCID ->	248071	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3650 -	4344	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-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	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2246	RRCID ->	248289	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4790	PERF.	4154 -	4588	
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 #:		2330	RRCID ->	248293	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	2350 -	4505
08	310 X	6	-0-	-304	-0-	3 1	3 2	Y	-0-				75
09	1110 X	326	-0-	-784	-0-	6 1	320 2	Y	-0-				75
10	1147 X	380	-0-	-767	-0-	20 1	354 2	Y	5				80
11	1110 X	6	-0-	-1104	-0-	6 9	4 1	2 2	Y	-0-			80
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	44 1	473 2	Y	-0-				80
01	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT				80

WEST RANCH		WELL #:		2507	RRCID ->	248294	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	3674 -	7074	
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-	8	1 1	7 2	Y	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8			Y	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 505		RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139								
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	1016	N	-0-	-0-	-1016	-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 #: 7042		RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-					7
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-				7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					7
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892								
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	1	1	1		-0-
							1	9								
09	1770	N	355	-0-	-1415	-0-	7	1	348	2	N	-0-				-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-				-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	1	1	2	N	-0-				-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID -> 248370		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074								
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 STATE 24		WELL #: 2420TT		RRCID -> 248378		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522								
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														
ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	660 N	56	-0-	-604	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310								
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	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	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-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-
-----																
WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686								
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					68
09	870 N	188	-0-	-682	-0-	4	1	184	2	N	-0-					68
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	N	4					72
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	4	9			Y	-0-					72
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					72
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-					72
-----																
LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630								
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-
-----																
ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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 #:		8024	RRCID ->	248449	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6290	PERF. 5310 - 5820				
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-					Y	-0-				3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
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 #:		2719S	RRCID ->	248453	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7020 - 8032				
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-

ALLISON		WELL #:		2128	RRCID ->	248454	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 4702 - 6568				
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-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-

WEST RANCH		WELL #:		5098	RRCID ->	248464	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF. 3826 - 6004				
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- <sup>9</sup>	-0-	-0- <sup>9</sup>	-0- <sup>9</sup>	1 1	8 2	Y	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- <sup>9</sup>			Y	NO RPT						-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4062	RRCID ->	248466	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	5820	PERF. 4798 - 5616				
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-				-0-
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-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-

WEST RANCH		WELL #:		7035	RRCID ->	248471	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 4700 - 6334				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	1 1	32 2	N	-0-						18
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	2						20
						2 9									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	N	-0-						20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

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 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10	
-----															
WEST RANCH		WELL #:		3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	240	N	16	-0-	-224	-0-	16	2		N	-0-			-0-	
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
WEST RANCH		WELL #:		4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-	
-----															
WEST RANCH		WELL #:		3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	300	N	61	-0-	-239	-0-	1	1	60	2	N	-0-		-0-	
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
WEST RANCH		WELL #:		3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490					
08	899	X	12	-0-	-887	-0-	5	1	5	2	N	2	2	1	-0-
09	1380	X	487	-0-	-893	-0-	2	9							-0-
10	1426	X	457	-0-	-969	-0-	9	1	478	2	N	-0-		-0-	
11	1380	X	12	-0-	-1368	-0-	24	1	433	2	N	-0-		-0-	
12	713	X	606	-0-	-107	-0-	8	1	4	2	N	-0-		-0-	
01	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-	51	1	555	2	N	-0-		-0-	
-----															
WEST RANCH		WELL #:		2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750					
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-	
09	240	X	-0-	-0-	-240	-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-	



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 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
09	420 N	25	-0-	-395	-0-	25 2	N	-0-		28
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	37 2	28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	37 2	28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715		
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		-0-
09	3 X	-0-	-0-	-3	-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-
-----										
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	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-
-----										
ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066		
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 #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858		
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 STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799		
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	-0-	-0-
09	420 N	151	-0-	-269	-0-	3 1	148 2	N	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	N	-0-	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15 1	161 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 #:		8025	RRCID ->	248857	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5124 - 5732
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		2620	RRCID ->	248865	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4418 - 6466
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	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-

ALLISON 4		WELL #:		303	RRCID ->	248890	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	5728 - 8162
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-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-

WEST RANCH		WELL #:		2618TT	RRCID ->	248892	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	3504 - 7236
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2		N	-0-		-0-
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	1 1	59 2		N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2		N	23		23
						25 9						
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		23
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 2		N	-0-		23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23

ALLISON RANCH		WELL #:		303	RRCID ->	248893	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6233 - 6432
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-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3	
09	14B2 EXT	-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-				NO RPT	3	
-----											
ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID ->	248908	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6136 - 6674	
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		WELL #: 2011		RRCID ->	248920	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7146 - 8688	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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 #: 6055		RRCID ->	249055	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3634 - 3996	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8046		RRCID ->	249208	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	11606	PERF. 4869 - 8936	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-
09	540 N	206	-0-	-334	-0-	4	1	202	2	N	-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2325		RRCID ->	249290	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3688 - 3944	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-
09	300 N	106	-0-	-194	-0-	2	1	104	2	N	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID ->	249291	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3268 - 3932	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	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 #: 5072		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118								
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-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
-----																
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					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	390	N	98	-0-	-292	-0-	2	1	96	2	N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				2
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-				2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
-----																
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-					-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 #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-				-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-				-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862								
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										
ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	210 N	44	-0-	-166	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110				
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
09	1230 N	314	-0-	-916	-0-	6	1	N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			-0-
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	2	1	N	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID -> 249731		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384				
08	1302 X	20	-0-	-1282	-0-	9	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
09	2400 X	877	-0-	-1523	-0-	16	1	N	-0-			-0-
10	2480 X	806	-0-	-1674	-0-	43	1	N	10			10
						11	9					
11	2400 X	20	-0-	-2380	-0-	14	1	N	-0-			10
12	1271 X	1151	-0-	-120	-0-	97	1	N	-0-			10
01	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			10
-----												
WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-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 600		WELL #: 8039		RRCID -> 249734		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
09	390 N	122	-0-	-268	-0-	2	1	N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	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 #: 6072		RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124								
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-					115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3121		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912								
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 #: 7028		RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	600 N	107	-0-	-493	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
09	930 N	342	-0-	-588	-0-	6	1	336	2	N	-0-					-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-					-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	51	1	557	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID -> 249754		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2608		RRCID -> 249756		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030								
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-					15
09	30	N	10	-0-	-20		10 2			N	-0-					15
10	11	N	11	-0-	-0-		1 1		10 2	N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	13	N	13	-0-	-0-		1 1		12 2	N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					15
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID -> 249789		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690								
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-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID -> 249804		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336								
08	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4049		RRCID -> 249916		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304								
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.	NO RPT	-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-					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-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4056		RRCID -> 249922		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596								
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	40	-0-	-80		1 1		39 2	N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-		1 1		25 2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-		4 1		47 2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-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	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.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
ALLISON		WELL #: 2123		RRCID -> 249994		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	330 N	95	-0-	-235	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-	
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 5096		RRCID -> 249997		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634							
08	24 N	-0-	-0-	-24	-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 #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					68	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400							
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 #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972							
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 #:	2334	RRCID ->	250400	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	4550 PERF. 3098 - 4240							
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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.	-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-
-----																
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
LONGFELLOW		WELL #:	4064R	RRCID ->	250925	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 4880 - 5696							
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 STATE "G"		WELL #:	2805	RRCID ->	250931	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	8480 PERF. 7683 - 8260							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	3325	RRCID ->	251076	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7030 PERF. 5908 - 5944							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	9	-0-	-51	-0-					N	-0-					-0-
10	3 N	3	-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														
LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ORION P		WELL #: 1301		RRCID -> 251090		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-				30
09	450	N	158	-0-	-292	-0-	3	1	155	2	N	-0-				30
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-				30
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-				30
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	N	-0-				30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	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 #: 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-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634								
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		WELL #: 4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214								
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									
LONGFELLOW		WELL #: 4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	6	-0-	6	6	3	1	3	2	Y	-0-
09	T. A.	311	-0-	311	317	6	1	305	2	Y	-0-
10	T. A.	297	-0-	297	614	16	1	281	2	Y	-0-
11	T. A.	7	-0-	7	621	5	1	2	2	Y	-0-
12	T. A.	431	-0-	431	1052	36	1	395	2	Y	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1052					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 4103		RRCID -> 251514		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280		
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 #: 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	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 #: 4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040		
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 #: 4502		RRCID -> 251612		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418		
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-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2904		RRCID -> 251616		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4065		RRCID -> 252040		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514			
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	N	-0-	-0-
09	1140 N	297	-0-	-843	-0-	6	1	291	N	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	N	-0-	-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	N	-0-	-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	42	1	455	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
ALLISON 4		WELL #: 205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766			
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-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 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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	N	-0-	147
09	1110 N	392	-0-	-718	-0-	7	1	385	N	-0-	147
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	N	-0-	52
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	9	1	4	N	-0-	52
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	53	1	570	N	-0-	52
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
-----											
LONGFELLOW STATE		WELL #: 2806		RRCID -> 252123		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 #: 2238		RRCID -> 252124		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556			
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-
-----											
ALLISON		WELL #: 2131		RRCID -> 252125		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 3230		RRCID -> 252480		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992						
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	420 N	34	-0-	-386	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON		WELL #: 9		RRCID -> 252481		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140						
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	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 STATE 600 E2		WELL #: 2		RRCID -> 252704		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A						
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	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 FEE 2		WELL #: 2903		RRCID -> 252706		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522						
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	1	1	49	2	N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5201		RRCID -> 252748		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346						
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 #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	-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-
-----																
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-	-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-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-					22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
01	0 N	NO RPT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409												
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5501		RRCID -> 252931		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 9070		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-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2255		RRCID -> 252994		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 3238 - 6516						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
-----																
WEST RANCH		WELL #: 8048		RRCID -> 252995		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6443		PERF. 5822 - 6306						
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 #: 2718S		RRCID -> 252996		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 4590 - 4792						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5740 - 6074						
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 #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3314 - 3576						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	60 N	2	-0-	-58	-0-		2 2			N	-0-					62
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-		1 1	25 2		N	13					75
							14 9									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11 2		N	-0-					75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		6071	RRCID ->	253519	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	5124 -	6036	
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	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-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 #:		4403	RRCID ->	253556	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	5104 -	7790	
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			15
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-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
-----														
WEST RANCH		WELL #:		2224	RRCID ->	253725	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	4752 -	6568	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		4407	RRCID ->	253745	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7306 -	7826	
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
09	720 X	-0-	-0-	-720	-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-
-----														
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		506	RRCID ->	253748	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	6992 -	7404	
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 #:		2247	RRCID ->	253825	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3750 -	5922	
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 #:		2313	RRCID ->	253830	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	5986 -	8331	
08	527 X	-0-	-0-	-527	-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														
LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470								
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	2 N	-0-	-0-	-2	-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 #: 6073		RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394						
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					43
09	930 N	211	-0-	-719	-0-	4	1	207	2	N	-0-					43
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	4					47
						4	9									
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					47
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	N	-0-					47
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
-----																
LONGFELLOW				WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450 N	1	-0-	-449	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW				WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866						
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 #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712						
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 #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702						
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050								
08	1847 N	-0-	-0-	-1847	-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 #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100								
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-
-----																
ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580								
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 #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248								
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 #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750								
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											
LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610					
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	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 SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874					
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 #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510					
08	775 X	-0-	-0-	-775	-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-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514					
08	775 X	-0-	-0-	-775	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764					
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-		-0-
09	870 N	297	-0-	-573	-0-	6	1	291	2	N	-0-		-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-		-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510					
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 #: 5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	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	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 #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010								
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	527 X	-0-	-0-	-527	-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-
-----																
ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993								
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	120 X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	8 1	433 2			N	-0-					-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500								
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					10
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	900 N	203	-0-	-697	-0-	4 1	199 2			N	-0-					-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 1	194 2			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2			N	-0-					-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	32 1	342 2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140								
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2			N	-0-					-0-
09	300 N	102	-0-	-198	-0-	2 1	100 2			N	-0-					-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2			N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 1	2 2			N	-0-					-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	47 1	507 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 #: 2808N		RRCID ->	256938	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 4900 - 4936	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID ->	257104	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	7010 PERF. 4258 - 6680	
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 #: 4606		RRCID ->	257307	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	7450 PERF. 3260 - 7248	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 2	N	-0-		-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	18 2	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	21 2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID ->	257332	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6399 PERF. 2744 - 6260	
08	124 X	-0-	-0-	-124	-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	NO RPT	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 SOUTH		WELL #: 7105		RRCID ->	257810	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 3494 - 8140	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	1 2	-0-
09	210 N	59	-0-	-151	-0-	1 1	N	-0-	58 2	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	98 2	-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-	109 2	-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 #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828									
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 #: 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	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 X	-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 #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288							
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-	
09	600 N	130	-0-	-470	-0-	2	1	128	2	N	-0-					-0-	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-	
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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 #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160							
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 4				WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360							
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 #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655								
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	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	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 #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520								
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 #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510								
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 #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260								
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 #: 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-
-----																
ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126								
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	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 #:	2258	RRCID ->	259071	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	6254	PERF. 5190 - 5950				
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	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-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-
-----														
ALLISON		WELL #:	1901	RRCID ->	259351	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	8811	PERF. 6691 - 8190				
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 #:	2253	RRCID ->	259370	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6551	PERF. 5780 - 6350				
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 #:	4517	RRCID ->	259371	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4880 - 5074				
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 #:	4521H	RRCID ->	259372	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 5187 - 7012				
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 #:	2338	RRCID ->	259415	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	7094	PERF. 5000 - 6840				
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 SOUTH		WELL #:	5304	RRCID ->	259435	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7088 - 7908				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID ->	259439	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	5017	PERF. 4830 - 4870		
M	O	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	30 N	3	-0-	-27	-0-		3 2		N	-0-	-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID ->	259451	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 7914 - 8723	
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 #: 2419		RRCID ->	259452	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6370 - 6690	
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-	-0-
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-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-

ALLISON		WELL #: 2137		RRCID ->	259453	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 5250 - 7215	
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-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 #: 4414		RRCID ->	259454	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	6151	PERF. 5470 - 5930	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48

WEST RANCH		WELL #: 2251		RRCID ->	259455	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	4198	PERF. 2464 - 3946	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-		4 1	4 2	N	-0-	-0-
09	1260 N	443	-0-	-817	-0-		8 1	435 2	N	-0-	-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-		15 1	271 2	N	18	18
							20 9				
11	8 N	4	-0-	-4	-0-		3 1	1 2	N	-0-	18
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-		22 1	234 2	N	-0-	18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	18

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350								
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	NO RPT	-0-	-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	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	-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 #: 2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506								
08	341 X	-0-	-0-	-341	-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-

ALLISON		WELL #: 2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690								
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-

WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512									
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-							-0-	
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	1 1	61 2	N	-0-							-0-	
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	N	10							10	
						11 9											
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-							10	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7 1	73 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 #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710								
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1710 N	628	-0-	-1082	-0-	12	1	616	2	N	-0-					-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	-0-					-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	93					93
						102	9									
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	66	1	714	2	N	-0-					93
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
-----																
ALLISON		WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100								
08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-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-
-----																
ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590								
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 #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	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 #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118						
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	2 N		2	-0-	-0-		1 1		1 2	N	-0-			-0-
09	180 N		97	-0-	-83		2 1		95 2	N	-0-			-0-
10	52 N		52	-0-	-0-		3 1		49 2	N	-0-			-0-
11	3 N		3	-0-	-0-		2 1		1 2	N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724						
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1620 N		8	-0-	-1612		8 2			N	-0-			-0-
10	182 N		182	-0-	-0-		8 1		135 2	N	35			35
							39 9							
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380						
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-

WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180						
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-

WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886						
08	186 X		-0-	-0-	-186					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-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988						
08	806 X		-0-	-0-	-806					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-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		4518	RRCID ->	259530	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF. 5339 - 5552	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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 #:		2345	RRCID ->	259531	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 2640 - 4258	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-		32
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
-----												
WEST RANCH		WELL #:		2342	RRCID ->	259548	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	4421	PERF. 3402 - 4275	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
09	330 N	57	-0-	-273	-0-	1	1	56	2	N	-0-	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-	-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		2214	RRCID ->	259588	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	6183	PERF. 5686 - 6045	
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 SOUTH 4		WELL #:		509	RRCID ->	259629	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	8099	PERF. 7395 - 7893	
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 #:		4807	RRCID ->	259688	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	5562	PERF. 4536 - 5480	
08	496 X	-0-	-0-	-496	-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-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		4509	RRCID ->	259694	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 4850 - 5490	
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2 N	-0-	-0-	-2	-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	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1		6 2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525								
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 #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450 N	9	-0-	-441	-0-		9 2			N	-0-					-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-		3 1		51 2	N	5					5
							6 9									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
-----																
ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064								
08	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
09	5340 X	-0-	-0-	-5340	-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-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955								
08	0 X	-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 #: 5082		RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240 N	2	-0-	-238	-0-		2 2			N	-0-					-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-		1 1		17 2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 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 #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980		
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					-0-
09	0 X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					67
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					72
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					72
-----										
WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GONZALEZ		WELL #: 301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758						
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	1 1	33 2			N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554						
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 #: 2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000						
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 #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998						
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 #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865						
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 #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510						
08	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-			3
09	16740 X	-0-	-0-	-16740	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----														
WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270						
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 STATE "24"		WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444								
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	NO RPT	-0-	-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-	-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 #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863								
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 #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360								
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-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4527		RRCID -> 264309		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425								
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 STATE		WELL #: 406E		RRCID -> 264429		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263								
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 #: 4409		RRCID -> 271549		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670								
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		4513		RRCID ->		271550		COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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 #:		6092		RRCID ->		272791		COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

WEST STATE		WELL #:		406W		RRCID ->		272904		COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396				
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-

LONGFELLOW		WELL #:		4082		RRCID ->		273466		COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200				
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-

ALLISON		WELL #:		3036		RRCID ->		273506		COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	-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	23			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

LONGFELLOW		WELL #:		214		RRCID ->		273570		COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100				
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
09	180	N	71	-0-	-109	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-	-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-	-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #:		3033		RRCID ->		273573		COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870				
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-	-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-	-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-	-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-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 #: 2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-					82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

WEST RANCH		WELL #: 5073		RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420 N	55	-0-	-365	-0-	1 1	54 2	2 2	2 2	N	-0-					-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	2 2	2 2	N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5 1	2 2	2 2	2 2	N	-0-					-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12 1	129 2	2 2	2 2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4416		RRCID -> 274201		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002								
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	2 2	2 2	N	-0-					-0-
09	630 N	213	-0-	-417	-0-	4 1	209 2	2 2	2 2	N	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	2 2	2 2	N	15					15
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	17 9				N	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ALLISON 4		WELL #: 107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560								
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	1620 X	-0-	-0-	-1620	-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-

ALLISON		WELL #: 4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631								
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 #: 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					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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										
ALLISON 4		WELL #:		603	RRCID ->	274620	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	13610	PERF. 9243 - 13466			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31620 X	-0-	-0-	-31620	-0-					N	-0-			-0-
09	30600 X	-0-	-0-	-30600	-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-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5108	RRCID ->	274858	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	10169	PERF. 9630 - 9735			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	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-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7106	RRCID ->	274889	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 4120 - 4561			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #:		2017	RRCID ->	274949	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	7821	PERF. 6120 - 7550			
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-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6075	RRCID ->	274950	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 6895 - 7030			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	120 N	42	-0-	-78	-0-	1	1	41	2	N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-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	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-
-----																
ALLISON				WELL #: 4808		RRCID -> 275050		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 5551		PERF. 4050 - 5494				
08	620	X	-0-	-0-	-620	-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-
-----																
ALLISON				WELL #: 3034		RRCID -> 275054		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4320 - 4400				
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-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-
-----																
WEST RANCH				WELL #: 5075		RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 3742 - 4018				
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-				-0-
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	1	1	78	2	N	-0-				-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-				-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	5				5
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-				5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
-----																
ALLISON				WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826		PERF. 4750 - 5704				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				2
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-				2
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
-----																
LONGFELLOW 600W				WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7240 - 8420				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				20
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
-----																
ALLISON				WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072		PERF. 6620 - 6900				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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  
 ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-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-	-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-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

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-

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-	-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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

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-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409												
WEST RANCH		WELL #:		6042	RRCID ->	282186	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	2409 -	4778			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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.				630591												
BIG CANYON RANCH		WELL #:		1	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)				71659 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409												
WEST RANCH		WELL #:		6019	RRCID ->	275320	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4728	PERF.	3570 -	4486			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2		N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PITZER (DELAWARE)				71780 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD								
DSR OIL & GAS, INC.				196901												
FELDMAN		WELL #:		113	RRCID ->	033482	COMPL. DATE	07/13/1972	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	5694 -	6180			
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-
-----																
DIAMONDBACK E&P LLC				217012												
ABSHIER, MABEL SWD		WELL #:		1	RRCID ->	038927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5400 -	6050			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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-	-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-	
-----												
PERIMETER RESOURCE COMPANY		653651		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MCDANIEL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 172320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5070 - 5135		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		160	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		161	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		161	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		162	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162	
-----												
PORTER RANCH (DEVONIAN)		72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CB ENERGY PARTNERS, LLC		101460										
ACU		WELL #: 3401		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 13647		PERF.13250 - 13373		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13	
-----												
ACU 57		WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151		PERF.13824 - 16878		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
-----												
ACU 34		WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13452 - 13562		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16	
-----												
MEADE		WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13473 - 15218		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13	



PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CB ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 101460														
MILLS 20		WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530								
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-					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	14B DENY	-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-					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-
-----																
MLC OPERATING, LP		571987		RRCID -> 244943		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																
PORTER RANCH (STRAWN)		72479 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
CB ENERGY PARTNERS, LLC		101460														
PORTER 34		WELL #: 2		RRCID -> 289483		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-
-----																
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								
08	736 X	736	-0-	-0-		-0-	736	2		N	-0-					-0-
09	2940 X	912	-0-	-2028		-0-	912	2		N	-0-					-0-
10	3038 X	497	-0-	-2541		-0-	497	2		N	-0-					-0-
11	2940 X	-0-	-0-	-2940		-0-				N	-0-					-0-
12	4442 X	4442	-0-	-0-		-0-	4442	2		N	-0-					-0-
01	3658 X	3658	-0-	-0-		-0-	3658	2		N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.// 73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
EVELYN JO		WELL #: 2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1320 N	391	-0-	-929	-0-	391	2	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	237	-0-	-104	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-	-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-	-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-
-----											
PUCKETT -D-		WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A			
08	186 X	83	-0-	-103	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PUCKETT -K-		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A			
08	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5100 X	1072	-0-	-4028	-0-	1072	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5270 X	613	-0-	-4657	-0-	613	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5100 X	821	-0-	-4279	-0-	821	2	N	-0-	-0-	-0-
12	13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2	N	-0-	-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-	-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-
-----											
MOORE, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 020635		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	35

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
EVELYN JO		WELL #: 1		RRCID -> 020636		COMPL. DATE 11/02/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	290	-0-	-1000	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	224	-0-	-303	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FISHER-BONSACK		WELL #: 1		RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2550 X	563	-0-	-1987	-0-	563	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2635 X	432	-0-	-2203	-0-	432	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2550 X	569	-0-	-1981	-0-	569	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GLENNA		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3570 X	780	-0-	-2790	-0-	780	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3689 X	599	-0-	-3090	-0-	599	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3570 X	797	-0-	-2773	-0-	797	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A			
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1440 N	554	-0-	-886	-0-	554	2	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	254	-0-	-242	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF. 13500 - 14775			
08	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3990 X	1198	-0-	-2792	-0-	1198	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4123 X	949	-0-	-3174	-0-	949	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3990 X	1324	-0-	-2666	-0-	1324	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A			
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	151	-0-	-419	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-	-0-	-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 13258 - 13542			
08	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5220 X	1157	-0-	-4063	-0-	1157	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5394 X	875	-0-	-4519	-0-	875	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5220 X	1144	-0-	-4076	-0-	1144	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 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)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
09	1920 N	378	-0-	-1542	-0-	378 2		N	-0-			-0-
10	651 N	278	-0-	-373	-0-	278 2		N	-0-			-0-
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	374 2		N	-0-			-0-
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		N	-0-			-0-
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-			-0-
-----												
PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650				
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
09	540 N	191	-0-	-349	-0-	191 2		N	-0-			-0-
10	186 N	103	-0-	-83	-0-	103 2		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
-----												
PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269				
08	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
09	6090 X	1422	-0-	-4668	-0-	1422 2		N	-0-			-0-
10	6293 X	1147	-0-	-5146	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
11	6090 X	1574	-0-	-4516	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
12	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	11252 2		N	-0-			-0-
01	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285 2		N	-0-			-0-
-----												
PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
09	3990 X	982	-0-	-3008	-0-	982 2		N	-0-			-0-
10	4123 X	658	-0-	-3465	-0-	658 2		N	-0-			-0-
11	3990 X	902	-0-	-3088	-0-	902 2		N	-0-			-0-
12	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 2		N	-0-			-0-
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2		N	-0-			-0-
-----												
ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540				
08	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-			-0-
09	4110 X	1365	-0-	-2745	-0-	1365 2		N	-0-			-0-
10	4247 X	1042	-0-	-3205	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
11	4110 X	1348	-0-	-2762	-0-	1348 2		N	-0-			-0-
12	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885 2		N	-0-			-0-
01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2		N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322				
08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		N	-0-			-0-
09	13680 X	1925	-0-	-11755	-0-	1925 2		N	-0-			-0-
10	14136 X	2652	-0-	-11484	-0-	2652 2		N	-0-			-0-
11	13680 X	3538	-0-	-10142	-0-	3538 2		N	-0-			-0-
12	23969 X	23969	-0-	-0-	-0-	23969 2		N	-0-			-0-
01	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	12447 2		N	-0-			-0-
-----												
ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120				
08	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
09	6090 X	1980	-0-	-4110	-0-	1980 2		N	-0-			-0-
10	6293 X	1185	-0-	-5108	-0-	1185 2		N	-0-			-0-
11	6090 X	1722	-0-	-4368	-0-	1722 2		N	-0-			-0-
12	12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	12690 2		N	-0-			-0-
01	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	9323 2		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.				945936											
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #:		RRCID -> 171292	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 14707	PERF.12385	- 14707							
M	O	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	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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770 2			N	-0-				167
09	2190	N	963	-0-	-1227	-0-	963 2			N	-0-				167
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491 2			N	-0-				167
11	750	N	609	-0-	-141	-0-	609 2			N	-0-				167
12	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2			N	-0-				167
01	3100	N	3142	-0-	42	-0-	3142 2			N	-0-				167

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
12	14B2	EXT	149	-0-	149	149	149 3			N	-0-				70
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	149				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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			97
01	0 N	NO RPT	-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

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-

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

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 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

08	14B2 EXT	30	-0-	30	425	30	2			N	-0-			-0-
09	460 X	35	-0-	-425	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

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	64	-0-	64	64	64	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	76	-0-	76	140	76	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	19	-0-	19	159	19	2			N	-0-			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750														
UNIVERSITY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 114399		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 STATE "124"		WELL #: 2		RRCID -> 142985		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 3		RRCID -> 167184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867								
08	6510 X	41	-0-	-6469	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	6300 X	40	-0-	-6260	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
11	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
12	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			Y	-0-					-0-
*01	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			Y	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223660		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881								
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-

REATA ENERGY, INC.		696090		RRCID -> 131344		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870								
MILLAR, L.H. ET AL		WELL #: 16														
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
REATTA ENERGY, INC.		//CONT.// 696090								
WOODWARD "56"		WELL #: 2		RRCID -> 287236		COMPL. DATE 04/24/2019		TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792		
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	6076 X	196	-0-	-5880	-0-	196	3			-0-
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					-0-
10	1333 X	556	-0-	-777	-0-	556	3			-0-
11	1290 X	230	-0-	-1060	-0-	230	3			-0-
12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			-0-
*01	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	3			-0-
-----										
WOODWARD '56'		WELL #: 1		RRCID -> 291224		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661		
08	9114 X	294	-0-	-8820	-0-	294	3			-0-
09	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					-0-
10	2015 X	835	-0-	-1180	-0-	835	3			-0-
11	1950 X	346	-0-	-1604	-0-	346	3			-0-
12	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			-0-
*01	16266 X	16266	-0-	-0-	-0-	16266	3			-0-
-----										
ROBERTSON RESOURCES, INC.		718770		RRCID -> 077169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667		
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 2								
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			33
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			33
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			33
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			33
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			33
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			33
-----										
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 C		RRCID -> 079903		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229		
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			27
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			27
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			27
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			27
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			27
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			27
-----										
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584		
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			51
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			51
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			51
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			51
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			51
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			51
-----										
PUTNAM (WOLFCAMP)		73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
IP WELL SERVICE LLC		102116								
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 1		RRCID -> 043506		COMPL. DATE 01/09/1968		TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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-



PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750									
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	020675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5047	PERF.	4072 -	4556
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		2480 X	29	-0-	-2451	-0-	29	2	N	-0-			-0-
09		2400 X	70	-0-	-2330	-0-	70	2	N	-0-			-0-
10		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-			-0-
11		751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-			-0-
12		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2	N	-0-			-0-
01		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	-0-			-0-
-----													
MCDONALD, ROY -6-		WELL #:		1	RRCID ->	050776	COMPL. DATE	06/02/1971	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A	
08		651 N	8	-0-	-643	-0-	8	2	N	-0-			135
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			135
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			135
*11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	106	1	29
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-			29
01		589 N	389	-0-	-200	-0-	389	2	N	-0-			29
-----													
UNIVERSITY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	057823	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	N/A	
08		279 N	6	-0-	-273	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09		14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
*01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	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	12	-0-	-2003	-0-	12	2	N	-0-			-0-
09		1950 X	46	-0-	-1904	-0-	46	2	N	-0-			-0-
10		837 X	111	-0-	-726	-0-	111	2	N	-0-			-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	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		155 N	33	-0-	-122	-0-	33	2	N	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			-0-
*01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
-----													
MCDONALD		WELL #:		2	RRCID ->	167183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4367 -	5138
08		5425 X	15	-0-	-5410	-0-	15	2	Y	-0-			-0-
09		5250 X	50	-0-	-5200	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
10		2325 X	377	-0-	-1948	-0-	377	2	Y	-0-			-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
12		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2	Y	-0-			-0-
*01		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2	Y	-0-			-0-
-----													
CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #:		4R	RRCID ->	190540	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5077 -	5114
08		806 N	27	-0-	-779	-0-	27	2	N	-0-			27
09		120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2	N	-0-			27
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			27
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			27
12		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-			27
01		589 N	189	-0-	-400	-0-	178	2	N	10	11	9	37

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
P&A				696090									
REATA ENERGY, INC.													
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT 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

ROBERTSON RESOURCES, INC.				WELL #:	3 T	RRCID -> 079902	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4467 - 4553		
08	22201	X	5159	-0-	-17042	-0-	5159	3	Y	-0-			128
09	2190	X	677	-0-	-1513	-0-	677	3	Y	-0-			128
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3	Y	-0-			128
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3	Y	-0-			128
12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3	Y	-0-			128
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	3	Y	-0-			128

PUTNAM, NORTH (YATES)				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)				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.				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-

-----															
QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329															
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325															
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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															
-----															
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-		
-----															
QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD															
APACHE CORPORATION 027200															
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742															
-----															
08	2127	R	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-	-0-		
09	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	2	N	-0-	-0-		
10	2133	R	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	2	N	-0-	-0-		
11	2070	#	2049	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-	-0-		
12	2139	#	2069	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-	-0-		
01	2139	#	2118	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	2118	2	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-	-0-	-0-			N	NO RPT	33		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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	53	-0-	53	53	40	2	13	9	Y	12	11	1	10
09		103 N	50	-0-	-53	-0-	40	2	10	9	Y	9	11	1	8
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	40	2	10	9	Y	9	11	1	6
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	40	2	4	9	Y	4			10
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	108	2	12	9	Y	11	13	1	8
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	115	2	13	9	Y	12	12	1	8

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.// 73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220												
MCDANIEL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180583		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273					
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	DLQ	G-10	350	-0-	350	350	2			Y	-0-			270
09		401 N	51	-0-	-350	-0-	51	2		Y	-0-			270
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			270
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			270
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			270
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			270

MCDANIEL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184167		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276					
08	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	2			Y	-0-			112
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		Y	-0-			112
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			112
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			112
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			112
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			112

UNIVERSITY "18-30A"		WELL #: 2		RRCID -> 185571		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276					
08	DLQ	G-10	867	-0-	867	867	2	173	9	Y	157	147	1	130
09		1537 N	670	-0-	-867	-0-	539	2	131	9	Y	119	148	1
10		636 N	636	-0-	-0-	-0-	497	2	139	9	Y	126	149	1
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	345	2	59	9	Y	54		132
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	500	2	161	9	Y	146	169	1
01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	500	2	179	9	Y	163	163	1

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 3A		RRCID -> 193779		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247					
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			15
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			15
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			15
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			15
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			15
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			15
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2024														

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		73927 345		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		027200												
UNIVERSITY S.B. 18-32		WELL #: 1		RRCID -> 155473		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770					
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-

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	1333	N	921	-0-	-412	-0-	790	3	131	9	Y	119		242
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1464	3	100	9	Y	91	192	1
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	488	3	133	9	Y	121		262
11	900	N	213	-0-	-687	-0-	80	3	133	9	Y	121	159	1
12	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1393	3	144	9	Y	131	185	1
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1676	3	124	9	Y	113	181	1

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
-----													
R. O. C. (ATOKA)		74050 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125		WELL #: 1		RRCID -> 052307		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 14228		PERF. N/A	
UNIVERSITY 1-3		-----											
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-
-----													
CAPRITO 99		WELL #: 1		RRCID -> 225726		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 17066		PERF.11325 - 11746			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
-----													
R. O. C. (DEVONIAN)		74050 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125		WELL #: 1 U		RRCID -> 045787		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120		PERF. N/A	
CAPRITO 82		-----											
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-
-----													
CAPRITO 98		WELL #: 1 U		RRCID -> 050430		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798		PERF. N/A			
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CAPRITO 99		WELL #: 2 U		RRCID -> 069328		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810		PERF. N/A			
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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 82		WELL #: 2 U		RRCID -> 072030		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 16950		PERF. N/A			
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-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-

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		13578 X	-0-	-0-	-13578	-0-				Y	-0-	194	
09		11250 X	-0-	-0-	-11250	-0-				Y	-0-	194	
10		7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-				Y	-0-	194	
11		630 X	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-	194	
*12		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-		1721 3		Y	-0-	194	
01		320 X	320	-0-	-0-	-0-		320 3		Y	-0-	194	

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		9449 S	9449	-0-	-0-	-0-	31 1	9418 2	N	-0-	-0-	-0-
09		9769 S	9769	-0-	-0-	-0-	30 1	9739 2	N	-0-	-0-	-0-
10		10250 S	10250	-0-	-0-	-0-	31 1	10219 2	N	-0-	-0-	-0-
11		9830 S	9830	-0-	-0-	-0-	30 1	9800 2	N	-0-	-0-	-0-
12		10692 S	10692	-0-	-0-	-0-	31 1	10661 2	N	-0-	-0-	-0-
01		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	N/A
08		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	31 1	3398 2	N	-0-	-0-	-0-
09		3450 X	3362	-0-	-88	-0-	30 1	3332 2	N	-0-	-0-	-0-
10		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	31 1	3780 2	N	-0-	-0-	-0-
11		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	30 1	3555 2	N	-0-	-0-	-0-
12		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	31 1	3746 2	N	-0-	-0-	-0-
01		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

R.O.C. (ELLEN.)				74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID ->	045788	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF.	N/A
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	-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-

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

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID -> 069329	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-
-----												
CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID -> 079287	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	16364 - 16821	
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-
-----												
HALCON OPERATING CO., INC.		344412		WELL #:	3 L	RRCID -> 052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	N/A
08	31 S	31	-0-	-0-	-0-	31 1			Y	-0-		-0-
09	30 S	30	-0-	-0-	-0-	30 1			Y	-0-		-0-
10	31 S	31	-0-	-0-	-0-	31 1			Y	-0-		-0-
11	35 S	35	-0-	-0-	-0-	30 1	5 2		Y	-0-		-0-
12	31 S	31	-0-	-0-	-0-	31 1			Y	-0-		-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID -> 053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL DEPTH	16890	PERF.	N/A	
08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	31 1	4039 2		N	-0-		-0-
09	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	30 1	3668 2		N	-0-		-0-
10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	31 1	3416 2		N	-0-		-0-
11	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	30 1	2987 2		N	-0-		-0-
12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	31 1	3586 2		N	-0-		-0-
01	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID -> 064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700	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)		74050 830		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
CAPRITO "99"		WELL #:		9H	RRCID -> 181389	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14738 - 17686	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
12	16096 X	16096	-0-	-0-	-0-	16096 3			N	-0-		105
01	20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	20080 3			N	-0-		105

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 PROD	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
12	31045 X	31045	-0-	-0-	-0-	31045	3			N	-0-			194
01	28986 X	28986	-0-	-0-	-0-	28986	3			N	-0-			194
-----														
CAPRITO 98		WELL #:		1H		RRCID -> 190099		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
12	16840 X	16840	-0-	-0-	-0-	16840	3			N	-0-			160
01	31051 X	31051	-0-	-0-	-0-	31051	3			N	-0-			160
-----														
CAPRITO 82		WELL #:		2H		RRCID -> 193427		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
12	18290 X	18290	-0-	-0-	-0-	18290	3			N	-0-			119
01	14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	3			N	-0-			119
-----														
CAPRITO "81"		WELL #:		1H		RRCID -> 200032		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999				
08	2201 X	1325	-0-	-876	-0-	1325	3			N	-0-			140
09	1470 X	1149	-0-	-321	-0-	1149	3			N	-0-			140
10	3472 X	909	-0-	-2563	-0-	909	3			N	-0-			140
11	3360 X	1246	-0-	-2114	-0-	1246	3			N	-0-			140
12	20124 X	20124	-0-	-0-	-0-	20124	3			N	-0-			140
01	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	17903	3	37	9	N	34			174
-----														
ROC "83"		WELL #:		1H		RRCID -> 201007		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
12	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	3			N	-0-			171
01	20510 X	20510	-0-	-0-	-0-	20510	3			N	-0-			171
-----														
CAPRITO 100		WELL #:		1		RRCID -> 245583		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242				
08	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-			-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-			-0-
11	390 N	306	-0-	-84	-0-	306	3			N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 X	31	-0-	-31	-0-	31 1	Y	-0-			-0-
09		60 X	30	-0-	-30	-0-	30 1	Y	-0-			-0-
10		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	-0-			-0-
11		35 X	35	-0-	-0-	-0-	30 1	5 2	Y	-0-		-0-
12		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	-0-			-0-
01		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-		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		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	31 1	2474 2	N	-0-		-0-
09		1380 X	1157	-0-	-223	-0-	30 1	1127 2	N	-0-		-0-
10		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	31 1	2861 2	N	-0-		-0-
11		1380 X	30	-0-	-1350	-0-	30 1		N	-0-		-0-
12		1209 N	31	-0-	-1178	-0-	31 1		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-	-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	NO RPT	-0-	-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-	172		Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT			-0-
-----												
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427				CNTY: REEVES				
ARCO-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3292	PERF. N/A		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT			223
-----												
RE-OP CORP.				695742				CNTY: REEVES				
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-	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-

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-

-----																	
REEVES, 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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 -AM-		WELL #:		3	RRCID ->	072032	COMPL. DATE	06/17/1977	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-
-----																	
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					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-
-----																	
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-					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 -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					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
-----																	
ARCO STATE 24		WELL #:		1X	RRCID ->	072422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3150 - 3161						
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		WELL #:		2	RRCID ->	074060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3221 - 3258						
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-

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-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	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-

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					CNTY: LOVING			
RED BLUFF 1		WELL #:		1	RRCID ->	110022	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	11532 - 11570
08	14738 X	14738	-0-	-0-	-0-	12 1	14375	2	Y	319	268 1	121
						351 9						
09	17040 X	10664	-0-	-6376	-0-	14 1	10406	2	Y	222	176 1	167
						244 9						
10	19096 X	5869	-0-	-13227	-0-	13 1	5691	2	Y	150	260 1	57
						165 9						
11	18480 X	2207	-0-	-16273	-0-	3 1	2118	2	Y	78	102 1	33
						86 9						
12	19096 X	3622	-0-	-15474	-0-	4 1	3511	2	Y	97	106 1	24
						107 9						
01	14725 X	13382	-0-	-1343	-0-	19 1	12789	2	Y	522	444 1	102
						574 9						

STATELINE WATER, LLC				816096					CNTY: LOVING			
DAMSITE UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	4845 - 5184
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				1D					CNTY: LOVING			
		WELL #:		1D	RRCID ->	275629	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	17077	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-

RED DRAW (FUSSELMAN)		75201 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOWARD		
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		385826								
FLANAGAN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	295099	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	9649	PERF. 9486 - 9509
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	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-				N	-0-		
09	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900)		76184 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566								
UNIVERSITY "K"		WELL #:	1	RRCID ->	289351	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	2169	PERF. 5934 - 5939
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RODGERS (ATOKA)		77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
KELTON		WELL #:	1	RRCID ->	080833	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	19870	PERF.14252 - 14306
08	3565 X	-0-	-0-	-3565			N	-0-		28
09	3450 X	-0-	-0-	-3450			N	-0-		28
10	3441 X	-0-	-0-	-3441			N	-0-		28
11	330 X	-0-	-0-	-330			N	-0-		28
*12	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RODGERS		WELL #:	1	RRCID ->	154628	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	19190	PERF.13508 - 13532
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

ROJO CABALLOS (MISS.)		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
WEATHERBY, IVY B.		WELL #:	3	RRCID ->	094140	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	15578	PERF.14981 - 15469
08	9734 X	9424	-0-	-310		9362 2	62 9	N	56	207
09	9420 X	7153	-0-	-2267		7064 2	89 9	N	81	288
10	9951 X	-0-	-0-	-9951				N	-0-	288
11	9630 X	2182	-0-	-7448		2182 2		N	-0-	288
12	10763 X	10763	-0-	-0-		10763 2		N	-0-	265
01	9424 X	6944	-0-	-2480		6944 2		N	-0-	96

SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	184879	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	17800	PERF.15529 - 15303
08	72 N	72	-0-	-0-		72 2		N	-0-	50
09	13 N	-0-	-0-	-13				N	-0-	50
10	4 N	-0-	-0-	-4				N	-0-	50
11	60 N	-0-	-0-	-60				N	-0-	50
12	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
01	74 N	74	-0-	-0-		74 2		N	-0-	50

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS (PENN.)		77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		945936								
MOORE, KATHLEEN J.		WELL #: 1		RRCID -> 020680		COMPL. DATE 02/19/1960		TOTAL DEPTH 15300 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	5859 X	3929	-0-	-1930	-0-	3896 3	33 9	Y	30	334
09	5670 X	3537	-0-	-2133	-0-	3485 3	52 9	Y	47	381
10	5859 X	3511	-0-	-2348	-0-	3486 3	25 9	Y	23	404
11	4710 X	3251	-0-	-1459	-0-	3237 3	14 9	Y	13	417
12	4340 X	3319	-0-	-1021	-0-	3233 3	86 9	Y	78	495
01	3937 X	3170	-0-	-767	-0-	3123 3	47 9	Y	43	352
-----										
SCHLOSSER, FRED, ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A		
08	29415 X	17339	-0-	-12076	-0-	17339 3		Y	-0-	86
09	12773 X	12773	-0-	-0-	-0-	12773 3		Y	-0-	86
10	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	12255 3		Y	-0-	86
11	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122 3		Y	-0-	86
12	5084 X	4020	-0-	-1064	-0-	4020 3		Y	-0-	86
01	5084 X	2437	-0-	-2647	-0-	2437 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	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-	28
09	420 N	298	-0-	-122	-0-	298 3		Y	-0-	28
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	28
11	450 N	392	-0-	-58	-0-	392 3		Y	-0-	28
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		Y	-0-	28
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		Y	-0-	28
-----										
CROSS, R. B. 21		WELL #: 2		RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316		
08	1116 N	883	-0-	-233	-0-	883 3		N	-0-	56
09	900 N	523	-0-	-377	-0-	523 3		N	-0-	56
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-	56
11	840 N	198	-0-	-642	-0-	198 3		N	-0-	56
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-	56
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	399 3	6 9	N	5	61
-----										
ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		77953 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		945936								
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.	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	3658 X	1653	-0-	-2005	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
09	3540 X	907	-0-	-2633	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	3348 X	203	-0-	-3145	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	3240 X	275	-0-	-2965	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	3348 X	20	-0-	-3328	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	1643 X	178	-0-	-1465	-0-	178	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	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
09	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

08	372 N	13	-0-	-359	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	450 N	234	-0-	-216	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	341 N	133	-0-	-208	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

08	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

08	3100 X	2861	-0-	-239	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
10	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
11	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
12	3100 X	2856	-0-	-244	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
01	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	3			N	-0-					-0-



-----																	
ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
CHEVRON U. S. A. INC. 148113																	
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		5952 X	3199	-0-	-2753	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
09		5760 X	3504	-0-	-2256	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
10		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
01		3627 X	1700	-0-	-1927	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
-----																	
ZAKU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A																	
-----																	
08		32381 X	32381	-0-	-0-	-0-	32381	2			N	-0-					-0-
09		30540 X	23671	-0-	-6869	-0-	23671	2			N	-0-					-0-
10		31558 X	-0-	-0-	-31558	-0-					N	-0-					-0-
11		30540 X	-0-	-0-	-30540	-0-					N	-0-					-0-
12		31558 X	-0-	-0-	-31558	-0-					N	-0-					-0-
01		31558 X	13512	-0-	-18046	-0-	13512	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		9114 X	8658	-0-	-456	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
09		8820 X	6503	-0-	-2317	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
10		8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
11		8370 X	1673	-0-	-6697	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12		12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
01		8649 X	4346	-0-	-4303	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
-----																	
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170																	
-----																	
08		8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
09		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
10		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
11		4320 X	3556	-0-	-764	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
12		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
01		10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	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-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
XTO ENERGY INC. 945936												
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204												
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		18844 X	18844	-0-	-0-	-0-	18844	3		N	-0-	-0-
09		14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	14688	3		N	-0-	-0-
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
11		60 X	2	-0-	-58	-0-	2	3		N	-0-	-0-
12		25659 X	25659	-0-	-0-	-0-	25659	3		N	-0-	-0-
01		26658 X	26658	-0-	-0-	-0-	26658	3		N	-0-	-0-
-----												
STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741												
08		28046 X	28046	-0-	-0-	-0-	28046	3		N	-0-	171
09		18904 X	18904	-0-	-0-	-0-	18904	3		N	-0-	171
10		372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	171
11		360 X	6	-0-	-354	-0-	6	3		N	-0-	171
12		8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	3		N	-0-	171
01		36910 X	36910	-0-	-0-	-0-	36910	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		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-	-0-
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	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												
08		1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1915	2		N	-0-	-0-
09		1890 N	551	-0-	-1339	-0-	551	2		N	-0-	-0-
10		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-	-0-
11		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-	-0-
12		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-	-0-
01		2015 N	1899	-0-	-116	-0-	1899	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	3482	-0-	-145	-0-	3482	2		N	-0-	-0-
09		3510 X	1012	-0-	-2498	-0-	1012	2		N	-0-	-0-
10		3627 X	3312	-0-	-315	-0-	3312	2		N	-0-	-0-
11		3450 X	3430	-0-	-20	-0-	3430	2		N	-0-	-0-
12		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2		N	-0-	-0-
01		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	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					
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-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137		PERF. N/A					
08	1941	R	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-				-0-
09	1740	R	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-				-0-
10	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-				-0-
11	2337	R	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-				-0-
12	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-				-0-
01	2582	R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-				-0-

SOUTHERN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 6128		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-

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					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

M.B. MCKNIGHT		WELL #: 10		RRCID -> 261520		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4978 - 5373					
08	3162	X	2718	-0-	-444	-0-	2523	3	195	9	Y	177	176	0	21
09	3060	X	2341	-0-	-719	-0-	2244	3	97	9	Y	88	98	0	11
10	3131	X	2621	-0-	-510	-0-	2420	3	201	9	Y	183	166	0	28
11	2730	X	2520	-0-	-210	-0-	2201	3	36	4	Y	257	250	0	35
							283	9							
12	2821	X	2322	-0-	-499	-0-	2133	3	9	4	Y	164	173	0	26
							180	9							
01	2728	X	2231	-0-	-497	-0-	2050	3	38	4	Y	130	139	0	17
							143	9							

RING ENERGY, INC.		712382		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
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-



OIL AND GAS DIVISION

RUPPEL (WOODFORD) BOSQUE TEXAS OIL LLC KING GEORGE		//CONT.// 78953 800 //CONT.// 083288		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WARD				
		WELL #: 5711WH		RRCID -> 297888		COMPL. DATE 05/19/2024		TOTAL DEPTH 14902		PERF.14663 - 24208				
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	216115	-0-	216115 B	689523	83 39559	1 9	176473	3	N	35963	35934	0	70
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		811441												
09	SHUT IN	182625	-0-	182625 B	872148	161 32090	1 9	150374	3	N	29173	29170	0	73
10	0	162408	-0-	162408 B	1034556	225 27642	1 9	134541	3	N	25129	25159	0	43
11	0	148276	-0-	148276 B	1182832	166 24571	1 9	123539	3	N	22337	22325	0	55
12	0	140028	-0-	140028 B	1322860	332 23315	1 9	116381	3	N	21195	21161	0	89
01	0	126765	-0-	126765 B	1449625	345 20946	1 9	105474	3	N	19042	19092	0	39
-----														
KING GEORGE		WELL #: 5709WH		RRCID -> 297890		COMPL. DATE 05/14/2024		TOTAL DEPTH 15686		PERF.14210 - 24725				
08	SHUT IN	299401	-0-	299401 B	917090	117 51266	1 9	248018	3	N	46605	46571	0	91
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		917090												
09	SHUT IN	276405	-0-	276405 B	1193495	249 43463	1 9	232693	3	N	39512	39504	0	99
10	0	248991	-0-	248991 B	1442486	354 36902	1 9	211735	3	N	33547	33589	0	57
11	0	257418	-0-	257418 B	1699904	300 34038	1 9	223080	3	N	30944	30925	0	76
12	0	238706	-0-	238706 B	1938610	593 29879	1 9	208234	3	N	27163	27125	0	114
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	1938610					N	NO RPT			114
-----														
KING GEORGE		WELL #: 5710WH		RRCID -> 297897		COMPL. DATE 05/14/2024		TOTAL DEPTH 15617		PERF.14370 - 24620				
08	SHUT IN	265773	-0-	265773 B	811441	103 46962	1 9	218708	3	N	42693	42662	0	83
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		811441												
09	SHUT IN	260182	-0-	260182 B	1071623	234 41455	1 9	218493	3	N	37686	37674	0	95
10	0	259557	-0-	259557 B	1331180	372 36768	1 9	222417	3	N	33425	33463	0	57
11	0	220355	-0-	220355 B	1551535	255 30122	1 9	189978	3	N	27384	27374	0	67
12	0	209687	-0-	209687 B	1761222	516 28020	1 9	181151	3	N	25473	25433	0	107
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	1761222					N	NO RPT			107
-----														
G.W. O'BRIEN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 298203		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 14271		PERF.14986 - 20655				
08	0	36150	-0-	36150 B	1512814	285 2198	1 9	33667	3	N	1998	2200	1	271
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		1512814												
09	0	33391	-0-	33391 B	1546205	315 1936	1 9	31140	3	N	1760	1649	1	382
10	1610918	32344	-0-	-1578574 B	-32369	30256	3	2088	9	N	1898	1958	1	322
11	0	29299	-0-	29299 B	-3070	255 2031	1 9	27013	3	N	1846	1688	1	480
12	0	29917	-0-	29917 B	26847	155 2255	1 9	27507	3	N	2050	1981	1	549
01	0	32546	-0-	32546 B	59393	857 2009	1 9	29680	3	N	1826	1954	1	421

RUPPEL (WOODFORD) BOSQUE TEXAS OIL LLC KING GEORGE		//CONT.// //CONT.//	78953 800 083288	ASSOCIATED	PRORATED	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 #: 5705WH RRCID -> 298511 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15537 PERF.14247 - 24420																
08		0	218766	-0-	218766 B	409162	83	1	175972	3	N	38828	38790	0		76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 409162																
09		0	204617	-0-	204617 B	613779	42711	9								
10		0	174676	-0-	174676 B	788455	37869	9	142691	3	N	28861	28898	0		49
11		0	194455	-0-	194455 B	982910	238	1	161430	3	N	29825	29801	0		73
12		0	186261	-0-	186261 B	1169171	31747	9				27334	27292	0		115
01		0	178063	-0-	178063 B	1347234	217	1	150159	3	N	24921	24985	0		51
KING GEORGE WELL #: 5707WH RRCID -> 298512 COMPL. DATE 06/11/2024 TOTAL DEPTH 15650 PERF.14238 - 24718																
08		0	252493	-0-	252493 B	511656	96	1	205109	3	N	42989	42956	0		84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 511656																
09		0	238972	-0-	238972 B	750628	47288	9								
10		0	248215	-0-	248215 B	998843	210	1	206767	3	N	37366	37398	0		64
11		0	262106	-0-	262106 B	1260949	41988	9				34575	34555	0		84
12		0	248207	-0-	248207 B	1509156	345	1	214258	3	N	30308	30264	0		128
*01		0	218838	-0-	218838 B	1727994	41103	9				25158	25234	0		52
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777																
TREES RANCH 0807			WELL #:	1A	RRCID ->	298513	COMPL. DATE	07/24/2023	TOTAL DEPTH	15706	PERF.	15598	-	22124		
08		0	159666	-0-	159666 B	647998	154487	3	82	4	Y	4634	4636	0		27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 647998																
09		0	146018	-0-	146018 B	794016	5097	9								
10		0	146265	-0-	146265 B	940281	5671	9	11	4	Y	4767	4768	0		35
11		0	133367	-0-	133367 B	1073648	141010	3	2399	4	Y	4013	3951	0	68	8
12		0	123340	-0-	123340 B	1196988	5244	9				3214	3164	0	50	8
01		0	131742	-0-	131742 B	1328730	126554	3	755	4	Y	3912	3583	0	316	8
UTL 3748 37A WELL #: 1H RRCID -> 298514 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 16249 PERF.16392 - 26105																
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		0	228172	-0-	228172 B	228172	220646	3	49	4	Y	6797	6466	1	7	8
11/01 BALANCING DATE STATUS -> 220646																
11		0	212216	-0-	212216 B	440388	7477	9	5400	9	Y	4909	4859	1	9	8
12		0	215761	-0-	215761 B	656149	206816	3	6710	9	Y	6100	5857	1	20	8
01		0	209842	-0-	209842 B	865991	209051	3	203847	3	Y	5421	5748	1		261
5963 9																

RUPPEL (WOODFORD)		//CONT.// 78953 800		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WARD						
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777														
UTL 3748 37B		WELL #: 2H		RRCID -> 298515		COMPL. DATE 03/21/2023				TOTAL DEPTH 15423 PERF.15499 - 24120						
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	42356	-0-	42356 B	42356	40313	3	2043	9	Y	1857	1740	1	31	8	86
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			42356												
09	14B2 EXT	35040	-0-	35040 B	77396	32123	3	2917	9	Y	2652	2523	1	14	8	201
10	0	37399	-0-	37399 B	114795	34363	3	15	4	Y	2746	2804	1	2	8	141
						3021	9									
11	0	36559	-0-	36559 B	151354	32707	3	3852	9	Y	3502	3381	1	2	8	260
12	0	36134	-0-	36134 B	187488	33319	3	2815	9	Y	2559	2568	1	4	8	247
01	0	36627	-0-	36627 B	224115	33541	3	16	4	Y	2791	2904	1			134
						3070	9									

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)		79227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
IP WELL SERVICE LLC		102116														
CHALKEY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 135102		COMPL. DATE 01/15/1990				TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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-

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	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-
	PLUGGED AND ABANDONED		02/03/2025													

MCCLURE OIL COMPANY, INC.		540703														
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		24		
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		24		
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		24		
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		24		
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		24		
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3	N	-0-		24		
-----														
HALFMANN, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	147950	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9957 - 9969		
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	Y	-0-		203		
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	585	3	Y	11		214		
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3	Y	-0-		214		
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3	Y	-0-		214		
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3	Y	-0-		214		
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3	Y	-0-		214		
-----														
HALFMANN, DELBERT		WELL #:		2	RRCID ->	147951	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8516 - 11966		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		121		
-----														
GLASSCOCK -X- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	264434	COMPL. DATE	08/08/1987	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9900 - 9932		
08	496	N	182	-0-	-314	-0-	182	3	Y	-0-		21		
09	450	N	144	-0-	-306	-0-	144	3	Y	-0-		21		
10	465	N	90	-0-	-375	-0-	90	3	Y	-0-		21		
11	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	3	Y	-0-		21		
*12	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3	Y	-0-		21		
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-		21		
-----														
GLASSCOCK -X- FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	298557	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9900 - 11245		
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 2055														
*11	2232	X	177	-0-	-2055	-0-	177	3	N	-0-		-0-		
12	DELQ	PR	96	-0-	96	96	96	3	N	-0-		-0-		
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-		



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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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-

BLACK SWAN OPCO, LLC 101935  
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A 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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
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	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					18
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	49	2	21	9	Y	19	21	1			16
10	DLQ G-10	62	-0-	62	62	31	2	31	9	Y	28	34	1			10
11	DLQ G-10	51	-0-	51	113	22	2	29	9	Y	26	28	1	1	8	7
12	DLQ G-10	51	-0-	51	164	26	2	25	9	Y	23	21	1	3	8	6
01	218 R	54	-0-	-164	-0-	39	2	15	9	Y	14	10	1	1	8	9

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	2958 R	2958	-0-	-0-	-0-	2908	2	50	9	Y	45	37	1			45
09	3186 R	3186	-0-	-0-	-0-	3097	2	89	9	Y	81	41	1			85
10	DLQ G-10	2787	-0-	2787	2787	2491	2	91	4	Y	186	197	1			74
11	DLQ G-10	3388	-0-	3388	6175	3158	2	61	4	Y	154	174	1			54
12	DLQ G-10	3174	-0-	3174	9349	3108	2	66	9	Y	60	100	1			14
01	12274 R	2925	-0-	-9349	-0-	2874	2	51	9	Y	46	35	1			25

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	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	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	408 2	17 9	Y	15	16 0	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	187	-0-	-83	B	-0-	154 2	33 9	Y	30	27 0	6
10	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-			Y	28	31 0	3
11	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-			Y	33	30 0	6
12	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			Y	34	32 0	8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	16	23 0	1
-----												
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	713 N	392	-0-	-321		-0-	392 3		N	-0-		75
09	630 N	570	-0-	-60		-0-	570 3		N	-0-		75
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		75
11	1382 N	1382	-0-	-0-		-0-	1382 3		N	-0-		75
*12	2109 N	2109	-0-	-0-		-0-	2109 3		N	-0-		75
01	793 N	793	-0-	-0-		-0-	793 3		N	-0-		75
-----												
TEXACO, INC. "ATA"		WELL #: 1		RRCID -> 108477		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591				
08	290 N	290	-0-	-0-		-0-	290 3		N	-0-		170
09	270 N	258	-0-	-12		-0-	258 3		N	-0-		170
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		170
11	714 N	714	-0-	-0-		-0-	714 3		N	-0-		170
*12	719 N	719	-0-	-0-		-0-	719 3		N	-0-		170
01	120 N	120	-0-	-0-		-0-	120 3		N	-0-		170
-----												
CALDWELL ESTATE "10"		WELL #: 1		RRCID -> 111484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398				
08	347 N	347	-0-	-0-		-0-	347 3		N	-0-		27
09	618 N	618	-0-	-0-		-0-	618 3		N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		27
11	1383 N	1383	-0-	-0-		-0-	1383 3		N	-0-		27
*12	1274 N	1274	-0-	-0-		-0-	1274 3		N	-0-		27
01	1019 N	1019	-0-	-0-		-0-	1019 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	558 N	423	-0-	-135	-0-	423	2		N	-0-			-0-
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427  
 BARNSELY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239				N	NO RPT			59
01	14B DENY	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 #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 3195 - 5672

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  
 TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			16
09	240 N	114	-0-	-126	-0-	114	3		Y	-0-			16
10	248 N	19	-0-	-229	-0-	19	3		Y	-0-			16
11	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	3		Y	-0-			16
12	DLQ G-10	36	-0-	36	72	36	3		Y	-0-			16
01	134 N	62	-0-	-72	-0-	62	3		Y	-0-			16

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

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-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

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	
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	465 #	368	-0-	-97 B	-1168	368	3	Y	-0-		24
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-359	CANCELLED	UNDERAGE ->	-809					
09	1 R	360	-0-	359 B	-0-	360	3	Y	-0-		24
10	403 #	370	-0-	-33 B	-33	370	3	Y	-0-		24
11	360 #	361	-0-	1 B	-32	361	3	Y	-0-		24
12	372 #	370	-0-	-2 B	-34	370	3	Y	-0-		24
01	372 #	374	-0-	2 B	-32	374	3	Y	-0-		24
-----											
FURR-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 112114		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2689 - 2875	
08	465 #	450	-0-	-15 B	-357	450	3	Y	-0-		54
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-25	CANCELLED	UNDERAGE ->	-332					
09	416 R	441	-0-	25 B	-0-	441	3	Y	-0-		54
10	496 #	452	-0-	-44 B	-44	452	3	Y	-0-		54
11	450 #	441	-0-	-9 B	-53	441	3	Y	-0-		54
12	465 #	452	-0-	-13 B	-66	452	3	Y	-0-		54
01	465 #	458	-0-	-7 B	-73	458	3	Y	-0-		54
-----											
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
WADDELL TR A		WELL #: 178		RRCID -> 020703		COMPL. DATE 02/12/1967		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 2820 - 2975	
08	372 #	349	-0-	-23 B	-61	349	3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-61								
09	330 #	239	-0-	-91 B	-152	239	3	Y	-0-		-0-
10	341 #	-0-	-0-	-341 B	-493			Y	-0-		-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330 B	-823			Y	-0-		-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1164			Y	-0-		-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1505			Y	-0-		-0-
-----											
WADDELL TR A		WELL #: 408		RRCID -> 020707		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 3465		PERF. 2680 - 2880	
08	598 R	598	-0-	-0- B	-0-	598	3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	570 #	553	-0-	-17 B	-17	553	3	Y	-0-		-0-
10	651 #	572	-0-	-79 B	-96	572	3	Y	-0-		-0-
11	630 #	633	-0-	3 B	-93	633	3	Y	-0-		-0-
12	651 #	608	-0-	-43 B	-136	608	3	Y	-0-		-0-
01	589 #	581	-0-	-8 B	-144	581	3	Y	-0-		-0-
-----											
WADDELL TR A		WELL #: 426		RRCID -> 020708		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2708 - 2890	
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	1240 #	1530	-0-	290 B	-616	1530	3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-616								
09	930 #	1464	-0-	534 B	-82	1464	3	Y	-0-		-0-
10	1374 R	1456	-0-	82 B	-0-	1456	3	Y	-0-		-0-
11	1652 R	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3	Y	-0-		-0-
12	1617 R	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3	Y	-0-		-0-
01	1473 R	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3	Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR A		WELL #:		650	RRCID ->	020711	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2702 -	2970
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		465 #	488	-0-	23 B	-24	488 3	Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-24									
09		450 #	435	-0-	-15 B	-39	435 3	Y	-0-			-0-	
10		496 #	443	-0-	-53 B	-92	443 3	Y	-0-			-0-	
11		480 #	510	-0-	30 B	-62	510 3	Y	-0-			-0-	
12		496 #	505	-0-	9 B	-53	505 3	Y	-0-			-0-	
01		496 #	461	-0-	-35 B	-88	461 3	Y	-0-			-0-	
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		651	RRCID ->	020712	COMPL. DATE	05/08/1961	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2840 -	2970
08		605 R	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		686 R	686	-0-	-0- B	-0-	686 3	Y	-0-			-0-	
10		787 R	787	-0-	-0- B	-0-	787 3	Y	-0-			-0-	
11		803 R	803	-0-	-0- B	-0-	803 3	Y	-0-			-0-	
12		818 R	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	Y	-0-			-0-	
01		778 R	778	-0-	-0- B	-0-	778 3	Y	-0-			-0-	
-----													
WADDELL TR I		WELL #:		817	RRCID ->	020713	COMPL. DATE	02/19/1969	TOTAL DEPTH	2632	PERF.	2489 -	2632
08		1023 #	936	-0-	-87 B	-2039	936 3	Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-488	CANCELLED UNDERAGE ->	-1551							
09		990 #	1020	-0-	30 B	-458	1020 3	Y	-0-			-0-	
10		992 #	981	-0-	-11 B	-469	981 3	Y	-0-			-0-	
11		930 #	727	-0-	-203 B	-672	727 3	Y	-0-			-0-	
12		1054 #	503	-0-	-551 B	-1223	503 3	Y	-0-			-0-	
01		1054 #	1229	-0-	175 B	-1048	1229 3	Y	-0-			-0-	
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		846	RRCID ->	020717	COMPL. DATE	12/28/1994	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2750 -	3050
08		597 R	597	-0-	-0- B	-0-	597 3	Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		570 R	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	Y	-0-			-0-	
10		593 R	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	Y	-0-			-0-	
11		582 R	582	-0-	-0- B	-0-	582 3	Y	-0-			-0-	
12		602 R	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	Y	-0-			-0-	
01		691 R	691	-0-	-0- B	-0-	691 3	Y	-0-			-0-	
-----													
TUBB, J. B. STATE		WELL #:		4	RRCID ->	031253	COMPL. DATE	08/22/1963	TOTAL DEPTH	6013	PERF.	N/A	
08		744 #	635	-0-	-109 B	-3040	635 3	Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2917	CANCELLED UNDERAGE ->	-123							
09		720 #	614	-0-	-106 B	-3023	614 3	Y	-0-			-0-	
10		744 #	565	-0-	-179 B	-3202	565 3	Y	-0-			-0-	
11		690 #	463	-0-	-227 B	-3429	463 3	Y	-0-			-0-	
12		682 #	634	-0-	-48 B	-3477	634 3	Y	-0-			-0-	
01		620 #	502	-0-	-118 B	-3595	502 3	Y	-0-			-0-	
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		890	RRCID ->	032352	COMPL. DATE	02/19/1964	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2680 -	2910
08		1240 #	314	-0-	-926 B	-2281	314 3	Y	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2281									
09		1200 #	310	-0-	-890 B	-3171	310 3	Y	-0-			-0-	
10		1240 #	373	-0-	-867 B	-4038	373 3	Y	-0-			-0-	
11		840 #	400	-0-	-440 B	-4478	400 3	Y	-0-			-0-	
12		310 #	479	-0-	169 B	-4309	479 3	Y	-0-			-0-	
01		372 #	497	-0-	125 B	-4184	497 3	Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WADDELL TR A WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2800 - 2952														
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		918 R	918	-0-	-0- B	-0-	684 3	4 4	Y	209	208 0			13
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			230 9							
09		850 R	850	-0-	-0- B	-0-	645 3	3 4	Y	184	190 0			7
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			202 9							
10		978 R	978	-0-	-0- B	-0-	732 3	246 9	Y	224	222 0			9
11		978 R	978	-0-	-0- B	-0-	703 3	18 4	Y	234	230 0			13
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			257 9							
12		1129 R	1129	-0-	-0- B	-0-	856 3	2 4	Y	246	245 0			14
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			271 9							
01		1156 R	1156	-0-	-0- B	-0-	829 3	23 4	Y	276	276 0			14
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			304 9							
WADDELL TR I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761														
08		713 #	630	-0-	-83 B	-1549	630 3		Y	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			-1175							
09		600 #	722	-0-	122 B	-252	722 3		Y	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			-1175							
10		620 #	692	-0-	72 B	-180	692 3		Y	-0-				-0-
11		600 #	517	-0-	-83 B	-263	517 3		Y	-0-				-0-
12		620 #	292	-0-	-328 B	-591	292 3		Y	-0-				-0-
01		620 #	792	-0-	172 B	-419	792 3		Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A														
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-431			Y	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			-96							
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-335			Y	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			-96							
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-335			Y	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-335			Y	3				3
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-335			Y	7	3 1			7
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-335			Y	8	9 1			7
WADDELL TR A WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2756 - 2936														
08		186 #	162	-0-	-24 B	-154	162 3		Y	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			-71							
09		180 #	155	-0-	-25 B	-108	155 3		Y	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			-71							
10		186 #	161	-0-	-25 B	-133	161 3		Y	-0-				-0-
11		180 #	158	-0-	-22 B	-155	158 3		Y	-0-				-0-
12		155 #	163	-0-	8 B	-147	163 3		Y	-0-				-0-
01		155 #	160	-0-	5 B	-142	160 3		Y	-0-				-0-
WADDELL TR A WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 2888 - 4468														
08		217 #	216	-0-	-1 B	-25	216 3		Y	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			-9							
09		210 #	211	-0-	1 B	-15	211 3		Y	-0-				-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			-9							
10		217 #	219	-0-	2 B	-13	219 3		Y	-0-				-0-
11		210 #	210	-0-	-0- B	-13	210 3		Y	-0-				-0-
12		217 #	213	-0-	-4 B	-17	213 3		Y	-0-				-0-
01		217 #	212	-0-	-5 B	-22	212 3		Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		943		RRCID ->		042689		COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2932 - 2942		
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	713 #	549	-0-	-164 B	-612	549 3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-488	CANCELLED UNDERAGE ->		-124						
09	660 #	519	-0-	-141 B	-629	519 3		Y	-0-			-0-
10	682 #	535	-0-	-147 B	-776	535 3		Y	-0-			-0-
11	600 #	524	-0-	-76 B	-852	524 3		Y	-0-			-0-
12	620 #	534	-0-	-86 B	-938	534 3		Y	-0-			-0-
01	558 #	512	-0-	-46 B	-984	512 3		Y	-0-			-0-
-----												
MCKNIGHT GAS UNIT		WELL #:		A 8		RRCID ->		042774		COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 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-
-----												
WADDELL TR I		WELL #:		802		RRCID ->		042775		COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 2604 - 2644		
08	558 #	534	-0-	-24 B	-980	534 3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-100	CANCELLED UNDERAGE ->		-880						
09	540 #	606	-0-	66 B	-34	606 3		Y	-0-			-0-
10	558 #	585	-0-	27 B	-7	585 3		Y	-0-			-0-
11	540 #	437	-0-	-103 B	-110	437 3		Y	-0-			-0-
12	558 #	261	-0-	-297 B	-407	261 3		Y	-0-			-0-
01	558 #	689	-0-	131 B	-276	689 3		Y	-0-			-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-			-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 #:		279		RRCID ->		047968		COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998		
08	930 #	1009	-0-	79 B	-627	1009 3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-158	CANCELLED UNDERAGE ->		-469						
09	900 #	931	-0-	31 B	-127	931 3		Y	-0-			-0-
10	930 #	970	-0-	40 B	-87	970 3		Y	-0-			-0-
11	979 R	1066	-0-	87 B	-0-	1066 3		Y	-0-			-0-
12	1008 R	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3		Y	-0-			-0-
01	930 #	875	-0-	-55 B	-55	875 3		Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		609		RRCID ->		047970		COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 2738 - 2835		
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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2024												

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
WADDELL TR A		WELL #:		411	RRCID ->	048184	COMPL. DATE	04/21/1970	TOTAL DEPTH	4550	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	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 #:		1010	RRCID ->	050504	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	3558	PERF. 2819 - 2895
08	1209 #	1183	-0-	-26	B	-1901	1183	3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -429 CANCELLED UNDERAGE -> -1472											
09	1140 #	1099	-0-	-41	B	-470	1099	3	Y	-0-	-0-
10	1178 #	1096	-0-	-82	B	-552	1096	3	Y	-0-	-0-
11	1140 #	1011	-0-	-129	B	-681	1011	3	Y	-0-	-0-
12	1178 #	1617	-0-	439	B	-242	1617	3	Y	-0-	-0-
01	1609 R	1851	-0-	242	B	-0-	1851	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	2015 #	1780	-0-	-235	B	-3108	1780	3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -940 CANCELLED UNDERAGE -> -2168											
09	1650 #	2133	-0-	483	B	-457	2133	3	Y	-0-	-0-
10	1705 #	2065	-0-	360	B	-97	2065	3	Y	-0-	-0-
11	1650 #	1519	-0-	-131	B	-228	1519	3	Y	-0-	-0-
12	1705 #	616	-0-	-1089	B	-1317	616	3	Y	-0-	-0-
01	1705 #	2128	-0-	423	B	-894	2128	3	Y	-0-	-0-
-----											
WADDELL TR A		WELL #:		420	RRCID ->	051654	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	6164	PERF. 2842 - 2891
08	310 #	300	-0-	-10	B	-203	300	3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -108 CANCELLED UNDERAGE -> -95											
09	300 #	294	-0-	-6	B	-114	294	3	Y	-0-	-0-
10	310 #	297	-0-	-13	B	-127	297	3	Y	-0-	-0-
11	300 #	279	-0-	-21	B	-148	279	3	Y	-0-	-0-
12	310 #	291	-0-	-19	B	-167	291	3	Y	-0-	-0-
01	310 #	286	-0-	-24	B	-191	286	3	Y	-0-	-0-
-----											
WADDELL TR A		WELL #:		1070	RRCID ->	052915	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2726 - 2884
08	465 #	522	-0-	57	B	-141	522	3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -141											
09	450 #	506	-0-	56	B	-85	506	3	Y	-0-	-0-
10	465 #	515	-0-	50	B	-35	515	3	Y	-0-	-0-
11	555 R	590	-0-	35	B	-0-	590	3	Y	-0-	-0-
12	567 R	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3	Y	-0-	-0-
01	498 R	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3	Y	-0-	-0-



SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		1068	RRCID ->	053051	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2839 - 3021
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
08	775 #	797	-0-	22 B	-586	797	3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-10	CANCELLED	UNDERAGE ->	-576						
09	720 #	637	-0-	-83 B	-93	637	3	Y	-0-			-0-
10	744 #	730	-0-	-14 B	-107	730	3	Y	-0-			-0-
11	768 R	875	-0-	107 B	-0-	875	3	Y	-0-			-0-
12	875 R	875	-0-	-0- B	-0-	875	3	Y	-0-			-0-
01	836 R	836	-0-	-0- B	-0-	836	3	Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		1069	RRCID ->	053052	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2804 - 3052
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	2311 R	2432	-0-	121 B	-0-	2432	3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2342 R	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3	Y	-0-			-0-
10	2383 R	2383	-0-	-0- B	-0-	2383	3	Y	-0-			-0-
11	2533 R	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3	Y	-0-			-0-
12	2409 R	2409	-0-	-0- B	-0-	2409	3	Y	-0-			-0-
01	2555 R	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	3	Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		338	RRCID ->	053319	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2805 - 3041
08	472 R	472	-0-	-0- B	-0-	444	3	28 9 Y	25	25	0	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	457 R	457	-0-	-0- B	-0-	432	3	25 9 Y	23	23	0	-0-
10	473 R	473	-0-	-0- B	-0-	447	3	26 9 Y	24	24	0	-0-
11	465 R	465	-0-	-0- B	-0-	437	3	28 9 Y	25	24	0	1
12	475 R	475	-0-	-0- B	-0-	447	3	28 9 Y	25	26	0	-0-
01	467 R	467	-0-	-0- B	-0-	436	3	31 9 Y	28	28	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	589 #	556	-0-	-33 B	-33	556	3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-33									
09	570 #	567	-0-	-3 B	-36	567	3	Y	-0-			-0-
10	589 #	621	-0-	32 B	-4	621	3	Y	-0-			-0-
11	570 #	574	-0-	4 B	-0-	574	3	Y	-0-			-0-
12	677 R	677	-0-	-0- B	-0-	677	3	Y	-0-			-0-
01	740 R	740	-0-	-0- B	-0-	740	3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR I		WELL #:		379	RRCID ->	053921	COMPL. DATE	11/10/1972	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	2678 - 2896
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	496 #	532	-0-	36 B	-271	446 3	86 4	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-210	CANCELLED UNDERAGE ->		-61						
09	450 #	503	-0-	53 B	-157	503 3		Y	-0-			-0-
10	465 #	490	-0-	25 B	-132	490 3		Y	-0-			-0-
11	450 #	357	-0-	-93 B	-225	357 3		Y	-0-			-0-
12	465 #	208	-0-	-257 B	-482	208 3		Y	-0-			-0-
01	465 #	585	-0-	120 B	-362	585 3		Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		326	RRCID ->	070878	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	2754 - 3025
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	558 #	-0-	-0-	-558 B	-3917			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2280	CANCELLED UNDERAGE ->		-1637						
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2280			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2280			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2280			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2280			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2280			Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR B		WELL #:		1102	RRCID ->	076807	COMPL. DATE	05/16/1978	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2766 - 2951
08	1080 R	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1029 R	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3		Y	-0-			-0-
10	1072 R	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 3		Y	-0-			-0-
11	1238 R	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 3		Y	-0-			-0-
12	1169 R	1169	-0-	-0- B	-0-	1169 3		Y	-0-			-0-
*01	1073 R	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 3		Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		1116	RRCID ->	080555	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2738 - 2930
08	248 #	241	-0-	-7 B	-86	241 3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-7	CANCELLED UNDERAGE ->		-79						
09	240 #	231	-0-	-9 B	-16	231 3		Y	-0-			-0-
10	248 #	239	-0-	-9 B	-25	239 3		Y	-0-			-0-
11	240 #	239	-0-	-1 B	-26	239 3		Y	-0-			-0-
12	248 #	252	-0-	4 B	-22	252 3		Y	-0-			-0-
01	248 #	209	-0-	-39 B	-61	209 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-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
WADDELL TR A		WELL #:		1124		RRCID ->		083598		COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032	
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
08	1116 #	1127	-0-	11 B	-282	1127 3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-19	CANCELLED UNDERAGE	->	-263					
09	1080 #	1001	-0-	-79 B	-98	1001 3		Y	-0-		-0-
10	1209 #	1035	-0-	-174 B	-272	1035 3		Y	-0-		-0-
11	1170 #	1215	-0-	45 B	-227	1215 3		Y	-0-		-0-
12	1209 #	1186	-0-	-23 B	-250	1186 3		Y	-0-		-0-
01	1116 #	1143	-0-	27 B	-223	1143 3		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 #	519	-0-	-39 B	-408	519 3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-97	CANCELLED UNDERAGE	->	-311					
09	510 #	482	-0-	-28 B	-125	482 3		Y	-0-		-0-
10	527 #	537	-0-	10 B	-115	537 3		Y	-0-		-0-
11	510 #	595	-0-	85 B	-30	595 3		Y	-0-		-0-
12	593 R	623	-0-	30 B	-0-	623 3		Y	-0-		-0-
01	848 R	848	-0-	-0- B	-0-	848 3		Y	-0-		-0-
-----											
WADDELL TR A		WELL #:		1142		RRCID ->		086504		COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930	
08	1981 R	2166	-0-	185 B	-0-	2166 3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1939 R	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 3		Y	-0-		-0-
10	1909 R	1909	-0-	-0- B	-0-	1909 3		Y	-0-		-0-
11	1650 #	1600	-0-	-50 B	-50	1600 3		Y	-0-		-0-
12	2305 R	2355	-0-	50 B	-0-	2355 3		Y	-0-		-0-
01	2412 R	2412	-0-	-0- B	-0-	2412 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	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-
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		1144	RRCID ->	086785	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2741 -	2965
08	465 #	472	-0-	7	B	-216	472	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-110		CANCELLED UNDERAGE ->		-106					
09	450 #	442	-0-	-8	B	-118	442	3		Y	-0-		-0-
10	496 #	469	-0-	-27	B	-145	469	3		Y	-0-		-0-
11	480 #	492	-0-	12	B	-133	492	3		Y	-0-		-0-
12	496 #	481	-0-	-15	B	-148	481	3		Y	-0-		-0-
01	465 #	469	-0-	4	B	-144	469	3		Y	-0-		-0-
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		1160	RRCID ->	089500	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2749 -	3005
08	341 #	313	-0-	-28	B	-55	313	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-42		CANCELLED UNDERAGE ->		-13					
09	330 #	298	-0-	-32	B	-74	298	3		Y	-0-		-0-
10	341 #	308	-0-	-33	B	-107	308	3		Y	-0-		-0-
11	330 #	297	-0-	-33	B	-140	297	3		Y	-0-		-0-
12	341 #	303	-0-	-38	B	-178	303	3		Y	-0-		-0-
01	310 #	316	-0-	6	B	-172	316	3		Y	-0-		-0-
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		1159	RRCID ->	089796	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2685 -	2944
08	279 #	353	-0-	74	B	-980	353	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-321		CANCELLED UNDERAGE ->		-659					
09	300 #	328	-0-	28	B	-293	328	3		Y	-0-		-0-
10	341 #	328	-0-	-13	B	-306	328	3		Y	-0-		-0-
11	330 #	352	-0-	22	B	-284	352	3		Y	-0-		-0-
12	341 #	315	-0-	-26	B	-310	315	3		Y	-0-		-0-
01	341 #	307	-0-	-34	B	-344	307	3		Y	-0-		-0-
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		1162	RRCID ->	090077	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2825 -	3064
08	1891 #	2222	-0-	331	B	-1449	2194	3	28	9	Y	25	25 0
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1449									
09	1950 #	2034	-0-	84	B	-1365	2009	3	25	9	Y	23	23 0
10	1581 #	2142	-0-	561	B	-804	2116	3	26	9	Y	24	24 0
11	2130 #	2212	-0-	82	B	-722	2184	3	28	9	Y	25	24 0
12	2201 #	2364	-0-	163	B	-559	2336	3	28	9	Y	25	26 0
01	2201 #	2490	-0-	289	B	-270	2459	3	31	9	Y	28	28 0
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		1163	RRCID ->	090211	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2912 -	3102
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 #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1711 R	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1729 R	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 3		Y	-0-			-0-
10		1828 R	1828	-0-	-0- B	-0-	1828 3		Y	-0-			-0-
11		1798 R	1798	-0-	-0- B	-0-	1798 3		Y	-0-			-0-
12		1873 R	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 3		Y	-0-			-0-
01		1926 R	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 3		Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010													
08		2023 R	2023	-0-	-0- B	-0-	1990 3	33 9	Y	30	30 0		1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		523 R	523	-0-	-0- B	-0-	491 3	1 4	Y	28	28 0		1
							31 9						
10		1303 R	1303	-0-	-0- B	-0-	1270 3	1 4	Y	29	29 0		1
							32 9						
11		1302 R	1302	-0-	-0- B	-0-	1235 3	34 4	Y	30	30 0		1
							33 9						
12		625 R	625	-0-	-0- B	-0-	590 3	3 4	Y	29	29 0		1
							32 9						
01		311 R	311	-0-	-0- B	-0-	273 3	2 4	Y	33	33 0		1
							36 9						
WADDELL TR A WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042													
08		432 R	432	-0-	-0- B	-0-	432 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		420 #	339	-0-	-81 B	-81	331 3	8 9	Y	7	7 0		-0-
10		496 #	331	-0-	-165 B	-246	331 3		Y	-0-			-0-
11		480 #	426	-0-	-54 B	-300	426 3		Y	-0-			-0-
12		496 #	451	-0-	-45 B	-345	451 3		Y	-0-			-0-
01		434 #	540	-0-	106 B	-239	540 3		Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2882 - 3023													
08		1054 #	1074	-0-	20 B	-195	1074 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-19	CANCELLED UNDERAGE ->	-176							
09		1020 #	1034	-0-	14 B	-5	1034 3		Y	-0-			-0-
10		1143 R	1148	-0-	5 B	-0-	1148 3		Y	-0-			-0-
11		1388 R	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 3		Y	-0-			-0-
12		1609 R	1609	-0-	-0- B	-0-	1609 3		Y	-0-			-0-
01		1796 R	1796	-0-	-0- B	-0-	1796 3		Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967													
08		1031 R	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1080 #	933	-0-	-147 B	-147	933 3		Y	-0-			-0-
10		1085 #	964	-0-	-121 B	-268	964 3		Y	-0-			-0-
11		1050 #	1075	-0-	25 B	-243	1075 3		Y	-0-			-0-
12		1085 #	1072	-0-	-13 B	-256	1072 3		Y	-0-			-0-
01		1023 #	989	-0-	-34 B	-290	989 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2		Y	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2						
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 #:		1232	RRCID ->	099624	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2747 - 2946
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 #:		1230	RRCID ->	099660	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2670 - 2885
08	2325 #	2974	-0-	649	B	-198	2974	3	Y	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-198								
09	2689 R	2887	-0-	198	B	-0-	2887	3	Y	-0-		-0-
10	2958 R	2958	-0-	-0-	B	-0-	2958	3	Y	-0-		-0-
11	3433 R	3433	-0-	-0-	B	-0-	3433	3	Y	-0-		-0-
12	3251 R	3251	-0-	-0-	B	-0-	3251	3	Y	-0-		-0-
01	3025 R	3025	-0-	-0-	B	-0-	3025	3	Y	-0-		-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		1231	RRCID ->	100145	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2716 - 2912
08	1344 R	1387	-0-	43	B	-0-	1387	3	Y	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1291 R	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	3	Y	-0-		-0-
10	1304 R	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	3	Y	-0-		-0-
11	1492 R	1492	-0-	-0-	B	-0-	1492	3	Y	-0-		-0-
12	1438 R	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438	3	Y	-0-		-0-
01	1264 R	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	3	Y	-0-		-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		1224	RRCID ->	102150	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2777 - 3083
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3527		Y	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3527						
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-
-----												
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	248 #	220	-0-	-28 B	-683	220 3		Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-113	CANCELLED UNDERAGE ->		-570						
09	210 #	200	-0-	-10 B	-123	200 3		Y	-0-		-0-	
10	217 #	201	-0-	-16 B	-139	201 3		Y	-0-		-0-	
11	210 #	218	-0-	8 B	-131	218 3		Y	-0-		-0-	
12	217 #	250	-0-	33 B	-98	250 3		Y	-0-		-0-	
01	217 #	275	-0-	58 B	-40	275 3		Y	-0-		-0-	
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		1225	RRCID ->	106188	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2875 - 3095
08	217 #	-0-	-0-	-217 B	-1340			Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-642	CANCELLED UNDERAGE ->		-698						
09	210 #	-0-	-0-	-210 B	-852			Y	-0-		-0-	
10	217 #	-0-	-0-	-217 B	-1069			Y	-0-		-0-	
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-1129			Y	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1129			Y	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1129			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	1914 R	1914	-0-	-0- B	-0-	1914 3		Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1800 #	1714	-0-	-86 B	-86	1714 3		Y	-0-		-0-	
10	1984 #	1759	-0-	-225 B	-311	1759 3		Y	-0-		-0-	
11	1920 #	2115	-0-	195 B	-116	2115 3		Y	-0-		-0-	
12	2037 R	2153	-0-	116 B	-0-	2153 3		Y	-0-		-0-	
01	2031 R	2031	-0-	-0- B	-0-	2031 3		Y	-0-		-0-	
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		1110	RRCID ->	107236	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2679 - 2902
08	1991 R	1991	-0-	-0- B	-0-	1991 3		Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1882 R	1882	-0-	-0- B	-0-	1882 3		Y	-0-		-0-	
10	1939 R	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 3		Y	-0-		-0-	
11	2114 R	2114	-0-	-0- B	-0-	2114 3		Y	-0-		-0-	
12	2049 R	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 3		Y	-0-		-0-	
01	1998 R	1998	-0-	-0- B	-0-	1998 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	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-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	-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	2635 #	2500	-0-	-135	B	-995	2500	3	Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -135 CANCELLED UNDERAGE -> -860												
09	2550 #	1943	-0-	-607	B	-742	1943	3	Y	-0-	-0-	
10	2666 #	2074	-0-	-592	B	-1334	2074	3	Y	-0-	-0-	
11	2580 #	2388	-0-	-192	B	-1526	2388	3	Y	-0-	-0-	
12	2666 #	2470	-0-	-196	B	-1722	2470	3	Y	-0-	-0-	
01	2511 #	2565	-0-	54	B	-1668	2565	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-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2025												
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		914	RRCID ->	191173	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2847 - 3000
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 #:		221		RRCID ->		191175		COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	496 #	484	-0-	-12 B	-167	484	3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-32	CANCELLED	UNDERAGE ->	-135				
09	480 #	461	-0-	-19 B	-51	461	3	Y	-0-		-0-
10	496 #	472	-0-	-24 B	-75	472	3	Y	-0-		-0-
11	480 #	439	-0-	-41 B	-116	439	3	Y	-0-		-0-
12	496 #	454	-0-	-42 B	-158	454	3	Y	-0-		-0-
01	496 #	433	-0-	-63 B	-221	433	3	Y	-0-		-0-
-----											
WADDELL TR B		WELL #:		71		RRCID ->		192202		COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964	
08	2542 #	2781	-0-	239 B	-1358	2781	3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-87	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1271				
09	2553 R	2640	-0-	87 B	-0-	2640	3	Y	-0-		-0-
10	2729 R	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	3	Y	-0-		-0-
11	3206 R	3206	-0-	-0- B	-0-	3206	3	Y	-0-		-0-
12	2929 R	2929	-0-	-0- B	-0-	2929	3	Y	-0-		-0-
01	2699 R	2699	-0-	-0- B	-0-	2699	3	Y	-0-		-0-
-----											
WADDELL TR A		WELL #:		244		RRCID ->		193190		COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064	
08	527 #	529	-0-	2 B	-356	529	3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-178	CANCELLED	UNDERAGE ->	-178				
09	510 #	509	-0-	-1 B	-179	509	3	Y	-0-		-0-
10	527 #	513	-0-	-14 B	-193	513	3	Y	-0-		-0-
11	510 #	481	-0-	-29 B	-222	481	3	Y	-0-		-0-
12	527 #	486	-0-	-41 B	-263	486	3	Y	-0-		-0-
01	527 #	447	-0-	-80 B	-343	447	3	Y	-0-		-0-
-----											
WADDELL TR A		WELL #:		64		RRCID ->		201852		COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-26			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-26				
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 #:		1909		RRCID ->		209772		COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000	
08	1116 #	1150	-0-	34 B	-166	1150	3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-60	CANCELLED	UNDERAGE ->	-106				
09	1140 #	1104	-0-	-36 B	-96	1104	3	Y	-0-		-0-
10	1178 #	1133	-0-	-45 B	-141	1133	3	Y	-0-		-0-
11	1140 #	1079	-0-	-61 B	-202	1079	3	Y	-0-		-0-
12	1147 #	1100	-0-	-47 B	-249	1100	3	Y	-0-		-0-
01	1147 #	1098	-0-	-49 B	-298	1098	3	Y	-0-		-0-
-----											
WADDELL TR A		WELL #:		414		RRCID ->		209777		COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164	
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-182			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-182				
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														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WADDELL TR A WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136														
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		1178 #	1164	-0-	-14 B	-532	1164 3		Y	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-77	CANCELLED UNDERAGE	->	-455							
09		1140 #	1068	-0-	-72 B	-149	1068 3		Y	-0-		-0-		
10		1271 #	1117	-0-	-154 B	-303	1117 3		Y	-0-		-0-		
11		1230 #	1147	-0-	-83 B	-386	1147 3		Y	-0-		-0-		
12		1271 #	487	-0-	-784 B	-1170	487 3		Y	-0-		-0-		
01		1178 #	606	-0-	-572 B	-1742	606 3		Y	-0-		-0-		
WADDELL TR B WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014														
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 #: 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		2914 #	2396	-0-	-518 B	-6529	2396 3		Y	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1807	CANCELLED UNDERAGE	->	-4722							
09		1740 #	2896	-0-	1156 B	-651	2896 3		Y	-0-		-0-		
10		2116 R	2767	-0-	651 B	-0-	2767 3		Y	-0-		-0-		
11		2132 R	2132	-0-	-0- B	-0-	2132 3		Y	-0-		-0-		
12		1798 #	894	-0-	-904 B	-904	894 3		Y	-0-		-0-		
01		2127 R	3031	-0-	904 B	-0-	3031 3		Y	-0-		-0-		
WADDELL TR I WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798														
08		4092 #	4806	-0-	714 B	-4	3295 3	1511 4	Y	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-4							
09		4440 R	4440	-0-	-0- B	-0-	4440 3		Y	-0-		-0-		
10		4539 R	4539	-0-	-0- B	-0-	4493 3	46 4	Y	-0-		-0-		
11		4590 R	4590	-0-	-0- B	-0-	3441 3	1149 4	Y	-0-		-0-		
12		4751 R	4751	-0-	-0- B	-0-	811 3	3940 4	Y	-0-		-0-		
01		4615 R	4615	-0-	-0- B	-0-	3667 3	948 4	Y	-0-		-0-		
WADDELL TR A WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007														
08		308 R	308	-0-	-0- B	-0-	308 3		Y	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		134 R	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		Y	-0-		-0-		
10		119 R	119	-0-	-0- B	-0-	119 3		Y	-0-		-0-		
11		90 #	34	-0-	-56 B	-56	34 3		Y	-0-		-0-		
12		93 #	4	-0-	-89 B	-145	4 3		Y	-0-		-0-		
01		93 #	10	-0-	-83 B	-228	10 3		Y	-0-		-0-		

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 037331	COMPL. DATE 09/29/1965	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A			
M	O	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	527 #	501	-0-	-26 B	-198	501 2		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-161	CANCELLED UNDERAGE ->	-37					
09	326 R	487	-0-	161 B	-0-	487 2		Y	-0-		-0-
10	508 R	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		Y	-0-		-0-
11	514 R	514	-0-	-0- B	-0-	514 2		Y	-0-		-0-
12	504 R	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		Y	-0-		-0-
01	520 R	520	-0-	-0- B	-0-	520 2		Y	-0-		-0-
-----											
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 050918	COMPL. DATE 07/22/1971	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A			
08	1054 #	1098	-0-	44 B	-815	1098 2		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-569	CANCELLED UNDERAGE ->	-246					
09	451 R	1020	-0-	569 B	-0-	1020 2		Y	-0-		-0-
10	1028 R	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 2		Y	-0-		-0-
11	1050 #	1029	-0-	-21 B	-21	1029 2		Y	-0-		-0-
12	1085 #	938	-0-	-147 B	-168	938 2		Y	-0-		-0-
01	1085 #	1081	-0-	-4 B	-172	1081 2		Y	-0-		-0-
-----											
BARNESLEY -D-		WELL #:		3 U	RRCID -> 051648	COMPL. DATE 12/28/1971	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A			
08	279 #	272	-0-	-7 B	-761	272 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-617	CANCELLED UNDERAGE ->	-144					
09	270 #	264	-0-	-6 B	-623	264 2		N	-0-		-0-
10	248 #	285	-0-	37 B	-586	285 2		N	-0-		-0-
11	270 #	330	-0-	60 B	-526	330 2		N	-0-		-0-
12	279 #	307	-0-	28 B	-498	307 2		N	-0-		-0-
01	279 #	412	-0-	133 B	-365	412 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	434 #	424	-0-	-10 B	-150	424 2		Y	-0-		18
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-150							
09	269 R	419	-0-	150 B	-0-	419 2		Y	-0-		18
10	425 R	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		Y	-0-		18
11	420 #	418	-0-	-2 B	-2	418 2		Y	-0-		18
12	434 #	368	-0-	-66 B	-68	368 2		Y	-0-		18
01	434 #	409	-0-	-25 B	-93	409 2		Y	-0-		18
-----											
DACO, INC.				196940							
TUBB, J. B. -19-		WELL #:		1	RRCID -> 049366	COMPL. DATE 09/30/1970	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2754 - 2762			
08	341 #	327	-0-	-14 B	-146	327 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-83	CANCELLED UNDERAGE ->	-63					
09	330 #	NO RPT	-0-	-330 B	-413			N	NO RPT		-0-
10	341 #	345	-0-	4 B	-409	345 2		N	-0-		-0-
11	330 #	343	-0-	13 B	-396	343 2		N	-0-		-0-
12	341 #	356	-0-	15 B	-381	356 2		N	-0-		-0-
01	341 #	356	-0-	15 B	-366	356 2		N	-0-		-0-
-----											
EXTEX OPERATING COMPANY				257062							
BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		16	RRCID -> 050506	COMPL. DATE 05/11/1971	TOTAL DEPTH 3350	PERF. N/A			
08	744 #	513	-0-	-231 B	-651	513 3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-651							
09	0 #	463	-0-	463 B	-188	463 3		Y	-0-		-0-
10	229 R	417	-0-	188 B	-0-	417 3		Y	-0-		-0-
11	540 #	473	-0-	-67 B	-67	473 3		Y	-0-		-0-
*12	527 #	524	-0-	-3 B	-70	524 3		Y	-0-		-0-
01	527 #	552	-0-	25 B	-45	552 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062								
BARNESLEY, M. L. "B"		WELL #:		20	RRCID ->	055736	COMPL. DATE	07/12/1973	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1581 #	1412	-0-	-169 B	-712	1412	3		Y	-0-		6
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -712											
09	187 R	899	-0-	712 B	-0-	899	3		Y	-0-		6
10	1042 R	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3		Y	-0-		6
11	1380 #	1265	-0-	-115 B	-115	1265	3		Y	-0-		6
*12	1426 #	1343	-0-	-83 B	-198	1343	3		Y	-0-		6
01	1426 #	971	-0-	-455 B	-653	971	3		Y	-0-		6
-----												
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		9 U	RRCID ->	063258	COMPL. DATE	08/09/1975	TOTAL DEPTH	4370	PERF. N/A	
08	682 #	613	-0-	-69 B	-448	613	3		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -448											
09	148 R	596	-0-	448 B	-0-	596	3		Y	-0-		-0-
10	600 R	600	-0-	-0- B	-0-	600	3		Y	-0-		-0-
11	600 #	590	-0-	-10 B	-10	590	3		Y	-0-		-0-
*12	620 #	507	-0-	-113 B	-123	507	3		Y	-0-		-0-
01	620 #	499	-0-	-121 B	-244	499	3		Y	-0-		-0-
-----												
BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	153441	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2612 - 2834	
08	496 #	396	-0-	-100 B	-100	396	3		Y	-0-		183
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -100											
09	152 R	252	-0-	100 B	-0-	252	3		Y	-0-		183
10	292 R	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		Y	-0-		183
11	450 #	355	-0-	-95 B	-95	355	3		Y	-0-		183
*12	403 #	377	-0-	-26 B	-121	377	3		Y	-0-		183
01	403 #	273	-0-	-130 B	-251	273	3		Y	-0-		183
-----												
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	186 #	94	-0-	-92 B	-274	84	2	10	9	Y	9	1 1 9
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -274											
09	150 #	157	-0-	7 B	-267	136	2	21	9	Y	19	17 1 11
10	155 #	190	-0-	35 B	-232	168	2	22	9	Y	20	21 1 10
11	150 #	166	-0-	16 B	-216	144	2	4	4	Y	16	16 1 10
						18	9					
12	155 #	197	-0-	42 B	-174	173	2	24	9	Y	22	29 1 3
01	155 #	153	-0-	-2 B	-176	133	2	20	9	Y	18	17 1 4
-----												
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-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959							
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		92	RRCID ->	020732	COMPL. DATE	10/28/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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-
-----											
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-
-----											
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #:		1	RRCID ->	020737	COMPL. DATE	06/16/1954	TOTAL DEPTH	4318	PERF. N/A
08	437 R	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	714 R	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2	N	-0-	-0-
10	726 R	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2	N	-0-	-0-
11	60 #	48	-0-	-12	B	-12	48	2	N	-0-	-0-
12	489 R	501	-0-	12	B	-0-	501	2	N	-0-	-0-
01	861 R	861	-0-	-0-	B	-0-	861	2	N	-0-	-0-
-----											
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	020738	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	2920	PERF. N/A
08	682 #	321	-0-	-361	B	-870	321	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -870											
09	510 #	584	-0-	74	B	-796	584	2	N	-0-	-0-
10	651 #	370	-0-	-281	B	-1077	370	2	N	-0-	-0-
11	630 #	17	-0-	-613	B	-1690	17	2	N	-0-	-0-
12	651 #	650	-0-	-1	B	-1691	650	2	N	-0-	-0-
01	589 #	1153	-0-	564	B	-1127	1153	2	N	-0-	-0-
-----											
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		1	RRCID ->	020739	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	2955	PERF. N/A
08	464 R	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	756 R	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2	N	-0-	-0-
10	658 R	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2	N	-0-	-0-
11	300 #	29	-0-	-271	B	-271	29	2	N	-0-	-0-
12	319 R	590	-0-	271	B	-0-	590	2	N	-0-	-0-
01	923 R	923	-0-	-0-	B	-0-	923	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) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09		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		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 I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A												
08		992 #	654	-0-	-338	B	-829	654	2	N	-0-	-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-785	CANCELLED UNDERAGE		->	-44				
09		960 #	1182	-0-	222	B	-563	1182	2	N	-0-	-0-
10		992 #	968	-0-	-24	B	-587	968	2	N	-0-	-0-
11		960 #	61	-0-	-899	B	-1486	61	2	N	-0-	-0-
12		1085 #	985	-0-	-100	B	-1586	985	2	N	-0-	-0-
01		1085 #	1236	-0-	151	B	-1435	1236	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		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-604		Y	-0-		-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-244	CANCELLED UNDERAGE		->	-360				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244		Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244		Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244		Y	-0-		-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A												
08		3007 #	2128	-0-	-879	B	-5351	2128	2	N	-0-	-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4546	CANCELLED UNDERAGE		->	-805				
09		2730 #	3470	-0-	740	B	-3806	3470	2	N	-0-	-0-
10		3317 #	3122	-0-	-195	B	-4001	3122	2	N	-0-	-0-
11		3210 #	237	-0-	-2973	B	-6974	237	2	N	-0-	-0-
12		3596 #	2801	-0-	-795	B	-7769	2801	2	N	-0-	-0-
01		3596 #	4328	-0-	732	B	-7037	4328	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		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		WELL #: 6		RRCID -> 046121		COMPL. DATE 04/01/1969		TOTAL DEPTH 5781		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-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 #: 63		RRCID -> 046444		COMPL. DATE 06/04/1969		TOTAL DEPTH 4416		PERF. N/A			
08	436 R	436	-0-	-0-	B	-0-	410 2	26 9	Y	24	24 1	6	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	688 R	688	-0-	-0-	B	-0-	658 2	30 9	Y	27	24 1	9	
10	1091 R	1091	-0-	-0-	B	-0-	1052 2	39 9	Y	35	34 1	10	
11	583 R	583	-0-	-0-	B	-0-	548 2	35 9	Y	32	32 1	10	
12	577 R	577	-0-	-0-	B	-0-	547 2	30 9	Y	27	29 1	8	
01	457 R	457	-0-	-0-	B	-0-	419 2	2 4	Y	33	29 1	12	
							36 9						
-----													
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 44		RRCID -> 049602		COMPL. DATE 12/25/1970		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A			
08	155 #	117	-0-	-38	B	-49	117 2		Y	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-49										
09	120 #	150	-0-	30	B	-19	150 2		Y	-0-		-0-	
10	153 R	172	-0-	19	B	-0-	172 2		Y	-0-		-0-	
11	139 R	139	-0-	-0-	B	-0-	139 2		Y	-0-		-0-	
*12	128 R	128	-0-	-0-	B	-0-	128 2		Y	-0-		-0-	
01	129 R	129	-0-	-0-	B	-0-	127 2	2 4	Y	-0-		-0-	
-----													
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 3		RRCID -> 050256		COMPL. DATE 05/11/1971		TOTAL DEPTH 4503		PERF. N/A			
08	3255 #	2608	-0-	-647	B	-647	2608 2		N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-647										
09	3151 R	3798	-0-	647	B	-0-	3798 2		N	-0-		-0-	
10	3876 R	3876	-0-	-0-	B	-0-	3876 2		N	-0-		-0-	
11	3150 #	596	-0-	-2554	B	-2554	596 2		N	-0-		-0-	
12	3255 #	2512	-0-	-743	B	-3297	2512 2		N	-0-		-0-	
01	3255 #	4285	-0-	1030	B	-2267	4285 2		N	-0-		-0-	
-----													
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 3		RRCID -> 050720		COMPL. DATE 06/13/1971		TOTAL DEPTH 3185		PERF. N/A			
08	646 R	646	-0-	-0-	B	-0-	646 2		N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	487 R	487	-0-	-0-	B	-0-	487 2		N	-0-		-0-	
10	421 R	421	-0-	-0-	B	-0-	421 2		N	-0-		-0-	
11	270 #	12	-0-	-258	B	-258	12 2		N	-0-		-0-	
12	279 #	358	-0-	79	B	-179	358 2		N	-0-		-0-	
01	419 R	598	-0-	179	B	-0-	598 2		N	-0-		-0-	
-----													
TUBB, J. B. C		WELL #: 8		RRCID -> 050746		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 6222		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-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 II		WELL #: 3 U		RRCID -> 050999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	930 #	637	-0-	-293 B	-293	637 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-293							
09	900 #	1157	-0-	257 B	-36	1157 2	N	-0-		-0-
10	981 R	1017	-0-	36 B	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
11	900 #	46	-0-	-854 B	-854	46 2	N	-0-		-0-
12	930 #	950	-0-	20 B	-834	950 2	N	-0-		-0-
01	930 #	1412	-0-	482 B	-352	1412 2	N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 053480		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A		
08	3875 #	1161	-0-	-2714 B	-2714	1148 2	13 9 Y	12	12 1	4
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2714							
09	3600 #	4167	-0-	567 B	-2147	4153 2	14 9 Y	13	12 1	5
10	4163 R	6310	-0-	2147 B	-0-	6290 2	20 9 Y	18	17 1	6
11	5541 R	5541	-0-	-0- B	-0-	5463 2	60 4 Y	16	16 1	6
12	7085 R	7085	-0-	-0- B	-0-	7070 2	15 9 Y	14	15 1	5
01	6752 R	6752	-0-	-0- B	-0-	6733 2	19 9 Y	17	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 #	204	-0-	-44 B	-44	204 2	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-44							
09	218 R	262	-0-	44 B	-0-	262 2	Y	-0-		-0-
10	301 R	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	Y	-0-		-0-
11	243 R	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	Y	-0-		-0-
*12	224 R	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	Y	-0-		-0-
01	227 R	227	-0-	-0- B	-0-	223 2	4 4 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	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	279 #	270	-0-	-9 B	-137	47 2	223 9	Y	203	191 1		51
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -137											
09	210 #	341	-0-	131 B	-6	73 2	268 9	Y	244	218 1		77
10	463 R	469	-0-	6 B	-0-	117 2	352 9	Y	320	310 1		87
11	382 R	382	-0-	-0- B	-0-	61 2	321 9	Y	292	291 1		88
12	328 R	328	-0-	-0- B	-0-	61 2	267 9	Y	243	263 1		68
01	356 R	356	-0-	-0- B	-0-	47 2	309 9	Y	281	259 1		90
-----												
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		5 U	RRCID ->	067365	COMPL. DATE	07/07/1976	TOTAL DEPTH	4550	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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
J B TUBB J		WELL #:		1	RRCID ->	068425	COMPL. DATE	08/15/1986	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2678 - 2814
08	346 R	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	526 R	526	-0-	-0- B	-0-	526 2		N	-0-			-0-
10	492 R	492	-0-	-0- B	-0-	492 2		N	-0-			-0-
11	492 R	492	-0-	-0- B	-0-	484 2	8 4	N	-0-			-0-
12	777 R	777	-0-	-0- B	-0-	777 2		N	-0-			-0-
01	723 R	723	-0-	-0- B	-0-	723 2		N	-0-			-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		5 U	RRCID ->	070387	COMPL. DATE	03/02/1977	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	N/A
08	558 #	425	-0-	-133 B	-182	425 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -182											
09	591 R	773	-0-	182 B	-0-	773 2		N	-0-			-0-
10	672 R	672	-0-	-0- B	-0-	672 2		N	-0-			-0-
11	540 #	22	-0-	-518 B	-518	22 2		N	-0-			-0-
12	558 #	605	-0-	47 B	-471	605 2		N	-0-			-0-
01	558 #	1021	-0-	463 B	-8	1021 2		N	-0-			-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-			-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 II		WELL #:		4 U	RRCID ->	073752	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2719 - 3200
08	496 #	227	-0-	-269 B	-1783	227 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1504 CANCELLED UNDERAGE -> -279											
09	450 #	483	-0-	33 B	-1471	483 2		N	-0-			-0-
10	527 #	296	-0-	-231 B	-1702	296 2		N	-0-			-0-
11	510 #	19	-0-	-491 B	-2193	19 2		N	-0-			-0-
12	527 #	561	-0-	34 B	-2159	561 2		N	-0-			-0-
01	496 #	842	-0-	346 B	-1813	842 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	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	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	310 #	227	-0-	-83 B	-125	192 2	Y	32	36 1		3
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-125							
09	240 #	219	-0-	-21 B	-146	182 2	Y	34	29 1		8
10	248 #	224	-0-	-24 B	-170	193 2	Y	28	33 1		3
11	240 #	157	-0-	-83 B	-253	128 2	Y	26	25 1		4
*12	248 #	136	-0-	-112 B	-365	114 2	Y	20	21 1		3
01	217 #	192	-0-	-25 B	-390	170 2	Y	19	18 1		4
						21 9					
-----											
JUDKINS GAS UNIT II				WELL #: 5 U	RRCID -> 076727	COMPL. DATE 05/10/1978	TOTAL DEPTH	4580	PERF. N/A		
08	310 #	70	-0-	-240 B	-452	70 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-452							
09	150 #	76	-0-	-74 B	-526	76 2	N	-0-			-0-
10	124 #	73	-0-	-51 B	-577	73 2	N	-0-			-0-
11	90 #	59	-0-	-31 B	-608	59 2	N	-0-			-0-
12	93 #	69	-0-	-24 B	-632	69 2	N	-0-			-0-
01	93 #	83	-0-	-10 B	-642	83 2	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	930 #	710	-0-	-220 B	-220	684 2	Y	24	24 1		8
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-220							
09	900 #	861	-0-	-39 B	-259	831 2	Y	27	24 1		11
10	930 #	692	-0-	-238 B	-497	653 2	Y	35	34 1		12
11	900 #	716	-0-	-184 B	-681	674 2	Y	32	32 1		12
						35 9					
12	930 #	842	-0-	-88 B	-769	813 2	Y	26	29 1		9
01	899 #	789	-0-	-110 B	-879	732 2	Y	34	29 1		14
						37 9					
-----											
JUDKINS GAS UNIT #2				WELL #: 165 U	RRCID -> 078331	COMPL. DATE 08/08/1978	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 2657 -	2913	
08	155 #	64	-0-	-91 B	-91	38 2	Y	24	24 1		8
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-91							
09	120 #	167	-0-	47 B	-44	138 2	Y	26	24 1		10
10	206 R	250	-0-	44 B	-0-	210 2	Y	36	34 1		12
11	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	182 2	Y	32	32 1		12
						35 9					
12	265 R	265	-0-	-0- B	-0-	236 2	Y	26	29 1		9
01	277 R	277	-0-	-0- B	-0-	240 2	Y	34	29 1		14
-----											
JUDKINS GAS UNIT I				WELL #: 4 U	RRCID -> 078475	COMPL. DATE 08/24/1978	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 2714 -	2881	
08	155 #	12	-0-	-143 B	-676	12 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-595	CANCELLED UNDERAGE ->	-81					
09	120 #	49	-0-	-71 B	-666	49 2	N	-0-			-0-
10	62 #	40	-0-	-22 B	-688	40 2	N	-0-			-0-
11	12 #	5	-0-	-7 B	-695	5 2	N	-0-			-0-
12	62 #	44	-0-	-18 B	-713	44 2	N	-0-			-0-
01	62 #	69	-0-	7 B	-706	69 2	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	078525	COMPL. DATE	08/28/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2736 - 2895
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	31 #	10	-0-	-21 B	-21	10 2		Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-21									
09	30 #	35	-0-	5 B	-16	35 2		Y	-0-		-0-	
10	36 R	52	-0-	16 B	-0-	52 2		Y	-0-		-0-	
11	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	46 2	1 4	Y	-0-		-0-	
12	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		Y	-0-		-0-	
01	56 R	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		Y	-0-		-0-	
-----												
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		6	RRCID ->	078734	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL DEPTH	3192	PERF.	2705 - 2865
08	186 #	79	-0-	-107 B	-350	79 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-350									
09	150 #	165	-0-	15 B	-335	165 2		N	-0-		-0-	
10	186 #	89	-0-	-97 B	-432	89 2		N	-0-		-0-	
11	180 #	-0-	-0-	-180 B	-612			N	-0-		-0-	
12	186 #	228	-0-	42 B	-570	228 2		N	-0-		-0-	
01	186 #	373	-0-	187 B	-383	373 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	0 #	-0-	-0-	-0- B	-51			Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-45	CANCELLED UNDERAGE ->	-6							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-45			Y	-0-		-0-	
-----												
TUBB, J. B. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	081180	COMPL. DATE	12/23/1978	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	N/A
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2420			Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1220	CANCELLED UNDERAGE ->	-1200							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1220			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1220			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1220			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1220			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1220			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-	
	PLUGGED AND ABANDONED			09/04/2024								
-----												
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		182	RRCID ->	082120	COMPL. DATE	04/13/1979	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2683 - 3023
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-150			Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-150							
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 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-	
	PLUGGED AND ABANDONED			10/04/2024								

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		189 U	RRCID ->	082903	COMPL. DATE	05/31/1979	TOTAL DEPTH	4692	PERF.	2678 - 2908
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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.	-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	496 #	134	-0-	-362	B	-362	134	2	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-362								
09	420 #	484	-0-	64	B	-298	484	2	Y	-0-		-0-
10	436 R	734	-0-	298	B	-0-	734	2	Y	-0-		-0-
11	644 R	644	-0-	-0-	B	-0-	637	2	Y	-0-	7 4	-0-
12	825 R	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2	Y	-0-		-0-
01	787 R	787	-0-	-0-	B	-0-	787	2	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	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 #:		23 U	RRCID ->	093234	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	2855 - 2974
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 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)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	095395	COMPL. DATE	08/23/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2860 - 2960
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	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	62 #	19	-0-	-43	B	-43	19	2		Y	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-43								
09	60 #	69	-0-	9	B	-34	69	2		Y	-0-	-0-
10	71 R	105	-0-	34	B	-0-	105	2		Y	-0-	-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	B	-0-	91	2	1	4	Y	-0-
12	118 R	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2		Y	-0-	-0-
01	120 R	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2		Y	-0-	-0-
-----												
J B TUBB F		WELL #:		21 L	RRCID ->	108700	COMPL. DATE	11/06/1983	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	2686 - 2952
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-
-----												
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		288	RRCID ->	108958	COMPL. DATE	12/30/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2556 - 2932
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3025				Y	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1525		CANCELLED UNDERAGE ->	-1500					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1525				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1525				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1525				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1525				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1525				Y	-0-	-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		247 U	RRCID ->	109068	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	2681 - 2866
08	155 #	146	-0-	-9	B	-9	146	2		Y	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-9								
09	178 R	187	-0-	9	B	-0-	187	2		Y	-0-	-0-
10	215 R	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2		Y	-0-	-0-
11	174 R	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		Y	-0-	-0-
*12	160 R	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		Y	-0-	-0-
01	162 R	162	-0-	-0-	B	-0-	159	2	3	4	Y	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959										
JUDKINS GAS UNIT NO.2		WELL #: 20		RRCID -> 109513		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2648 - 3002		
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	390 R	390	-0-	-0-	B	-0-	364 2	26 9	Y	24	24 1	6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	615 R	615	-0-	-0-	B	-0-	585 2	30 9	Y	27	24 1	9
10	974 R	974	-0-	-0-	B	-0-	935 2	39 9	Y	35	34 1	10
11	522 R	522	-0-	-0-	B	-0-	487 2	35 9	Y	32	32 1	10
12	516 R	516	-0-	-0-	B	-0-	486 2	30 9	Y	27	29 1	8
01	410 R	410	-0-	-0-	B	-0-	372 2	2 4	Y	33	29 1	12
							36 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-
-----												
TUBB, J. B. C		WELL #: 20		RRCID -> 116767		COMPL. DATE 07/04/1979		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2702 - 3127		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-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-
-----												
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 283		RRCID -> 129304		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2765 - 3046		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-604			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -244 CANCELLED UNDERAGE -> -360												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		280	RRCID ->	130372	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2704 - 3135
M	O	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-
-----												
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		278	RRCID ->	130373	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2755 - 3136
08	456 R	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2	Y	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	731 R	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2	Y	-0-		-0-
10	1169 R	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	2	Y	-0-		-0-
11	609 R	609	-0-	-0-	B	-0-	609	2	Y	-0-		-0-
12	607 R	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2	Y	-0-		-0-
01	468 R	468	-0-	-0-	B	-0-	465	2	3 4	Y	-0-	-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		277	RRCID ->	131801	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2707 - 3153
08	36 R	36	-0-	-0-	B	-0-	10	2	26 9	Y	24	24 1 8
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	64 R	64	-0-	-0-	B	-0-	35	2	29 9	Y	26	24 1 10
10	92 R	92	-0-	-0-	B	-0-	52	2	40 9	Y	36	34 1 12
11	82 R	82	-0-	-0-	B	-0-	45	2	1 4	Y	33	33 1 12
							36	9				
12	88 R	88	-0-	-0-	B	-0-	59	2	29 9	Y	26	29 1 9
01	97 R	97	-0-	-0-	B	-0-	60	2	37 9	Y	34	29 1 14
-----												
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		281	RRCID ->	131802	COMPL. DATE	12/17/1983	TOTAL DEPTH	3635	PERF.	2722 - 3150
08	1426 #	670	-0-	-756	B	-2264	645	2	25 9	Y	23	24 1 6
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2264									
09	1080 #	934	-0-	-146	B	-2410	903	2	31 9	Y	28	25 1 9
10	1116 #	985	-0-	-131	B	-2541	946	2	39 9	Y	35	34 1 10
11	990 #	1023	-0-	33	B	-2508	980	2	8 4	Y	32	32 1 10
							35	9				
12	961 #	967	-0-	6	B	-2502	937	2	30 9	Y	27	29 1 8
01	992 #	1033	-0-	41	B	-2461	964	2	33 4	Y	33	29 1 12
							36	9				
-----												
TUBB, J.B. C		WELL #:		11	RRCID ->	144839	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	2692 - 2906
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 #:		117	RRCID ->	146747	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2715 - 2880
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 #: 287		RRCID -> 148163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
-----											
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 121		RRCID -> 148230		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
-----											
TUBB, J. B. C		WELL #: 1		RRCID -> 150188		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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-				-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
-----											
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 258		RRCID -> 150378		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
-----											
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 151065		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873			
08	899 #	350	-0-	-549	B	-1522	350	2	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1522							
09	630 #	683	-0-	53	B	-1469	683	2	N	-0-	-0-
10	775 #	552	-0-	-223	B	-1692	552	2	N	-0-	-0-
11	750 #	10	-0-	-740	B	-2432	10	2	N	-0-	-0-
12	775 #	432	-0-	-343	B	-2775	432	2	N	-0-	-0-
01	713 #	800	-0-	87	B	-2688	800	2	N	-0-	-0-



SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		282	RRCID ->	151070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3661	PERF. 2705 -	3144
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	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-604			Y	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-244	CANCELLED	UNDERAGE ->	-360						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-244			Y	-0-		-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #:		33	RRCID ->	151211	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2665 -	2893
08	31 #	10	-0-	-21	B	-21	10	2	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-21								
09	30 #	35	-0-	5	B	-16	35	2	N	-0-		-0-
10	36 R	52	-0-	16	B	-0-	52	2	N	-0-		-0-
11	47 R	47	-0-	-0-	B	-0-	46	2	N	-0-	1 4	-0-
12	59 R	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2	N	-0-		-0-
01	60 R	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-		-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:		45	RRCID ->	151571	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2721 -	2990
08	155 #	146	-0-	-9	B	-9	146	2	Y	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-9								
09	178 R	187	-0-	9	B	-0-	187	2	Y	-0-		-0-
10	215 R	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2	Y	-0-		-0-
11	174 R	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2	Y	-0-		-0-
*12	160 R	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2	Y	-0-		-0-
01	162 R	162	-0-	-0-	B	-0-	159	2	Y	-0-	3 4	-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		8	RRCID ->	152419	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	4535	PERF. 2784 -	2929
08	682 #	372	-0-	-310	B	-620	372	2	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-620								
09	660 #	801	-0-	141	B	-479	801	2	N	-0-		-0-
10	651 #	698	-0-	47	B	-432	698	2	N	-0-		-0-
11	630 #	163	-0-	-467	B	-899	163	2	N	-0-		-0-
12	713 #	575	-0-	-138	B	-1037	575	2	N	-0-		-0-
01	713 #	1029	-0-	316	B	-721	1029	2	N	-0-		-0-
-----												
TUBB, J. B. C		WELL #:		9	RRCID ->	152627	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 2744 -	2974
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-30			Y	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-30					
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 #:		12	RRCID ->	153067	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 2781 -	2906
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-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 III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888												
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		775 #	444	-0-	-331 B	-445	444 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-445								
09		750 #	807	-0-	57 B	-388	807 2		N	-0-		-0-
10		775 #	767	-0-	-8 B	-396	767 2		N	-0-		-0-
11		750 #	24	-0-	-726 B	-1122	24 2		N	-0-		-0-
12		775 #	548	-0-	-227 B	-1349	548 2		N	-0-		-0-
01		775 #	1001	-0-	226 B	-1123	1001 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-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974												
08		217 #	129	-0-	-88 B	-268	129 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-255	CANCELLED UNDERAGE ->		-13					
09		210 #	236	-0-	26 B	-229	236 2		N	-0-		-0-
10		217 #	208	-0-	-9 B	-238	208 2		N	-0-		-0-
11		210 #	8	-0-	-202 B	-440	8 2		N	-0-		-0-
12		248 #	185	-0-	-63 B	-503	185 2		N	-0-		-0-
01		248 #	273	-0-	25 B	-478	273 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		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 II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982												
08		558 #	479	-0-	-79 B	-79	479 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-79								
09		767 R	846	-0-	79 B	-0-	846 2		N	-0-		-0-
10		746 R	746	-0-	-0- B	-0-	746 2		N	-0-		-0-
11		540 #	33	-0-	-507 B	-507	33 2		N	-0-		-0-
12		558 #	624	-0-	66 B	-441	624 2		N	-0-		-0-
01		558 #	914	-0-	356 B	-85	914 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-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		64	RRCID ->	199727	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	2835 - 3333
M	O	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-
-----												
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-
-----												
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		11 D	RRCID ->	212962	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2756 - 3055
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	775 #	475	-0-	-300	B	-314	475	2	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-314								
09	750 #	872	-0-	122	B	-192	872	2	N	-0-		-0-
10	775 #	793	-0-	18	B	-174	793	2	N	-0-		-0-
11	750 #	26	-0-	-724	B	-898	26	2	N	-0-		-0-
12	775 #	575	-0-	-200	B	-1098	575	2	N	-0-		-0-
01	775 #	589	-0-	-186	B	-1284	589	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	868 #	360	-0-	-508	B	-1571	360	2	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1486	CANCELLED UNDERAGE ->			-85				
09	630 #	715	-0-	85	B	-1401	715	2	N	-0-		-0-
10	744 #	613	-0-	-131	B	-1532	613	2	N	-0-		-0-
11	720 #	17	-0-	-703	B	-2235	17	2	N	-0-		-0-
12	744 #	630	-0-	-114	B	-2349	630	2	N	-0-		-0-
01	744 #	1031	-0-	287	B	-2062	1031	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)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE			
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959							
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	277796	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 2974 - 3128
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-	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-
-----											
MILLWEE OIL, INC.				569339							
ATLANTIC-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	020736	COMPL. DATE	03/20/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	186 #	11	-0-	-175	B	-751	10 3	1 9	Y	1	21
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-596	CANCELLED UNDERAGE ->		-155					
09	180 #	12	-0-	-168	B	-764	11 3	1 9	Y	1	22
10	93 #	174	-0-	81	B	-683	173 3	1 9	Y	1	21
11	90 #	189	-0-	99	B	-584	188 3	1 9	Y	2 1	20
12	93 #	52	-0-	-41	B	-625	51 3	1 9	Y	1	21
01	186 #	80	-0-	-106	B	-731	79 3	1 9	Y	1	22
-----											
TUBB, J. B., -A-		WELL #:		14 U	RRCID ->	021205	COMPL. DATE	03/16/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	62 #	10	-0-	-52	B	-355	10 3		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-224	CANCELLED UNDERAGE ->		-131					
09	30 #	10	-0-	-20	B	-244	10 3		Y	-0-	-0-
10	31 #	51	-0-	20	B	-224	51 3		Y	-0-	-0-
11	30 #	35	-0-	5	B	-219	35 3		Y	-0-	-0-
12	15 #	40	-0-	25	B	-194	40 3		Y	-0-	-0-
01	62 #	46	-0-	-16	B	-210	46 3		Y	-0-	-0-
-----											
TUBB -A-		WELL #:		15	RRCID ->	050267	COMPL. DATE	04/20/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A
08	10 #	8	-0-	-2	B	-1530	8 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1351	CANCELLED UNDERAGE ->		-179					
09	10 #	10	-0-	-0-	B	-1351	10 3		N	-0-	-0-
10	11 #	-0-	-0-	-11	B	-1362			N	-0-	-0-
11	11 #	10	-0-	-1	B	-1363	10 3		N	-0-	-0-
12	11 #	199	-0-	188	B	-1175	199 3		N	-0-	-0-
01	10 #	260	-0-	250	B	-925	260 3		N	-0-	-0-
-----											
TUBB -A-		WELL #:		18	RRCID ->	150480	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 2704 - 2834
08	341 #	11	-0-	-330	B	-2207	11 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1822	CANCELLED UNDERAGE ->		-385					
09	420 #	12	-0-	-408	B	-2230	12 3		N	-0-	-0-
10	434 #	483	-0-	49	B	-2181	483 3		N	-0-	-0-
11	420 #	12	-0-	-408	B	-2589	12 3		N	-0-	-0-
12	12 #	454	-0-	442	B	-2147	454 3		N	-0-	-0-
01	496 #	429	-0-	-67	B	-2214	429 3		N	-0-	-0-
-----											
N & B OIL AND GAS LLC				598288							
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042479	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	3009	PERF. N/A
08	341 #	307	-0-	-34	B	-563	307 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-446	CANCELLED UNDERAGE ->		-117					
09	330 #	315	-0-	-15	B	-461	315 3		N	-0-	-0-
10	310 #	329	-0-	19	B	-442	329 3		N	-0-	-0-
11	300 #	326	-0-	26	B	-416	326 3		N	-0-	-0-
12	341 #	281	-0-	-60	B	-476	281 3		N	-0-	-0-
01	341 #	329	-0-	-12	B	-488	329 3		N	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
RAYDEN				695567							
TUBB, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 053933	COMPL. DATE 10/06/1972	TOTAL DEPTH 4814	PERF. N/A			
M	O	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	589 #	709	-0-	120 B	-476	709 3		N	-0-	19	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-476								
09	570 #	543	-0-	-27 B	-503	543 3		N	-0-	19	
10	589 #	345	-0-	-244 B	-747	345 3		N	-0-	19	
11	570 #	610	-0-	40 B	-707	610 3		N	-0-	19	
12	589 #	648	-0-	59 B	-648	648 3		N	-0-	19	
01	589 #	728	-0-	139 B	-509	728 3		N	-0-	19	
-----											
RING ENERGY, INC.				712382							
TUBB, J. B. -A-				WELL #: 8 C	RRCID -> 032979	COMPL. DATE 04/09/1964	TOTAL DEPTH 5603	PERF. N/A			
08	403 #	383	-0-	-20 B	-162	383 3		Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-143	CANCELLED UNDERAGE ->		-19					
09	DLQ G-10	367	-0-	367 B	224	367 3		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	378	-0-	378 B	602	378 3		Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	369	-0-	369 B	971	369 3		Y	-0-	-0-	
12	1349 R	378	-0-	-971 B	-0-	378 3		Y	-0-	-0-	
01	400 R	400	-0-	-0- B	-0-	400 3		Y	-0-	-0-	
-----											
TUBB, J. B., ET AL TR. -C-				WELL #: 2	RRCID -> 042836	COMPL. DATE 10/23/1967	TOTAL DEPTH 4650	PERF. N/A			
08	62 #	22	-0-	-40 B	-142	22 3		Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-142								
09	30 #	3	-0-	-27 B	-169	3 3		Y	-0-	-0-	
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-200			Y	-0-	-0-	
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-230			Y	-0-	-0-	
*12	31 #	-0-	-0-	-31 B	-261			Y	-0-	-0-	
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-292			Y	-0-	-0-	
-----											
TUBB, J. B. -A-				WELL #: 14	RRCID -> 050148	COMPL. DATE 05/13/1996	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 2622 - 2865			
08	713 #	611	-0-	-102 B	-1602	611 3		Y	-0-	5	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-878	CANCELLED UNDERAGE ->		-724					
09	DLQ G-10	525	-0-	525 B	-353	525 3		Y	-0-	5	
10	DLQ G-10	600	-0-	600 B	247	600 3		Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	532	-0-	532 B	779	532 3		Y	-0-	-0-	
12	1215 R	436	-0-	-779 B	-0-	436 3		Y	-0-	-0-	
01	1119 R	1119	-0-	-0- B	-0-	1119 3		Y	-0-	-0-	
-----											
TUBB, J. B. -A-				WELL #: 17	RRCID -> 052786	COMPL. DATE 08/12/1996	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2710 - 3008			
08	434 #	530	-0-	96 B	-188	530 3		Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-188								
09	DLQ G-10	540	-0-	540 B	352	540 3		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	522	-0-	522 B	874	522 3		Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	516	-0-	516 B	1390	516 3		Y	-0-	-0-	
12	1868 R	478	-0-	-1390 B	-0-	478 3		Y	-0-	-0-	
01	438 R	438	-0-	-0- B	-0-	418 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 #	525	-0-	-64 B	-231	525 3		Y	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-231								
09	DLQ G-10	503	-0-	503 B	272	503 3		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	522	-0-	522 B	794	522 3		Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	520	-0-	520 B	1314	520 3		Y	-0-	-0-	
12	1850 R	536	-0-	-1314 B	-0-	536 3		Y	-0-	-0-	
01	551 R	551	-0-	-0- B	-0-	551 3		Y	-0-	-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382									
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 055506		COMPL. DATE 06/09/1973		TOTAL DEPTH 5743 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-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-
-----											
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	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-
-----											
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 53		RRCID -> 104077		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859			
08	31 #	-0-	-0-	-31	B	-31		Y	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-31								
09	13 #	-0-	-0-	-13	B	-44		Y	-0-		-0-
10	9 #	-0-	-0-	-9	B	-53		Y	-0-		-0-
11	6 #	-0-	-0-	-6	B	-59		Y	-0-		-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-59		Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-59		Y	-0-		-0-
-----											
TUBB, J.B. "B"		WELL #: 44		RRCID -> 154229		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773			
08	403 #	397	-0-	-6	B	-254	397 3	Y	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-254								
09	DLQ G-10	379	-0-	379	B	125	379 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	373	-0-	373	B	498	373 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	367	-0-	367	B	865	367 3	Y	-0-		-0-
12	1229 R	364	-0-	-865	B	-0-	364 3	Y	-0-		-0-
01	356 R	356	-0-	-0-	B	-0-	356 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 #	530	-0-	3	B	-86	530 3	Y	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-69	CANCELLED	UNDERAGE ->	-17					
09	DLQ G-10	520	-0-	520	B	451	520 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	537	-0-	537	B	988	537 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	518	-0-	518	B	1506	518 3	Y	-0-		-0-
12	2024 R	518	-0-	-1506	B	-0-	518 3	Y	-0-		-0-
01	517 R	517	-0-	-0-	B	-0-	517 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 #	463	-0-	-2	B	-210	463 3	Y	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-116	CANCELLED	UNDERAGE ->	-94					
09	DLQ G-10	437	-0-	437	B	321	437 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	446	-0-	446	B	767	446 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	433	-0-	433	B	1200	433 3	Y	-0-		-0-
12	1615 R	415	-0-	-1200	B	-0-	415 3	Y	-0-		-0-
01	420 R	420	-0-	-0-	B	-0-	420 3	Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382									
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 159478		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2624 - 3040	
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	1860 #	536	-0-	-1324 B	-4619	532	3	4	4	1	3
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4619							
09	DLQ G-10	455	-0-	455 B	-4164	448	3	7	7	1	2
10	DLQ G-10	630	-0-	630 B	-3534	624	3	6	4	1	3
11	DLQ G-10	497	-0-	497 B	-3037	489	3	8	7	1	3
12	0 #	151	-0-	151 B	-2886	145	3	6	5	1	3
01	0 #	123	-0-	123 B	-2763	117	3	6	4	1	4
-----											
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 160138		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 5967		PERF. 2733 - 2878	
08	589 #	563	-0-	-26 B	-271	563	3				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-150	CANCELLED UNDERAGE ->	-121					
09	DLQ G-10	560	-0-	560 B	410	560	3				-0-
10	DLQ G-10	579	-0-	579 B	989	579	3				-0-
11	DLQ G-10	532	-0-	532 B	1521	532	3				-0-
12	2109 R	588	-0-	-1521 B	-0-	588	3				-0-
01	577 R	577	-0-	-0- B	-0-	577	3				-0-
-----											
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 28		RRCID -> 160144		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 2633 - 2858	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-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-
-----											
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 160315		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2685 - 3035	
08	665 R	673	-0-	8 B	-0-	673	3				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DLQ G-10	622	-0-	622 B	622	622	3				-0-
10	DLQ G-10	646	-0-	646 B	1268	646	3				-0-
11	DLQ G-10	630	-0-	630 B	1898	630	3				-0-
12	2545 R	647	-0-	-1898 B	-0-	647	3				-0-
01	662 R	662	-0-	-0- B	-0-	662	3				-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			2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		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	531 R	531	-0-	-0- B	-0-	531	3				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	460 R	460	-0-	-0- B	-0-	460	3				-0-
10	465 #	431	-0-	-34 B	-34	431	3				-0-
11	450 #	436	-0-	-14 B	-48	436	3				-0-
12	465 #	385	-0-	-80 B	-128	385	3				-0-
01	465 #	474	-0-	9 B	-119	458	3	16	4		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382  
 MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		124 #	54	-0-	-70 B	-839	20 3	34 9	Y	31	30 0			3
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-545	CANCELLED UNDERAGE ->		-294						
09		DLQ G-10	54	-0-	54 B	-491	19 3	35 9	Y	32	32 0			3
10		DLQ G-10	59	-0-	59 B	-432	22 3	37 9	Y	34	31 0			6
11		DLQ G-10	58	-0-	58 B	-374	21 3	1 4	Y	33	34 0			5
							36 9							
*12		0 #	61	-0-	61 B	-313	30 3	31 9	Y	28	30 0			3
01		0 #	59	-0-	59 B	-254	26 3	33 9	Y	30	29 0			4

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				1
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				1
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				1
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

08		62 #	46	-0-	-16 B	-258	34 3	12 9	Y	11	11 1			8
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-182	CANCELLED UNDERAGE ->		-76						
09		DLQ G-10	50	-0-	50 B	-132	31 3	19 9	Y	17	20 1			5
10		DLQ G-10	47	-0-	47 B	-85	29 3	18 9	Y	16	12 1			9
11		DLQ G-10	48	-0-	48 B	-37	28 3	20 9	Y	18	19 1			8
12		8 R	45	-0-	37 B	-0-	27 3	18 9	Y	16	15 1			9
01		33 R	33	-0-	-0- B	-0-	18 3	1 4	Y	13	10 1			12
							14 9							

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-									
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		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- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

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-



SAND HILLS (MCKNIGHT)		80473 310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
WADDELL TR A		WELL #: 1047		RRCID -> 077170		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376								
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-	B	-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-	B	-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	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-	B	-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-	B	-0-			Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL TR B		WELL #: 1389K		RRCID -> 127784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	B	-0-			Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL TR A		WELL #: 1004		RRCID -> 148486		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144								
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-					-0-
11	9	#	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL TR A		WELL #: 104		RRCID -> 148488		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120								
08	2544	R	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3		Y	-0-					-0-
09	2344	R	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3		Y	-0-					-0-
10	2412	R	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		Y	-0-					-0-
11	2582	R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3		Y	-0-					-0-
12	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3		Y	-0-					-0-
01	2296	X	2296	-0-	-0-	B	-0-	2296	3		Y	-0-				-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR A				WELL #: 1001	RRCID -> 154396	COMPL. DATE 05/02/1995	TOTAL DEPTH 3520	PERF. 2946	- 3087						
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-	B	-0-			Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR A				WELL #: 685	RRCID -> 158035	COMPL. DATE 02/05/1996	TOTAL DEPTH 3509	PERF. 2988	- 3154						
08	4743	#	4383	-0-	-360	-0-	4383	3		Y	-0-				-0-
09	4770	#	4061	-0-	-709	-0-	4061	3		Y	-0-				-0-
10	4929	#	4192	-0-	-737	-0-	4192	3		Y	-0-				-0-
11	4500	#	4144	-0-	-356	-0-	4144	3		Y	-0-				-0-
12	4650	#	4081	-0-	-569	-0-	4081	3		Y	-0-				-0-
01	4371	X	4198	-0-	-173	B	-0-	4198	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-	B	-0-			Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR A				WELL #: 392	RRCID -> 159467	COMPL. DATE 07/07/1996	TOTAL DEPTH 3483	PERF. 2947	- 3120						
08	2538	R	2538	-0-	-0-	-0-	2508	3	30 9	Y	27	26 0			2
09	2408	R	2408	-0-	-0-	-0-	2348	3	35 4	Y	23	24 0			1
							25	9							
10	2074	R	2074	-0-	-0-	-0-	2043	3	31 9	Y	28	28 0			1
11	1516	R	1516	-0-	-0-	-0-	1466	3	17 4	Y	30	29 0			2
							33	9							
12	1426	#	1421	-0-	-5	-0-	1253	3	134 4	Y	31	31 0			2
							34	9							
01	1864	X	1864	-0-	-0-	B	-0-	1746	3	85 4	Y	30	30 0		2
							33	9							
-----															
WADDELL TR A				WELL #: 1215	RRCID -> 165460	COMPL. DATE 10/05/1981	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2710	- 3277						
08	3069	#	3052	-0-	-17	-0-	3052	3		Y	-0-				-0-
09	2970	#	2790	-0-	-180	-0-	2790	3		Y	-0-				-0-
10	3193	#	2884	-0-	-309	-0-	2884	3		Y	-0-				-0-
11	3153	R	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3		Y	-0-				-0-
12	3199	R	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3		Y	-0-				-0-
01	3066	X	3066	-0-	-0-	B	-0-	3066	3	Y	-0-				-0-
-----															
VENTURE PRODUCTION SERVICE INC.				102041					CNTY: N/A						
BARNESLEY, M. L. "C"				WELL #: 3	RRCID -> 051902	COMPL. DATE 01/28/1972	TOTAL DEPTH 4370	PERF. N/A							
08	589	#	560	-0-	-29	-0-	560	2		Y	-0-				-0-
09	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-				-0-
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	496	X	NO RPT	-0-	-496	B	-0-			Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE										
VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. //CONT.// 102041										
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
08		403 #	374	-0-	-29	-0-	374 2		Y	223
09		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	55
10		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	55
11		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	55
12		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	55
01		341 X	NO RPT	-0-	-341 B	-0-			Y	55
-----										
BARNESLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A										
08		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	41
09		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	5
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	5
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	5
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	5
01		186 X	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			Y	5
-----										
BARNESLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A										
08		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	50
09		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	10
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	10
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	10
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	10
01		186 X	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			Y	10
-----										
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	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
-----										
BARNESLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A										
08		516 R	516	-0-	-0-	-0-	124 1	390 2	Y	56
							2 9			
09		518 R	518	-0-	-0-	-0-	112 1	403 2	Y	59
							3 9			
10		518 R	518	-0-	-0-	-0-	124 1	392 2	Y	61
							2 9			
11		505 R	505	-0-	-0-	-0-	120 1	385 2	Y	61
12		509 R	509	-0-	-0-	-0-	124 1	385 2	Y	61
01		503 X	503	-0-	-0- B	-0-	124 1	379 2	Y	61
-----										
BARNESLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914										
08		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-
09		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-
10		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-
11		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-
12		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-
01		331 X	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235											
BARNESLEY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	171450	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2812	-	2944	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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-	B				N	-0-			-0-
EXTEX OPERATING COMPANY				257062											
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		11	RRCID ->	052925	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	N/A			
08		372 #	322	-0-	-50	-0-	322	3			Y	-0-			82
09		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			82
10		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			82
11		390 #	288	-0-	-102	-0-	288	3			Y	-0-			82
*12		372 #	306	-0-	-66	-0-	306	3			Y	-0-			82
01		310 X	221	-0-	-89 B	-0-	221	3			Y	-0-			82
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		12	RRCID ->	052926	COMPL. DATE	02/28/1972	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2662	-	2853	
08		341 #	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
09		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
10		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
11		330 #	244	-0-	-86	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
*12		341 #	259	-0-	-82	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
01		279 X	187	-0-	-92 B	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID ->	169570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2538	-	2778	
08		1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-			80
09		1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			80
10		1116 #	1112	-0-	-4	-0-	1112	3			N	-0-			80
11		1080 #	911	-0-	-169	-0-	911	3			N	-0-			80
*12		1178 #	882	-0-	-296	-0-	882	3			N	-0-			80
01		1178 X	1043	-0-	-135 B	-0-	1043	3			N	-0-			80
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959											
LEA, P.J. A/C 2		WELL #:		28	RRCID ->	052666	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	3018	-	3411	
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-	B				N	-0-			-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-	B				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
TUBB, J. B. A/C #1		WELL #: 53		RRCID -> 056121		COMPL. DATE 02/13/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	B				Y	-0-					-0-
-----																
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 26		RRCID -> 057965		COMPL. DATE 03/31/1956		TOTAL DEPTH 3663 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-	B				Y	-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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	B				Y	-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.	-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-	B				N	-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	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					3
09	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					3
10	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					3
11	330 #	49	-0-	-281	-0-	49	2			Y	-0-					3
12	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					3
01	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					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	2361 R	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-	40	1			-0-
09	2909 R	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
10	2937 R	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
11	2820 #	1511	-0-	-1309	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
12	3007 #	2674	-0-	-333	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
01	3007 X	2930	-0-	-77 B	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
-----																
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-					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-	B				N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959										
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		34	RRCID ->	074253	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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-	B	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		35	RRCID ->	074341	COMPL. DATE	12/08/1977	TOTAL DEPTH	3350	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-	B	-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	3881 R	3881	-0-	-0-		-0-		3837 2	44 9	Y	40	40 1		3
09	5568 R	5568	-0-	-0-		-0-		5516 2	52 9	Y	47	44 1		6
10	5655 R	5655	-0-	-0-		-0-		5605 2	50 9	Y	45	46 1		5
11	3466 R	3466	-0-	-0-		-0-		3433 2	33 9	Y	30	33 1		2
*12	3019 R	3019	-0-	-0-		-0-		2991 2	28 9	Y	25	22 1		5
01	3616 X	3616	-0-	-0-	B	-0-		3587 2	29 9	Y	26	26 1		5
-----														
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-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-	B	-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	2728 #	-0-	-0-	-2728		-0-				Y	-0-			67
09	7620 #	-0-	-0-	-7620		-0-				Y	-0-			67
10	7657 #	-0-	-0-	-7657		-0-				Y	-0-			67
11	5100 #	-0-	-0-	-5100		-0-				Y	-0-			67
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			67
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				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-				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-	B	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//	80473 310	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE			
LARIO OIL & GAS COMPANY			486710										
TUBB, J. B. "D" -A/C -2			WELL #:	2	RRCID ->	059161	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	4494	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2077 #	1793	-0-	-284	-0-	1508 3	285 9	Y	259	274 1		66
09		2010 #	1090	-0-	-920	-0-	773 3	317 9	Y	288	312 1		42
10		2077 #	1256	-0-	-821	-0-	876 3	380 9	Y	345	269 1		118
11		2010 #	1207	-0-	-803	-0-	871 3	336 9	Y	305	330 1		93
12		1953 #	416	-0-	-1537	-0-	150 3	266 9	Y	242	303 1		32
01		1798 X	607	-0-	-1191 B	-0-	325 3	282 9	Y	256	139 1		149
-----													
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- B	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		3093 R	3093	-0-	-0-	-0-	3074 3	19 9	Y	17	17 1		20
09		2940 #	1347	-0-	-1593	-0-	1332 3	15 9	Y	14	15 1		19
10		3038 #	1792	-0-	-1246	-0-	1777 3	15 9	Y	14	11 1		22
11		2940 #	1496	-0-	-1444	-0-	1477 3	19 9	Y	17	18 1		21
12		3038 #	1113	-0-	-1925	-0-	1043 3	70 9	Y	64	80 1		5
01		3038 X	700	-0-	-2338 B	-0-	682 3	18 9	Y	16	9 1		12
-----													
MARTIN, JIMMY INC			WELL #:	1	RRCID ->	240091	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	2656 - 2730	
LOU LEE													
08		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
09		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
10		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
11		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
12		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
*01		213 X	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
-----													
MILLWEE OIL, INC.			WELL #:	1	RRCID ->	113070	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2668 - 3440	
DELANGE													
08		186 #	178	-0-	-8	-0-	178 3		Y	-0-			-0-
09		180 #	12	-0-	-168	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
10		217 #	145	-0-	-72	-0-	145 3		Y	-0-			-0-
11		210 #	90	-0-	-120	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
12		217 #	164	-0-	-53	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
01		194 X	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		Y	-0-			-0-
-----													
RING ENERGY, INC.			WELL #:	33	RRCID ->	118146	COMPL. DATE	02/22/1978	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2944 - 4292	
TUBB, J. B. A													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		CAPACITY			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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
						CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1736 #	1644	-0-	-92	-0-	1593 3	51 9	Y	46	46 1		34
09	DLQ G-10	1661	-0-	1661	1661	1570 3	91 9	Y	83	84 1		33
10	DLQ G-10	1692	-0-	1692	3353	1615 3	77 9	Y	70	67 1		36
11	DLQ G-10	1540	-0-	1540	4893	1463 3	77 9	Y	70	75 1		31
12	5854 R	961	-0-	-4893	-0-	891 3	70 9	Y	64	58 1		37
01	908 X	908	-0-	-0- B	-0-	853 3	55 9	Y	50	39 1		48
-----												
TUBB, J.B. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 149324		COMPL. DATE 07/08/1993			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262			
08	682 #	618	-0-	-64	-0-	618 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	626	-0-	626	626	626 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	644	-0-	644	1270	644 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	617	-0-	617	1887	617 3		Y	-0-			-0-
12	2500 R	613	-0-	-1887	-0-	613 3		Y	-0-			-0-
01	635 X	635	-0-	-0- B	-0-	635 3		Y	-0-			-0-
-----												
TUBB, J. B. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 149722		COMPL. DATE 02/23/1988			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401			
08	500 R	500	-0-	-0-	-0-	477 3	23 9	Y	21	20 1		15
09	DLQ G-10	383	-0-	383	383	354 3	29 9	Y	26	33 1		8
10	DLQ G-10	293	-0-	293	676	257 3	36 9	Y	33	23 1		18
11	DLQ G-10	485	-0-	485	1161	453 3	32 9	Y	29	34 1		13
*12	1616 R	455	-0-	-1161	-0-	426 3	29 9	Y	26	24 1		15
01	330 X	330	-0-	-0- B	-0-	306 3	24 9	Y	22	17 1		20
-----												
TUBB, J. B. "A" TR. B		WELL #: 46		RRCID -> 264338		COMPL. DATE 02/20/2003			TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123			
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	35	-0-	35	70	35 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	39	-0-	39	109	39 3		Y	-0-			-0-
12	148 R	39	-0-	-109	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
01	53 X	53	-0-	-0- B	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
-----												
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 282136		COMPL. DATE 05/07/1981			TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403			
08	124 #	49	-0-	-75	-0-	37 3	12 9	Y	11	12 1		9
09	DLQ G-10	130	-0-	130	130	101 3	29 9	Y	26	27 1		8
10	DLQ G-10	104	-0-	104	234	89 3	15 9	Y	14	13 1		9
11	DLQ G-10	123	-0-	123	357	103 3	20 9	Y	18	19 1		8
12	490 R	133	-0-	-357	-0-	115 3	18 9	Y	16	15 1		9
01	158 X	158	-0-	-0- B	-0-	143 3	5 4	Y	9	8 1		10
-----												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

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-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

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-

WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

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	124 #	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	90 #	20	-0-	-70	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	21	-0-	-69	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

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	260 R	260	-0-	-0-	-0-	255	3	5	4	Y	-0-					-0-
09	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
11	270 #	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
12	279 X	125	-0-	-154	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
01	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED		CAPACITY			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	* AMT	EOM BALANCE
08	1023 #	525	-0-	-498	-0-		495 3	30 9	Y	27	26 0	2
09	690 #	395	-0-	-295	-0-		370 3	25 9	Y	23	24 0	1
10	713 #	367	-0-	-346	-0-		336 3	31 9	Y	28	28 0	1
11	690 #	256	-0-	-434	-0-		223 3	33 9	Y	30	29 0	2
12	620 X	206	-0-	-414	-0-		204 3	2 9	Y	2	4 0	-0-
01	527 X	92	-0-	-435	-0-		92 3		Y	-0-		-0-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		2	RRCID ->	264678	COMPL. DATE	07/19/1991	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	2543 - 4197
08	279 #	278	-0-	-1	-0-		108 1	170 2	Y	-0-		-0-
09	339 R	339	-0-	-0-	-0-		97 1	242 2	Y	-0-		-0-
10	358 R	358	-0-	-0-	-0-		87 1	271 2	Y	-0-		-0-
11	345 R	345	-0-	-0-	-0-		56 1	289 2	Y	-0-		-0-
12	361 X	361	-0-	-0-	-0-		68 1	293 2	Y	-0-		-0-
01	310 X	307	-0-	-3	-0-		78 1	229 2	Y	-0-		-0-

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	288726	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	5667	PERF.	4142 - 4216
08	248 #	41	-0-	-207	-0-		16 1	25 2	Y	-0-		184
09	51 R	51	-0-	-0-	-0-		15 1	36 2	Y	-0-		184
10	310 #	184	-0-	-126	-0-		37 1	114 2	Y	30		214
							33 9					
11	551 R	551	-0-	-0-	-0-		64 1	325 2	Y	147	174 1	187
							162 9					
12	406 X	406	-0-	-0-	-0-		56 1	244 2	Y	96		283
							106 9					
01	186 X	181	-0-	-5	-0-		46 1	135 2	Y	-0-		283

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)		//CONT.// 80473 682		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
TUBB, J. B. C		WELL #: 31		RRCID -> 102328		COMPL. DATE 03/14/1994		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626								
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		-0-	-0-	-0-					Y						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y						-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y						-0-
-----																
TUBB, J. B. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 127904		COMPL. DATE 11/09/1986		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694								
08	1116 #	529	-0-	-587	-0-	402	2	127	9	Y	115	118	1			39
09	2460 #	1534	-0-	-926	-0-	1384	2	150	9	Y	136	123	1			52
10	2293 R	2293	-0-	-0-	-0-	2097	2	196	9	Y	178	172	1			58
11	1991 R	1991	-0-	-0-	-0-	1792	2	20	4	Y	163	163	1			58
12	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	179	9									47
01	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2357	2	149	9	Y	135	146	1			68
						2401	2	182	9	Y	165	144	1			
-----																
TUBB, J. B. C		WELL #: 18		RRCID -> 146748		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y						-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y						-0-
-----																
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 204		RRCID -> 147088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605								
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-
-----																
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		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-					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-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #:		5	RRCID ->	182736	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3061 - 4486	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLWEE OIL, INC.				569339		CAPACITY		CNTY: CRANE				
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		11	RRCID ->	068776	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	5772	PERF. N/A	
08	62 #	8	-0-	-54	-0-	8 3			Y	-0-		-0-
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10 3			Y	-0-		-0-
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3			Y	-0-		-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3			Y	-0-		-0-
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 3			Y	-0-		-0-
01	62 X	46	-0-	-16	-0-	46 3			Y	-0-		-0-

TUBB "B"		WELL #:		1	RRCID ->	123090	COMPL. DATE	10/10/1972	TOTAL DEPTH	4507	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)				80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056								
WADDELL TR B		WELL #:		1028	RRCID ->	152000	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2354 - 2448	
08	589 N	549	-0-	-40	-0-	549 3			Y	-0-		-0-
09	540 N	326	-0-	-214	-0-	326 3			Y	-0-		-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3			Y	-0-		-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3			Y	-0-		-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3			Y	-0-		-0-
01	744 N	538	-0-	-206	-0-	538 3			Y	-0-		-0-

WADDELL TR A		WELL #:		988	RRCID ->	154681	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	5862	PERF. 2324 - 2380	
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	42 3	36 9	Y	33	1 0	32 1	1
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	37 3	32 9	Y	29	1 0	27 1	2
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	33 3	29 9	Y	26	1 0	26 1	1
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	29 3	3 4	Y	31	31 1		1
						34 9						
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	29 3	32 9	Y	29	1 0	29 1	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	29 3	31 9	Y	28	3 0	25 1	-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		974	RRCID ->	155479	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	5834	PERF. 2292 - 2395	
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 HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR B				WELL #: 332	RRCID -> 157163	COMPL. DATE 01/23/1996	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2340	- 2442			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	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-
-----												
WADDELL TR B				WELL #: 375	RRCID -> 157164	COMPL. DATE 01/23/1996	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2310	- 2410			
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	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-
-----												
WADDELL TR B				WELL #: 671	RRCID -> 157166	COMPL. DATE 01/25/1996	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2448	- 2561			
08	806 N	773	-0-	-33	-0-	773 3		Y	-0-			-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		Y	-0-			-0-
10	775 N	768	-0-	-7	-0-	768 3		Y	-0-			-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		Y	-0-			-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		Y	-0-			-0-
01	775 N	680	-0-	-95	-0-	680 3		Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR B				WELL #: 1029	RRCID -> 157168	COMPL. DATE 01/23/1996	TOTAL DEPTH 3540	PERF. 2396	- 2468			
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		Y	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-			-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3		Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR A				WELL #: 1501	RRCID -> 215533	COMPL. DATE 03/11/2006	TOTAL DEPTH 3566	PERF. 2512	- 2624			
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		Y	-0-			-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		Y	-0-			-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		Y	-0-			-0-
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	636 3		Y	-0-			-0-
12	651 N	649	-0-	-2	-0-	649 3		Y	-0-			-0-
01	651 N	634	-0-	-17	-0-	634 3		Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR B				WELL #: 334	RRCID -> 215538	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 2320	- 2432			
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		Y	-0-			-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		Y	-0-			-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		Y	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		Y	-0-			-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		Y	-0-			-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 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	635	-0-	-47	-0-	635 3		Y	-0-			-0-
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	616 3		Y	-0-			-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		Y	-0-			-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		Y	-0-			-0-
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	627 3		Y	-0-			-0-
01	651 N	624	-0-	-27	-0-	624 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 #:		97		RRCID -> 227384		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-			-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		1036		RRCID -> 227387		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658				
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		Y	-0-			-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		Y	-0-			-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		Y	-0-			-0-
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3		Y	-0-			-0-
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3		Y	-0-			-0-
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3		Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		1025		RRCID -> 228816		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550				
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		Y	-0-			-0-
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3		Y	-0-			-0-
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3		Y	-0-			-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		Y	-0-			-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		Y	-0-			-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR C		WELL #:		120		RRCID -> 238249		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648				
08	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	3		Y	-0-			-0-
09	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	3		Y	-0-			-0-
10	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3		Y	-0-			-0-
11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	3		Y	-0-			-0-
12	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	3		Y	-0-			-0-
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3		Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR B		WELL #:		1058		RRCID -> 242192		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415				
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		Y	-0-			-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3		Y	-0-			-0-
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3		Y	-0-			-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3		Y	-0-			-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3		Y	-0-			-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		849		RRCID -> 244883		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510				
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		Y	-0-			-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-			-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-			-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-			-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		494		RRCID -> 245581		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692				
08	3441	X	2485	-0-	-956	-0-	2485	3		Y	-0-			-0-
09	3330	X	2739	-0-	-591	-0-	2739	3		Y	-0-			-0-
10	3441	X	2803	-0-	-638	-0-	2803	3		Y	-0-			-0-
11	3930	X	2612	-0-	-1318	-0-	2612	3		Y	-0-			-0-
12	2883	X	2650	-0-	-233	-0-	2650	3		Y	-0-			-0-
01	2821	X	2686	-0-	-135	-0-	2686	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		715	RRCID ->	248876	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2370 - 2526
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	279	-0-	-248	-0-	279 3			Y	-0-		-0-
09	360 N	242	-0-	-118	-0-	242 3			Y	-0-		-0-
10	310 N	230	-0-	-80	-0-	230 3			Y	-0-		-0-
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	202 3			Y	-0-		-0-
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	193 3			Y	-0-		-0-
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	167 3			Y	-0-		-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959								
LEA, P. J.		WELL #:		48	RRCID ->	152001	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2434 - 2514
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		37	RRCID ->	152004	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	2451 - 2520
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		27	RRCID ->	152450	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2380 - 2520
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "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-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
LEA UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496								
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 #: 61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. A/C 2		WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TUBB UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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														
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574								
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-
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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
LEA, P.J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730								
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 #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 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, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 106		RRCID ->	212065	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	2820 PERF. 2452 - 2572
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	
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-
-----									
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-				-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-
-----									
LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID ->	212113	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	2880 PERF. 2478 - 2594
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-
-----									
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-				-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-
-----									
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-				-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-
-----									
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-				-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-
-----									
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-				-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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959									
KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #:		13	RRCID ->	213183	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF. 2576 - 2716		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LEA, KATIE W.		WELL #:		112	RRCID ->	213412	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3060 - 3200		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEA, P.J. A/C 5		WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2584 - 2700		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF. 2672 - 2850		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-			-0-
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)		//CONT.//		80473 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959									
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4797	PERF. 2163 - 2290		
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-

SAND HILLS, S. (HOLT)		80478 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
EXTEX OPERATING COMPANY		257062												
BARNESLEY, M. L.		WELL #: 13		RRCID -> 163744		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 3612 - 3623		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	589 N	495	-0-	-94	-0-	495	3			Y	-0-			-0-
09	540 N	316	-0-	-224	-0-	316	3			Y	-0-			-0-
10	465 N	365	-0-	-100	-0-	365	3			Y	-0-			-0-
11	480 N	444	-0-	-36	-0-	444	3			Y	-0-			-0-
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-			-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	34	2	45	9	Y	41	49	1	21
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	2	63	9	Y	57	18	1	60
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	67	87	1	40
*11	DLQ G-10	978	-0-	978	-0-	978	2	8	9	Y	7	42	1	5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	978				Y	-0-	5	1	-0-
01	DLQ G-10	83	-0-	83	-0-	1061	2	63	9	Y	57	18	1	39

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-	-0-	406				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	406				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	406				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	406				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	406				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	406				Y	NO RPT			-0-

PITTS ENERGY CO.		666430		ASSOCIATED		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 6210		PERF. N/A				
WRISTEN BROS.		WELL #: 78		RRCID -> 031180										
08	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	2			26
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	2			28
10	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-			28
11	3210 X	1882	-0-	-1328	-0-	1882	3			N	-0-			28
12	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-			28
01	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-			28

ESTES, W. A.		WELL #: 73		RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964		TOTAL DEPTH 6372		PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
12	3100 N	3337	-0-	237	-0-	237	3			N	-0-			-0-
01	818 N	581	-0-	-237	-0-	581	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-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430											
ESTES, W. A.		WELL #:		94	RRCID ->	062758	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	1860	N	-0-	-0-	-1860					N	2				2
10	1942	N	1942	-0-	-0-		1942	3		N	-0-				2
11	559	N	559	-0-	-0-		559	3		N	-0-				2
12	802	N	802	-0-	-0-		802	3		N	-0-				2
01	610	N	610	-0-	-0-		610	3		N	-0-				2
RAYDEN				695567											
TUBB, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	020755	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A			
08	899	N	899	-0-	-0-		899	3		N	-0-				-0-
09	500	N	500	-0-	-0-		500	3		N	-0-				-0-
10	186	N	47	-0-	-139		47	3		N	-0-				-0-
11	641	N	641	-0-	-0-		641	3		N	-0-				-0-
12	650	N	650	-0-	-0-		650	3		N	-0-				-0-
01	550	N	550	-0-	-0-		550	3		N	-0-				-0-
TUBB, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	033881	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	N/A			
08	744	N	300	-0-	-444		300	3		N	-0-				-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-		1615	3		N	-0-				-0-
10	217	N	100	-0-	-117		100	3		N	-0-				-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-		1200	3		N	-0-				-0-
*12	2000	N	2000	-0-	-0-		2000	3		N	-0-				-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-		1500	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	283	N	283	-0-	-0-		283	3		N	-0-				-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-		1463	3		N	-0-				-0-
10	455	N	455	-0-	-0-		455	3		N	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30					N	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-				-0-
01	31	N	10	-0-	-21		10	3		N	-0-				-0-
WRISTEN BROS.		WELL #:		99	RRCID ->	068060	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A			
08	435	N	435	-0-	-0-		435	3		N	-0-				-0-
09	845	N	845	-0-	-0-		845	3		N	-0-				-0-
10	301	N	301	-0-	-0-		301	3		N	-0-				-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420					N	-0-				-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744					N	-0-				-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310					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-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)		//CONT.//		80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430								
ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID ->	215097	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	5986 - 5996
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	101	99 1	14
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28	33 1	9
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11		20
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3234 3	50 9	Y	Y	45	34 1	31
12	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4051 3	73 9	Y	Y	66	68 1	29
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3562 3	77 9	Y	Y	70	68 1	31
-----												
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
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SANDBAR (BONE SPRING)				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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 55-1-41		WELL #:		1H	RRCID ->	261647	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8628 - 11867
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		254
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		254
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		254
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		254
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		254
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		254
-----												
ANDERSON 2		WELL #:		2H	RRCID ->	265228	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	9790 - 13000
08	3131 X	226	-0-	-2905	-0-	126 2	100 9	Y	Y	91	360 1	897
09	3360 X	7	-0-	-3353	-0-	1 2	6 9	Y	Y	5	1 8	901
10	3472 X	878	-0-	-2594	-0-	226 2	652 9	Y	Y	593	549 1	938
11	3360 X	2678	-0-	-682	-0-	1310 2	1368 9	Y	Y	1244	1279 1	903
12	2790 X	1638	-0-	-1152	-0-	658 2	980 9	Y	Y	891	1094 1	700
*01	868 X	666	-0-	-202	-0-	296 2	370 9	Y	Y	336	189 1	845



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BLACKTIP STATE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265248	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH 13055	PERF. 9250	- 12942			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	194 2	548 9	N	498	152 1	418
09	3000 N	3018	-0-	-18	18	1496 2	1522 9	N	1384	1626 1	176
10	2988 N	2970	-0-	-18	-0-	1563 2	1407 9	N	1279	1261 1	194
11	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	1488 2	1313 9	N	1194	1189 1	199
12	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	937 2	578 9	N	525	366 1	358
01	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	1590 2	770 9	N	700	739 1	319
-----											
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-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 55-1-41		WELL #: 8H		RRCID -> 266047	COMPL. DATE 01/15/2012	TOTAL DEPTH 8106	PERF. 8450	- 12041			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1H		RRCID -> 267114	COMPL. DATE 07/23/2012	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8741	- 12325			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4H		RRCID -> 267183	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH 8399	PERF. 8786	- 12274			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		2H	RRCID -> 267186	COMPL. DATE 07/22/2012	TOTAL DEPTH 8343	PERF. 8772	- 12248		
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	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 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-
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		4H	RRCID -> 267625	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 8874	- 12550		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		1H	RRCID -> 267626	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 8562	PERF. 9002	- 12975		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 55-1-31		WELL #:		9H	RRCID -> 268225	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 8051	PERF. 8358	- 12097		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		8H	RRCID -> 268226	COMPL. DATE 05/29/2012	TOTAL DEPTH 7993	PERF. 8295	- 11993		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 55-1-31		WELL #:		6H	RRCID -> 269053	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 8563	- 11925		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-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-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 55-1-35		WELL #:		6H	RRCID -> 270700	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH 8487	PERF. 9460	- 13140		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		5H	RRCID -> 270702	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8960	- 12877		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 6H		RRCID -> 270759		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 9040 - 12750		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	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-
-----												
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-	-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 55-1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 9142 - 13080		
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 55-1-39		WELL #: 2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 8882 - 12637		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8993 - 12950		
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 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 9343 - 13185		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-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 55-1-35		WELL #: 8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8870 - 13065		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-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 55-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9248 - 13165		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0								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 #: 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-
-----												
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 9H		RRCID -> 272588		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 8840 - 13188		
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 #: 6H		RRCID -> 272589		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 9215 - 12936		
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-
-----												
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-				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												
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420												
M	O	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-
-----												
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-	-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-
-----												
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-	-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-
-----												
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-	-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-
-----												
MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010												
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-
-----												
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-	-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-
-----												
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-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-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 #:		9HN	RRCID -> 273938	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 9461	- 13421		
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-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		9HN	RRCID -> 273939	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 9464	- 14228		
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 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-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		1HN	RRCID -> 274554	COMPL. DATE 01/04/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9081	- 15815		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 55-1-23		WELL #:		6HN	RRCID -> 275080	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8713	- 12907		
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

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
THRESHER 54-1-19		WELL #: 4HN		RRCID -> 275879		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
-----												
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-	-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-
-----												
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-	-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-
-----												
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-	-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-
-----												
REED TRUST 55-1-26		WELL #: 6HS		RRCID -> 276059		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336				
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-
-----												
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-	-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-
-----												
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-	-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				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
THRESHER 55-1-23		WELL #: 4HN		RRCID -> 276606	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 8364	PERF. 8750	- 12793				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
-----												
OLSON 34-191		WELL #: 1H		RRCID -> 277946	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 10953	PERF.11548	- 14855				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-	



SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

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-					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	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	438	2	1031	9	N	937	1025	1	22	8	76
09	1560 N	1304	-0-	-256	-0-	471	2	833	9	N	757	702	1	12	8	119
10	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	238	2	762	9	N	693	800	1	12	8	-0-
11	1410 N	1192	-0-	-218	-0-	159	2	1033	9	Y	939	790	1	17	8	132
12	1333 N	915	-0-	-418	-0-	144	2	771	9	Y	701	423	1	10	8	400
*01	1147 N	650	-0-	-497	-0-	118	2	532	9	Y	484	631	1	17	8	236

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

08	10540 X	8841	-0-	-1699	-0-	6193	3	2648	9	N	2407	2390	0	17	8	-0-
09	10200 X	9366	-0-	-834	-0-	6154	3	3212	9	N	2920	2896	0	24	8	-0-
10	10540 X	7677	-0-	-2863	-0-	5277	3	2400	9	N	2182	2149	0	33	8	-0-
11	10200 X	7988	-0-	-2212	-0-	5570	3	2418	9	N	2198	2170	0	28	8	-0-
12	9672 X	6300	-0-	-3372	-0-	4043	3	2257	9	N	2052	2025	0	27	8	-0-
01	9672 X	4010	-0-	-5662	-0-	2483	3	1527	9	N	1388	1350	0	38	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	1					192
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865

08	372 N	287	-0-	-85	-0-	215	2	72	9	N	65	182	1	6	8	331
09	930 N	768	-0-	-162	-0-	648	2	120	9	N	109	13	8			427
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	5	5	8			427
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	1611	2	750	9	N	682	552	1	48	8	509
12	3100 N	5305	-0-	2205	2205	4099	2	1206	9	N	1096	936	1	44	8	625
01	3100 N	4908	-0-	1808	4013	3937	2	971	9	N	883	933	1	52	8	523

BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029

08	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	394	3	14	4	N	944	621	8			554
						1038	9									
09	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1019	3	13	4	N	375	365	1	227	8	337
						413	9									
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2167	3	44	4	N	654	551	1			440
						719	9									
11	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	1726	3	32	4	N	464	562	1			342
						510	9									
12	1488 X	1295	-0-	-193	-0-	816	3	11	4	N	425	161	8			606
						468	9									
01	2945 X	42	-0-	-2903	-0-	42	3			N	-0-					606

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
OLSON 34-191														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 020528														
WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE		
08		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-		984	2	107	9	N	97	1
09		840 X	710	-0-	-130	-0-		481	2	229	9	N	208	2
10		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-		877	2	386	9	N	351	5
11		1050 X	942	-0-	-108	-0-		641	2	301	9	N	274	2
12		1085 X	877	-0-	-208	-0-		385	2	492	9	N	447	3
01		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-		1021	2	560	9	N	509	6
-----														
ZPZ 34-211 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290914 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307														
08		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-						N	13	-0-
09		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-						N	-0-	-0-
10		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-						N	-0-	-0-
11		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-						N	347	3
12		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-		327	2	2987	9	N	2715	20
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	63	1
-----														
ZION 55-1-17-20 A														
WELL #: 62H RRCID -> 293022 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10093 - 19986														
08		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-		105	3	2025	9	Y	1841	-0-
09		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-						Y	-0-	-0-
10		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-						Y	-0-	-0-
11		4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-						Y	-0-	-0-
12		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-						Y	-0-	-0-
01		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-						Y	-0-	-0-
-----														
MAMMOTH 54-1-18-19 L														
WELL #: 54H RRCID -> 293626 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9381 PERF.15241 - 20186														
08		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-		117	1	6055	3	Y	296	-0-
09		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-		326	9	4663	3	Y	269	-0-
10		4867 X	222	-0-	-4645	-0-		112	1	170	3	Y	44	-0-
11		6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-		296	9			Y	-0-	-0-
12		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-		4	1			Y	-0-	-0-
01		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-		48	9			Y	-0-	-0-
-----														
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28														
WELL #: 61H RRCID -> 295881 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8372 - 18639														
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-
-----														
PYTHON 54-1-37-48 H														
WELL #: 73HA RRCID -> 296279 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11224 - 21451														
08		39773 X	37635	-0-	-2138	-0-		1341	1	28769	3	Y	6841	-0-
09		67842 X	67842	-0-	-0-	-0-		7525	9	54232	3	Y	10222	-0-
10		53611 X	53611	-0-	-0-	-0-		2366	1	44037	3	Y	6794	-0-
11		45515 X	45515	-0-	-0-	-0-		11244	9			Y	4749	-0-
12		39773 X	26813	-0-	-12960	-0-		2101	1	22063	3	Y	3392	-0-
01		39773 X	31752	-0-	-8021	-0-		7473	9			Y	3436	-0-
								1827	1					
								5224	9					
								1019	1					
								3731	9					
								1282	1					
								3780	9					

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) ANADARKO E&P ONSHORE LLC PYTHON 54-1-37-48 G		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 020528 WELL #: 72HA		ASSOCIATED RRCID -> 296310		CAPACITY					CNTY: LOVING											
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 CODE	EOM BALANCE							
											TOTAL DEPTH	PERF.										
08	52274 X	52274	-0-	-0-	-0-		1843 10881	1 9	39550	3	Y	9892	9865	0	27 8	-0-						
09	67823 X	67823	-0-	-0-	-0-		2334 11979	1 9	53510	3	Y	10890	10852	0	38 8	-0-						
10	56657 X	56657	-0-	-0-	-0-		2144 9591	1 9	44922	3	Y	8719	8692	0	27 8	-0-						
11	51601 X	51601	-0-	-0-	-0-		1959 8400	1 9	41242	3	Y	7636	7616	0	20 8	-0-						
12	41819 X	35266	-0-	-6553	-0-		1314 5521	1 9	28431	3	Y	5019	4990	0	29 8	-0-						
01	41819 X	33833	-0-	-7986	-0-		1278 5957	1 9	26598	3	Y	5415	5388	0	27 8	-0-						
THREADFIN 57-1-47-35 G											WELL #:	64H	RRCID ->	298476	COMPL. DATE	08/23/2024	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	9163	- 20300	
08	0	17166	-0-	17166	17166		1 4159	1 9	13006	3	Y	3781	3733	0	48 8	-0-						
09	0	28253	-0-	28253	45419		3 6326	1 9	21924	3	Y	5751	5133	0	618 8	-0-						
10	50324 X	4905	-0-	-45419	-0-		1 1030	1 9	3874	3	Y	936	403	0	533 8	-0-						
11	32970 X	4887	-0-	-28083	-0-		2 416	1 9	4469	3	Y	378	126	0	252 8	-0-						
12	34069 X	4780	-0-	-29289	-0-		4189 3868	3 3	591	9	Y	537	227	0	310 8	-0-						
01	34069 X	4890	-0-	-29179	-0-		1022	9	1022	9	Y	929	405	0	524 8	-0-						
APACHE CORPORATION NAVAJO											WELL #:	027200 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-						
OSPREY STATE UNIT											WELL #:	S200H	RRCID ->	289293	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10626	- 16548	
08	713 X	713	-0-	-0-	-0-		356 11	1 9	346	4	Y	10	8	0		2						
09	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-		510 571	1 9	317	4	Y	519	445	0		76						
10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-		624 83	1 4	1663	3	Y	935	812	0		199						
11	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-		558 131	1 4	983	3	Y	651	751	0		99						
12	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-		471 93	1 4	33	3	Y	419	418	0		100						
01	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-		396 469	1 9	372	4	Y	426	389	0		137						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
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)	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		8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	630 1	7762 3	Y	291	294 0	40	
							49 4	320 9					
09		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	641 1	8006 3	Y	-0-	40 0	-0-	
							2 4						
10		8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	643 1	7941 3	Y	277	224 0	53	
							2 4	305 9					
11		7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	572 1	7111 3	Y	211	204 0	60	
							57 4	232 9					
12		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	581 1	6316 3	Y	257	253 0	64	
							2 4	283 9					
01		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	428 1	5803 3	Y	239	206 0	97	
							3 4	263 9					
-----													
OSPREY STATE UNIT		WELL #: S302H		RRCID -> 289330		COMPL. DATE 05/19/2015				TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245			
08		6076 X	4728	-0-	-1348	-0-	908 1	1831 3	Y	1007	1130 0	175	
							881 4	1108 9					
09		5880 X	3637	-0-	-2243	-0-	895 1	1067 3	Y	1016	1043 0	148	
							557 4	1118 9					
10		6076 X	3200	-0-	-2876	-0-	595 1	1720 3	Y	733	725 0	156	
							79 4	806 9					
11		4590 X	3066	-0-	-1524	-0-	605 1	1557 3	Y	692	743 0	105	
							143 4	761 9					
12		4743 X	4150	-0-	-593	-0-	918 1	2382 3	Y	607	567 0	145	
							182 4	668 9					
01		4743 X	3647	-0-	-1096	-0-	753 1	1497 3	Y	627	570 0	202	
							707 4	690 9					
-----													
CONDOR		WELL #: S209H		RRCID -> 289333		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----													
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S 2H		RRCID -> 289336		COMPL. DATE 10/31/2017				TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168			
08		9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	248 1	7741 3	Y	1191	1146 0	161	
							1310 9						
09		8430 X	7235	-0-	-1195	-0-	213 1	5775 3	Y	996	1047 0	110	
							151 4	1096 9					
10		10478 X	7585	-0-	-2893	-0-	209 1	6470 3	Y	824	830 0	104	
							906 9						
11		10140 X	-0-	-0-	-10140	-0-			Y	-0-	104 0	-0-	
12		10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-			Y	-0-		-0-	
01		9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			Y	-0-		-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6138 X	470	-0-	-5668	-0-	288	1	182	9	Y	165	171	0	22	
09	5940 X	1133	-0-	-4807	-0-	515	1	366	4	Y	229	226	0	25	
						252	9								
10	4867 X	2960	-0-	-1907	-0-	780	1	1580	3	Y	545	501	0	69	
						600	9								
11	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	764	1	2192	3	Y	613	615	0	67	
						8	4	674	9						
12	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	844	1	3408	3	Y	619	596	0	90	
						681	9								
01	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	858	1	9427	3	Y	625	620	0	95	
						688	9								

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043

08	6820 X	3028	-0-	-3792	-0-	754	1	1340	3	Y	849	820	0	115
						934	9							
09	6600 X	2460	-0-	-4140	-0-	779	1	339	3	Y	717	753	0	79
						553	4	789	9					
10	5363 X	4060	-0-	-1303	-0-	818	1	2468	3	Y	704	694	0	89
						774	9							
11	5190 X	3985	-0-	-1205	-0-	772	1	2459	3	Y	678	693	0	74
						8	4	746	9					
12	5363 X	2884	-0-	-2479	-0-	705	1	1422	3	Y	688	662	0	100
						757	9							
01	4061 X	756	-0-	-3305	-0-	396	1	360	9	Y	327	377	0	50

FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195

08	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	599	1	158	3	Y	776	745	0	133
						31	4	854	9					
09	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	620	1	759	9	Y	690	681	0	142
10	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	650	1	975	9	Y	886	854	0	174
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	591	1	1	4	Y	833	855	0	152
						916	9							
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	616	1	1	4	Y	644	672	0	124
						708	9							
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	477	1	683	9	Y	621	632	0	113

CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

08	2325 X	703	-0-	-1622	-0-	631	1	72	4	Y	-0-			-0-
09	2250 X	1030	-0-	-1220	-0-	540	1	480	4	Y	9	7	0	2
						10	9							
10	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	599	1	1320	4	Y	57	47	0	12
						63	9							
11	756 X	756	-0-	-0-	-0-	516	1	152	4	Y	80	74	0	18
						88	9							
12	1054 X	689	-0-	-365	-0-	411	1	216	4	Y	56	63	0	11
						62	9							
01	1984 X	888	-0-	-1096	-0-	491	1	346	4	Y	46	44	0	13
						51	9							

BRAGG WELL #: 601H RRCID -> 294800 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BRAGG WELL #: 502H RRCID -> 295308 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9789 - 14410

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	13516 X	-0-	-0-	-13516	-0-				Y	-0-	93 0		-0-
09	7920 X	2214	-0-	-5706	-0-	400	1	1602 3	Y	193	168 0		25
						212	9						
10	8184 X	505	-0-	-7679	-0-	485	1	20 9	Y	18	41 0		2
11	7830 X	1480	-0-	-6350	-0-	501	1	17 2	Y	652	569 0		85
						245	3	717 9					
12	8060 X	2634	-0-	-5426	-0-	591	1	139 2	Y	354	392 0		47
						1515	3	389 9					
01	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	518	1	2 2	Y	19	64 0		2
						2035	3	21 9					

HUFF DOBACK SV WELL #: 215H RRCID -> 295891 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10251 - 20661

08	50787 X	50787	-0-	-0-	-0-	5664	1	32711 3	Y	11284	11293 0		133
						12412	9						
09	49345 X	49345	-0-	-0-	-0-	7432	1	30241 3	Y	10611	10612 0		132
						11672	9						
10	52503 X	52503	-0-	-0-	-0-	8913	1	31956 3	Y	10576	10538 0		170
						11634	9						
11	48730 X	48730	-0-	-0-	-0-	7285	1	31029 3	Y	9469	9491 0		148
						10416	9						
12	43853 X	43853	-0-	-0-	-0-	6380	1	27570 3	Y	9003	9058 0		93
						9903	9						
01	36590 X	36590	-0-	-0-	-0-	6001	1	22288 3	Y	7546	7539 0		100
						8301	9						

BRENNAN DALE WELL #: 214H RRCID -> 296717 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 9815 - 17714

08	26903 X	26903	-0-	-0-	-0-	430	1	19444 2	Y	6096	6098 0		43
						323	4	6706 9					
09	20732 X	20732	-0-	-0-	-0-	320	1	15203 2	Y	4655	4665 0		33
						88	4	5121 9					
10	24170 X	24170	-0-	-0-	-0-	262	1	17834 2	Y	5490	5457 0		66
						35	4	6039 9					
11	22558 X	22558	-0-	-0-	-0-	199	1	16702 2	Y	5111	5104 0		73
						35	4	5622 9					
12	22554 X	22554	-0-	-0-	-0-	134	1	16382 2	Y	5448	5474 0		47
						45	4	5993 9					
01	22196 X	14839	-0-	-7357	-0-	155	1	11514 2	Y	2765	2781 0		31
						128	4	3042 9					

BRENNAN DALE WELL #: 114H RRCID -> 296852 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9650 - 17292

08	310 N	-0-	-0-	-310	-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-





SANDBAR (BONE SPRING) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 313H		RRCID -> 297618		COMPL. DATE 11/14/2023				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11051 - 21018						
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		62310 X	52214	-0-	-10096	-0-	10358 9299 9	1 32557	3	Y	8454	8453	0			100
09		60700 X	60700	-0-	-0-	-0-	17394 9200 9	1 34106	3	Y	8364	8360	0			104
10		65639 X	65639	-0-	-0-	-0-	21674 9502 9	1 34463	3	Y	8638	8603	0			139
11		60300 X	55537	-0-	-4763	-0-	14941 8782 9	1 31814	3	Y	7984	7999	0			124
12		62310 X	58701	-0-	-3609	-0-	15098 9385 9	1 34218	3	Y	8532	8568	0			88
01		62310 X	59596	-0-	-2714	-0-	18653 9291 9	1 31652	3	Y	8446	8423	0			111
BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601		041867		WELL #: 9H		RRCID -> 297470		COMPL. DATE 04/05/2024				TOTAL DEPTH 9876 PERF.10375 - 15155				
08		45322 X	30221	-0-	-15101	-0-	19 1333 4	1 24014 4855	3 9	Y	4414	4345	0			189
09		35910 X	26747	-0-	-9163	-0-	17 418 4	1 22147 4165	3 9	Y	3786	3705	0			270
10		39432 X	23567	-0-	-15865	-0-	161 731 4	1 19146 3529	3 9	Y	3208	3343	0			135
11		38160 X	20355	-0-	-17805	-0-	248 380 4	1 16575 3152	3 9	Y	2865	2820	0			180
12		39432 X	16858	-0-	-22574	-0-	206 385 4	1 13287 2980	3 9	Y	2709	2777	0			112
01		30225 X	15153	-0-	-15072	-0-	194 885 4	1 11577 2497	3 9	Y	2270	2232	0			150
BPX OPERATING COMPANY STATE PROTECTION 55-T2-2		085408		WELL #: 2H		RRCID -> 271674		COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 KATE OLSON 57-T2-17X8		B208H		WELL #: B208H		RRCID -> 289929		COMPL. DATE 11/17/2020				TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398				
08		30769 X	30769	-0-	-0-	-0-	314 14 4	1 26709 3732	3 9	Y	3393	3392	0			23
09		9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	130 1870 9	1 7796	3	Y	1700	1709	0			14
*10		32945 X	32945	-0-	-0-	-0-	312 4524 9	1 28109	3	Y	4113	4065	0			62
*11		36634 X	36634	-0-	-0-	-0-	405 58 4	1 30003 6168	3 9	Y	5607	5571	0	1	3	96
12		38850 X	38850	-0-	-0-	-0-	568 93 4	1 33534 4655	3 9	Y	4232	4258	0	1	6	69
01		33553 X	33553	-0-	-0-	-0-	510 43 4	1 28827 4173	3 9	Y	3794	3794	0			69

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #:		B202H	RRCID ->	291616	COMPL. DATE	08/14/2021	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	8851 - 16444		
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		25193 X	25193	-0-	-0-	250 1	20775 3	4157 9	Y	3779	3775 0		25	
						11 4								
09		24293 X	24293	-0-	-0-	313 1	20022 3	3958 9	Y	3598	3593 0		30	
						232 1								
*10		25162 X	25162	-0-	-0-	4115 9	20815 3	262 1	Y	3741	3715 0		56	
						36 4								
*11		23804 X	23804	-0-	-0-	298 1	19425 3	53 4	Y	3710	3702 0		64	
						316 1	4081 9							
12		24521 X	21520	-0-	-3001	298 1	17701 3	32 4	Y	3153	3164 0	1 6	52	
						316 1	3468 9							
01		24521 X	21300	-0-	-3221	316 1	17463 3	32 4	Y	3172	3166 0		58	
						32 4	3489 9							
-----														
LAVERNE 58-T2-12X1 3B				WELL #:		B302H	RRCID ->	293403	COMPL. DATE	08/14/2022	TOTAL DEPTH	9292	PERF.	9712 - 17383
08		54622 X	43083	-0-	-11539	446 1	36917 3	19 4	Y	5183	5184 0		35	
						599 1	5701 9							
09		52860 X	42791	-0-	-10069	4620 9	37572 3	395 1	Y	4200	4200 0		35	
						4701 9								
*10		43679 X	40581	-0-	-3098	460 1	35485 3	66 4	Y	4274	4245 0		64	
						460 1	4098 9							
*11		52860 X	38756	-0-	-14104	548 1	34132 3	97 4	Y	3725	3725 0		64	
						548 1	3876 9							
12		44206 X	37039	-0-	-7167	293 1	32518 3	22 4	Y	3524	3529 0	1 6	58	
						293 1	16334 3							
01		44206 X	18570	-0-	-25636	22 4	1921 9		Y	1746	1772 0		32	
-----														
SHIRLEY 58-T2-12X13 3A				WELL #:		B301H	RRCID ->	293410	COMPL. DATE	08/31/2022	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	9368 - 16898
08		899 X	-0-	-0-	-899				Y	-0-			-0-	
09		870 X	-0-	-0-	-870				Y	-0-			-0-	
*10		10354 X	10354	-0-	-0-	103 1	9181 3	1070 9	Y	973	958 0		15	
						385 1								
*11		32226 X	32226	-0-	-0-	59 4	28299 3	540 1	Y	3166	3127 0		54	
						59 4	3483 9							
12		37636 X	37636	-0-	-0-	540 1	31977 3	95 4	Y	4567	4545 0	1 6	75	
						690 1	5024 9							
01		42169 X	42169	-0-	-0-	690 1	37901 3	58 4	Y	3200	3217 0		58	
						58 4	3520 9							

SANDBAR (BONE SPRING) BPX OPERATING COMPANY STATE DOUG 56-T2-33X28 3B		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 085408		ASSOCIATED WELL #: B302H		RRCID -> 294027		CAPACITY COMPL. DATE 12/14/2022		TOTAL DEPTH 9530		PERF.10059 - 19810		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
*02	57362 X	42965	-0-	-14397	-0-	1011	1	33852	3	Y	6841	7042	1			196
						577	4	7525	9							
*03	61318 X	55307	-0-	-6011	-0-	916	1	45165	3	Y	7894	7643	1			447
						543	4	8683	9							
*04	59340 X	55981	-0-	-3359	-0-	504	1	46248	3	Y	8043	7996	1			494
						382	4	8847	9							
*05	61318 X	43376	-0-	-17942	-0-	493	1	34887	3	Y	6868	6746	1			616
						441	4	7555	9							
*06	59160 X	36050	-0-	-23110	-0-	374	1	28881	3	Y	5456	5634	1			438
						793	4	6002	9							
*07	56916 X	39046	-0-	-17870	-0-	411	1	30927	3	Y	6209	6203	1			444
						878	4	6830	9							
*08	38001 X	38001	-0-	-0-	-0-	406	1	31231	3	Y	5638	5612	1			470
						162	4	6202	9							
*09	34110 X	15433	-0-	-18677	-0-	164	1	12319	3	Y	2451	2722	1			199
						254	4	2696	9							
*10	35933 X	35933	-0-	-0-	-0-	422	1	28709	3	Y	6043	5916	1	17	6	309
						155	4	6647	9							
*11	34693 X	34693	-0-	-0-	-0-	541	1	28551	3	Y	4572	4665	1			216
						572	4	5029	9							
*12	42837 X	42837	-0-	-0-	-0-	536	1	35432	3	Y	6082	5857	1	28	6	413
						179	4	6690	9							
01	41588 X	41588	-0-	-0-	-0-	595	1	33681	3	Y	6006	6165	1			254
						705	4	6607	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B		WELL #: B202H		RRCID -> 294723		COMPL. DATE 06/10/2022		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8553 - 15726						
08	14B2 EXT	670	-0-	670	670	4	1	288	3	Y	344	342	0			2
						378	9									
09	14B2 EXT	917	-0-	917	1587	10	1	661	3	Y	224	224	0			2
						246	9									
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1587					Y	-0-	2	0			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1587					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1587					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1587					Y	-0-					-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: B203H		RRCID -> 295038		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 2660		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 BURNER 57-T1-45X40		WELL #: B314H		RRCID -> 295048		COMPL. DATE 07/25/2022		TOTAL DEPTH 2664		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 BURNER 57-T1-45X40		WELL #: B313H		RRCID -> 295068		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 2662		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-

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #:	B204H	RRCID ->	295262	COMPL. DATE	08/15/2022	TOTAL DEPTH	2648	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
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 KATE OLSON 57-T2-17X8 3H				WELL #:	B311H	RRCID ->	295349	COMPL. DATE	05/19/2023	TOTAL DEPTH	8787	PERF.	9411 - 17077
08	75162 X	75162	-0-	-0-	-0-	779 1	64588 3	Y	8875	8858 0			60
						32 4	9763 9						
09	61350 X	24541	-0-	-36809	-0-	323 1	21069 3	Y	2863	2899 0			24
						3149 9							
*10	63395 X	48444	-0-	-14951	-0-	448 1	40767 3	Y	6572	6497 0			99
						7229 9							
*11	70230 X	59463	-0-	-10767	-0-	686 1	50849 3	Y	7114	7089 0	1 3		122
						103 4	7825 9			1 6			
12	75175 X	47724	-0-	-27451	-0-	699 1	41275 3	Y	5131	5168 0	1 6		84
						106 4	5644 9						
01	75175 X	48457	-0-	-26718	-0-	748 1	42100 3	Y	5032	5024 0			92
						74 4	5535 9						

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I				WELL #:	B318H	RRCID ->	295350	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	8664	PERF.	9164 - 16830
08	78328 X	78328	-0-	-0-	-0-	810 1	67283 3	Y	9273	9270 0			63
						35 4	10200 9						
09	60851 X	60851	-0-	-0-	-0-	854 1	52828 3	Y	6517	6526 0			54
						7169 9							
*10	51779 X	51779	-0-	-0-	-0-	480 1	44013 3	Y	6624	6579 0			99
						7286 9							
*11	56850 X	56850	-0-	-0-	-0-	664 1	49309 3	Y	6166	6157 0	1 3		106
						94 4	6783 9			1 6			
12	51448 X	51448	-0-	-0-	-0-	764 1	45385 3	Y	4692	4720 0	1 6		77
						138 4	5161 9						
01	50028 X	50028	-0-	-0-	-0-	790 1	43940 3	Y	4748	4738 0			87
						75 4	5223 9						

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3G				WELL #:	B312H	RRCID ->	295472	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	9143 - 16809
08	79500 X	79500	-0-	-0-	-0-	840 1	69345 3	Y	8435	8429 0			57
						36 4	9279 9						
09	65355 X	65355	-0-	-0-	-0-	922 1	57441 3	Y	6356	6361 0			52
						6992 9							
*10	66134 X	66134	-0-	-0-	-0-	647 1	58064 3	Y	6748	6605 0	95 6		100
						7423 9							
*11	64636 X	64636	-0-	-0-	-0-	769 1	57148 3	Y	6010	6005 0	1 3		103
						108 4	6611 9			1 6			
*12	65255 X	53300	-0-	-11955	-0-	788 1	46669 3	Y	5192	5022 0	191 6		82
						132 4	5711 9						
01	65255 X	50488	-0-	-14767	-0-	800 1	44402 3	Y	4734	4730 0			86
						79 4	5207 9						

STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #:	B315H	RRCID ->	295517	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	2678	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-		

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408										
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3L			WELL #: B315H		RRCID -> 295546	COMPL. DATE 06/03/2023	TOTAL DEPTH 8659	PERF. 9122	- 19466				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	21173 X	230 -0-	-20943	-0-	89 3 75 9	66 4	Y	68	976 0	2			
09	65530 X	65530 -0-	-0-	-0-	43160 3 21655 9	715 4	Y	19686	19444 0	244			
10	97490 X	97490 -0-	-0-	-0-	71644 3 25809 9	37 4	Y	23463	23471 0	236			
*11	68625 X	68625 -0-	-0-	-0-	61343 3 7277 9	5 4	Y	6615	6596 0 55 6	180	20	3	
*12	91032 X	91032 -0-	-0-	-0-	83805 3 7211 9	16 4	Y	6555	6428 0 95 6	205	7	3	
01	88776 X	88776 -0-	-0-	-0-	81453 3 7263 9	60 4	Y	6603	6435 0	373			
-----													
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2B			WELL #: B202H		RRCID -> 295560	COMPL. DATE 08/05/2023	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 9167	- 19048				
08	53165 X	42471 -0-	-10694	-0-	408 1 15 4	29600 3 12448 9	Y	11316	11357 0	76			
09	110684 X	110684 -0-	-0-	-0-	1324 1 32285 9	77075 3	Y	29350	29185 0	241			
*10	249870 X	249870 -0-	-0-	-0-	2311 1 51040 9	196519 3	Y	46400	45943 0	696	2	6	
*11	241770 X	241770 -0-	-0-	-0-	2745 1 379 4	196844 3 41802 9	Y	38002	38039 0 4 6	651	4	3	
12	240155 X	240155 -0-	-0-	-0-	3446 1 588 4	197718 3 38403 9	Y	34912	34981 0 7 6	572	3	3	
01	185164 X	185164 -0-	-0-	-0-	2741 1 228 4	150786 3 31409 9	Y	28554	28606 0	520			
-----													
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2A			WELL #: B201H		RRCID -> 295588	COMPL. DATE 08/05/2023	TOTAL DEPTH 8577	PERF. 8953	- 18885				
08	6789 X	960 -0-	-5829	-0-	13 1 1 4	945 3 1 9	Y	1	1 0	-0-			
09	1110 X	101 -0-	-1009	-0-	1 1 23 9	77 3	Y	21	21 0	-0-			
*10	19340 X	19340 -0-	-0-	-0-	147 1 6878 9	12315 3	Y	6253	5969 0 135 6	91	58	3	
*11	62904 X	62904 -0-	-0-	-0-	617 1 131 4	44350 3 17806 9	Y	16187	15997 0 2 6	277	2	3	
12	21662 X	21662 -0-	-0-	-0-	221 1 32 4	12946 3 8463 9	Y	7694	7843 0 1 6	126	1	3	
01	28619 X	28619 -0-	-0-	-0-	314 1 20 4	17043 3 11242 9	Y	10220	10160 0	186			
-----													
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3Q			WELL #: B328H		RRCID -> 295704	COMPL. DATE 08/05/2023	TOTAL DEPTH 8718	PERF. 9140	- 19040				
08	25017 X	617 -0-	-24400	-0-	9 1	608 3	Y	-0-	14 0	-0-			
09	29406 X	29406 -0-	-0-	-0-	330 1 3186 9	25890 3	Y	2896	2872 0	24			
*10	93834 X	93834 -0-	-0-	-0-	845 1 20890 9	72099 3	Y	18991	18729 0	285	1	6	
*11	86941 X	86941 -0-	-0-	-0-	942 1 155 4	69351 3 16493 9	Y	14994	15018 0 2 6	257	2	3	
12	106269 X	106269 -0-	-0-	-0-	1410 1 287 4	82570 3 22002 9	Y	20002	19925 0 4 6	328	2	3	
01	60605 X	60605 -0-	-0-	-0-	852 1 57 4	46860 3 12836 9	Y	11669	11784 0	213			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 2D		WELL #:		B204H	RRCID ->	295753	COMPL. DATE	06/04/2023	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8630 - 18915	
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		10757 X	1494	-0-	-9263	-0-	345 3	71 4	Y	980	1409 0		32
							1078 9						
09		10410 X	5163	-0-	-5247	-0-	3046 3	4 4	Y	1921	1929 0		24
							2113 9						
10		10757 X	9470	-0-	-1287	-0-	7565 3	6 4	Y	1726	1733 0		17
							1899 9						
*11		24558 X	24558	-0-	-0-	-0-	19024 3	2 4	Y	5029	4852 0	15 3	137
							5532 9				42 6		
*12		53030 X	53030	-0-	-0-	-0-	39740 3	5 4	Y	12077	11647 0	14 3	378
							13285 9				175 6		
01		14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	13208 3	10 4	Y	1587	1875 0		90
							1746 9						
-----													
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A		WELL #:		B201H	RRCID ->	296231	COMPL. DATE	06/12/2022	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8824 - 15457	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	145	6		-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 AL OLSON 57-T2-6X43 2D		WELL #:		B204H	RRCID ->	296249	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	8651 - 15640	
*08		14B2 EXT	95	-0-	95	95	25 3	70 9	Y	64	64 0		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95			Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95			Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95			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	
*08		14B2 EXT	525	-0-	525	525	1 1	42 3	Y	438	435 0		3
							482 9						
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525			Y	-0-	3 0		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525			Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525			Y	-0-			-0-
-----													
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3K		WELL #:		B316H	RRCID ->	296525	COMPL. DATE	08/06/2024	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8859 - 18944	
*08		SHUT IN	43913	-0-	43913	43913	28636 3	31 4	N	13860	13409 0		451
							15246 9						
*09		SHUT IN	117578	-0-	117578	161491	74040 3	839 4	N	38817	38787 0		481
							42699 9						
*10		340967 X	179476	-0-	-161491	-0-	138099 3	113 4	N	37513	37617 0		377
							41264 9						
*11		149308 X	149308	-0-	-0-	-0-	134756 3	20 4	N	13211	13078 0	40 3	360
							14532 9				110 6		
*12		136710 X	121819	-0-	-14891	-0-	112480 3	24 4	N	8468	8431 0	10 3	265
							9315 9				122 6		
01		136710 X	83043	-0-	-53667	-0-	76240 3	18 4	N	6168	6085 0		348
							6785 9						





SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3F		WELL #: B313H		RRCID -> 296647		COMPL. DATE 08/06/2024				TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8946 - 19190				
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	SHUT IN	74919	-0-	74919	74919	48267 3	69 4	N	24166	23380 0				786
						26583 9								
*09	SHUT IN	137240	-0-	137240	212159	85611 3	750 4	N	46254	46466 0				574
						50879 9								
*10	498106 X	285947	-0-	-212159	-0-	211349 3	163 4	N	67668	67562 0				680
						74435 9								
*11	216990 X	215736	-0-	-1254	-0-	189734 3	32 4	N	23609	23377 0	71 3			644
						25970 9				197 6				
*12	224223 X	171539	-0-	-52684	-0-	155492 3	35 4	N	14556	14517 0	17 3			455
						16012 9				211 6				
01	224223 X	90837	-0-	-133386	-0-	81470 3	6 4	N	8510	8485 0				480
						9361 9								
STATE BARLOW 57-T2-47X38		WELL #: B311H		RRCID -> 296668		COMPL. DATE 04/12/2024				TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9479 - 16800				
08	117323 X	117323	-0-	-0-	-0-	1256 1	104495 3	Y	10471	10483 0				71
						54 4	11518 9							
09	108060 X	86208	-0-	-21852	-0-	1235 1	76642 3	Y	7574	7583 0				62
						8331 9								
*10	111662 X	87299	-0-	-24363	-0-	859 1	77243 3	Y	8361	8298 0				125
						9197 9								
*11	135060 X	78992	-0-	-56068	-0-	942 1	69988 3	Y	7209	7209 0	1 3			123
						132 4	7930 9			1 6				
12	127627 X	48023	-0-	-79604	-0-	696 1	42089 3	Y	4637	4683 0	1 6			76
						137 4	5101 9							
01	117335 X	71314	-0-	-46021	-0-	1116 1	62210 3	Y	7167	7112 0				131
						104 4	7884 9							
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: B312H		RRCID -> 296699		COMPL. DATE 12/15/2023				TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9846 - 16851				
08	120311 X	52904	-0-	-67407	-0-	542 1	44923 3	Y	6742	6749 0				45
						23 4	7416 9							
09	88200 X	45532	-0-	-42668	-0-	594 1	38921 3	Y	5470	5470 0				45
						6017 9								
*10	74338 X	49893	-0-	-24445	-0-	477 1	42831 3	Y	5986	5941 0				90
						6585 9								
*11	58050 X	44047	-0-	-14003	-0-	506 1	37637 3	Y	5303	5300 0	1 3			91
						71 4	5833 9			1 6				
12	59985 X	17840	-0-	-42145	-0-	253 1	15148 3	Y	2166	2221 0				36
						56 4	2383 9							
01	52917 X	43270	-0-	-9647	-0-	668 1	36279 3	Y	5692	5624 0				104
						62 4	6261 9							
RIO STATE 57-T2-34X27 3J		WELL #: B317H		RRCID -> 296781		COMPL. DATE 09/02/2024				TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9255 - 18205				
08	215977 X	178690	-0-	-37287	-0-	1849 1	153706 3	Y	20960	21019 0				141
						79 4	23056 9							
09	209010 X	149114	-0-	-59896	-0-	2028 1	129808 3	Y	15707	15719 0				129
						17278 9								
*10	215977 X	137169	-0-	-78808	-0-	1353 1	121185 3	Y	13301	13230 0	1 6			199
						14631 9								
*11	209010 X	127008	-0-	-82002	-0-	1513 1	112272 3	Y	11833	11827 0	1 3			203
						207 4	13016 9			1 6				
12	215977 X	113547	-0-	-102430	-0-	1689 1	100074 3	Y	10442	10471 0	1 3			171
						298 4	11486 9			2 6				
01	178684 X	16742	-0-	-161942	-0-	261 1	15009 3	Y	1321	1468 0				24
						19 4	1453 9							

SANDBAR (BONE SPRING) BPX OPERATING COMPANY RIO STATE 57-T2-34X27 3I		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
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 #: B318H		RRCID -> 296803		COMPL. DATE 05/02/2024	TOTAL DEPTH 8893	PERF. 9207 - 19079					
08	286791 X	286791	-0-	-0-	2806 1	233155 3	Y	46100	46162 0		311
					120 4	50710 9					
09	237012 X	237012	-0-	-0-	3102 1	197778 3	Y	32847	32888 0		270
					36132 9						
*10	241056 X	232537	-0-	-8519	-0-	2204 1	197912 3	Y	29474	29301 0	1 6 442
						32421 9					
*11	233280 X	205967	-0-	-27313	-0-	2364 1	175559 3	Y	25193	25198 0	3 3 431
						332 4	27712 9			3 6	
12	241056 X	188868	-0-	-52188	-0-	2717 1	161056 3	Y	22375	22433 0	2 3 367
						482 4	24613 9			4 6	
01	241056 X	160571	-0-	-80485	-0-	2499 1	136931 3	Y	18995	19016 0	346
						246 4	20895 9				
STATE BARLOW 57-T2-47X38		WELL #: B312H		RRCID -> 296814	COMPL. DATE 04/12/2024	TOTAL DEPTH 9174	PERF. 9745 - 16966				
08	113983 X	113983	-0-	-0-	-0-	1156 1	95877 3	Y	15362	15362 0	104
						52 4	16898 9				
09	81969 X	81969	-0-	-0-	-0-	1123 1	70609 3	Y	9306	9333 0	77
						10237 9					
*10	83762 X	78089	-0-	-5673	-0-	751 1	67498 3	Y	8945	8888 0	134
						9840 9					
*11	81060 X	65943	-0-	-15117	-0-	767 1	56948 3	Y	7386	7392 0	1 3 126
						103 4	8125 9			1 6	
12	83762 X	57358	-0-	-26404	-0-	833 1	49378 3	Y	6363	6383 0	1 3 104
						148 4	6999 9			1 6	
01	83762 X	54010	-0-	-29752	-0-	855 1	46562 3	Y	5916	5912 0	108
						85 4	6508 9				
STATE PROJECTS 57-T2-47X38		WELL #: B313H		RRCID -> 297119	COMPL. DATE 04/11/2024	TOTAL DEPTH 9031	PERF. 9223 - 16760				
08	141763 X	109263	-0-	-32500	-0-	1131 1	93731 3	Y	13047	13070 0	88
						49 4	14352 9				
09	137190 X	47289	-0-	-89901	-0-	668 1	40457 3	Y	5604	5646 0	46
						6164 9					
*10	141763 X	76828	-0-	-64935	-0-	747 1	65757 3	Y	9385	9290 0	141
						10324 9					
*11	137190 X	90000	-0-	-47190	-0-	1051 1	78159 3	Y	9675	9648 0	1 3 166
						147 4	10643 9			1 6	
12	134168 X	81132	-0-	-53036	-0-	1191 1	70645 3	Y	8258	8286 0	1 3 135
						212 4	9084 9			2 6	
01	109275 X	70244	-0-	-39031	-0-	1110 1	61157 3	Y	7156	7161 0	130
						105 4	7872 9				
STATE PROJECTS 57-T2-47X38		WELL #: B314H		RRCID -> 297120	COMPL. DATE 04/11/2024	TOTAL DEPTH 9264	PERF. 9512 - 17132				
08	134695 X	100739	-0-	-33956	-0-	1035 1	86294 3	Y	12152	12162 0	82
						43 4	13367 9				
09	130350 X	64046	-0-	-66304	-0-	885 1	54748 3	Y	7648	7667 0	63
						8413 9					
*10	134695 X	56105	-0-	-78590	-0-	526 1	48388 3	Y	6537	6502 0	98
						7191 9					
*11	127230 X	55358	-0-	-71872	-0-	656 1	47668 3	Y	6284	6272 0	1 3 108
						122 4	6912 9			1 6	
12	106671 X	70398	-0-	-36273	-0-	1020 1	60813 3	Y	7620	7601 0	1 3 125
						183 4	8382 9			1 6	
01	100750 X	60739	-0-	-40011	-0-	942 1	52293 3	Y	6740	6742 0	123
						90 4	7414 9				

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
RIO STATE 57-T2-34X27 3H				WELL #:	B311H	RRCID ->	297278	COMPL. DATE	05/02/2024	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	9316 - 19290	
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	0 W	221005	-0-	221005	821252	2271 1	188860 3	Y		27070	27122 0		183	
09	0 W	167146	-0-	167146	988398	97 4	29777 9	Y		17953	17988 0		148	
*10	1151885 X	163487	-0-	-988398	-0-	19748 9	145103 3	Y		14944	14867 0	1 6	224	
*11	190860 X	68287	-0-	-122573	-0-	1614 1	145435 3	Y		6653	6761 0	1 3	114	
12	197222 X	117023	-0-	-80199	-0-	144 4	60058 3	Y		11873	11789 0	1 3	195	
01	197222 X	123026	-0-	-74196	-0-	1720 1	101941 3	Y		10988	10983 0		200	
						302 4	13060 9							
						1988 1	108751 3	Y						
						200 4	12087 9							
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3H				WELL #:	B311H	RRCID ->	298087	COMPL. DATE	08/11/2024	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	8844 - 18894	
*08	SHUT IN	34771	-0-	34771	34771	34275 3	30 4	N		424			424	
*09	SHUT IN	85582	-0-	85582	120353	466 9	649 4	N		-0-			424	
*10	216253 X	95900	-0-	-120353	-0-	84933 3	42 4	N		109	104 6		429	
*11	152610 X	119519	-0-	-33091	-0-	95738 3	190 4	N		14435	14541 0		323	
12	157697 X	72487	-0-	-85210	-0-	120 9	63396 3	N		8226	8255 0		294	
01	157697 X	97152	-0-	-60545	-0-	15879 9	42 4	N		9828	9752 0		370	
						63396 3	16 4	N						
						9049 9								
						86325 3								
						10811 9								
STATE BARLOW 57-T2-47X2				WELL #:	B314H	RRCID ->	298351	COMPL. DATE	05/11/2024	TOTAL DEPTH	9309	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	2734	-0-	2734	2734	35 1	2197 3	N		450	442 0		8	
						7 4	495 9							
STATE PROJECTS 57-T2-47X2				WELL #:	B311H	RRCID ->	298359	COMPL. DATE	05/21/2024	TOTAL DEPTH	9048	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	517	-0-	517	517	7 1	453 3	N		52	51 0		1	
						57 9								
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3J				WELL #:	B317H	RRCID ->	298403	COMPL. DATE	08/11/2024	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	8646 - 18681	
*08	SHUT IN	30384	-0-	30384	30384	29898 3	51 4	Y		395			395	
*09	SHUT IN	75174	-0-	75174	105558	435 9	498 4	Y		-0-			395	
*10	288866 X	183308	-0-	-105558	-0-	74676 3	87 4	Y		215	206 6		404	
*11	191756 X	191756	-0-	-0-	-0-	182984 3	288 4	Y		22882	22774 0		512	
*12	188635 X	156309	-0-	-32326	-0-	237 9	101 4	Y		16700	16614 0		598	
01	188635 X	137639	-0-	-50996	-0-	166298 3	22 4	Y		12955	13065 0		488	
						25170 9								
						137838 3								
						18370 9								
						123366 3								
						14251 9								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STATE PROJECTS 57-T2-47X2		WELL #: B312H		RRCID -> 298430		COMPL. DATE 05/16/2024		TOTAL DEPTH 9303		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	204	-0-	204	204		3	1	199	3	N	2	2	0	-0-
							2	9							

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		100313		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
COPPERHEAD 53-14		WELL #: B301HC		RRCID -> 296001		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 10952		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	9107	-0-	9107	9107		5125	2	272	4	Y	3373	3070	0	252 1 51
							3710	9							
11	14B2 EXT	16967	-0-	16967	26074		11247	2	5720	9	Y	5200	5214	0	37
12	14B2 EXT	12899	-0-	12899	38973		8419	2	4480	9	Y	4073	4090	0	20
01	14B2 EXT	8076	-0-	8076	47049		4974	2	3102	9	Y	2820	2810	0	30

COPPERHEAD 53-14		WELL #: B102HC		RRCID -> 296037		COMPL. DATE 05/18/2023		TOTAL DEPTH 9980		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	5708	-0-	5708	5708		3226	2	171	4	Y	2101	1912	0	157 1 32
							2311	9							
11	14B2 EXT	16710	-0-	16710	22418		9485	2	7225	9	Y	6568	6553	0	47
12	14B2 EXT	42436	-0-	42436	64854		26412	2	16024	9	Y	14567	14542	0	72
01	14B2 EXT	44294	-0-	44294	109148		28424	2	15870	9	Y	14427	14344	0	155

COPPERHEAD 53-14		WELL #: B101HC		RRCID -> 296147		COMPL. DATE 07/10/2023		TOTAL DEPTH 9920		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	4258	-0-	4258	4258		2445	2	130	4	Y	1530	1393	0	114 1 23
							1683	9							
11	14B2 EXT	14566	-0-	14566	18824		8551	2	6015	9	Y	5468	5452	0	39
12	14B2 EXT	30187	-0-	30187	49011		17487	2	12700	9	Y	11545	11527	0	57
01	14B2 EXT	45438	-0-	45438	94449		28162	2	17276	9	Y	15705	15593	0	169

COPPERHEAD 53-14		WELL #: B201HS		RRCID -> 296150		COMPL. DATE 06/08/2023		TOTAL DEPTH 10441		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	17045	-0-	17045	17045		8673	2	461	4	Y	7192	6547	0	537 1 108
							7911	9							
11	14B2 EXT	31810	-0-	31810	48855		17083	2	14727	9	Y	13388	13401	0	95
12	14B2 EXT	30523	-0-	30523	79378		18223	2	12300	9	Y	11182	11221	0	56
01	14B2 EXT	23672	-0-	23672	103050		14373	2	9299	9	Y	8454	8419	0	91

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.//	100313										
COPPERHEAD 53-14			WELL #:	B101HS	RRCID ->	296232	COMPL. DATE	06/24/2023	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	12208	-0-	12208	12208	6661	2	354	4	Y	4721	4297	0	353 1 71
11	14B2 EXT	31550	-0-	31550	43758	16752	2	14798	9	Y	13453	13428	0	96
12	14B2 EXT	54786	-0-	54786	98544	30278	2	24508	9	Y	22280	22265	0	111
01	14B2 EXT	40525	-0-	40525	139069	22341	2	18184	9	Y	16531	16464	0	178
COPPERHEAD 53-14			WELL #:	B102HS	RRCID ->	296538	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	9685	-0-	9685	9685	5320	2	283	4	Y	3711	3378	0	277 1 56
11	14B2 EXT	17530	-0-	17530	27215	10764	2	6766	9	Y	6151	6163	0	44
12	14B2 EXT	34126	-0-	34126	61341	19318	2	14808	9	Y	13462	13439	0	67
01	14B2 EXT	31495	-0-	31495	92836	18075	2	13420	9	Y	12200	12136	0	131
COPPERHEAD 53-14			WELL #:	B202HS	RRCID ->	296539	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SHUT IN	28884	-0-	28884	28884	16318	2	867	4	Y	10635	9681	0	794 1 160
11	14B2 EXT	52287	-0-	52287	81171	30979	2	21308	9	Y	19371	19393	0	138
12	14B2 EXT	68508	-0-	68508	149679	42128	2	26380	9	Y	23982	24001	0	119
01	14B2 EXT	57421	-0-	57421	207100	34862	2	22559	9	Y	20508	20407	0	220
COPPERHEAD 53-14			WELL #:	B303HC	RRCID ->	296593	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL DEPTH	11066	PERF.	N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SHUT IN	12915	-0-	12915	12915	7734	2	411	4	Y	4336	3947	0	324 1 65
11	14B2 EXT	19332	-0-	19332	32247	12602	2	6730	9	Y	6118	6140	0	43
12	14B2 EXT	25627	-0-	25627	57874	17047	2	8580	9	Y	7800	7804	0	39
01	14B2 EXT	16281	-0-	16281	74155	10744	2	5537	9	Y	5034	5019	0	54
COPPERHEAD 53-14			WELL #:	B103HC	RRCID ->	296719	COMPL. DATE	09/24/2023	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	N/A		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SHUT IN	5412	-0-	5412	5412	3558	2	189	4	Y	1514	1378	0	113 1 23
11	14B2 EXT	12785	-0-	12785	18197	8124	2	4661	9	Y	4237	4230	0	30
12	14B2 EXT	32890	-0-	32890	51087	19026	2	13864	9	Y	12604	12571	0	63
01	14B2 EXT	19488	-0-	19488	70575	11075	2	8413	9	Y	7648	7629	0	82

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING								
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.//	100313														
COPPERHEAD 53-14			WELL #:	B302HC	RRCID ->	296720	COMPL. DATE	08/16/2023	TOTAL DEPTH	11017	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		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	11759	-0-	11759	11759		6810	2	362	4	Y	4170	3796	0	311	1	63
11		14B2 EXT	21753	-0-	21753	33512		4587	9									
12		14B2 EXT	19983	-0-	19983	53495		13831	2	7922	9	Y	7202	7214	0			51
01		14B2 EXT	17329	-0-	17329	70824		12858	2	7125	9	Y	6477	6496	0			32
								10707	2	6622	9	Y	6020	5987	0			65
WD JOHNSON B 53-32			WELL #:	B202HS	RRCID ->	297607	COMPL. DATE	11/15/2023	TOTAL DEPTH	10070	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	1343	-0-	1343	1343		1109	2	234	9	Y	213					213
11		SHUT IN	14214	-0-	14214	15557		10679	2	3535	9	Y	3214	3354	0			73
12		SHUT IN	23390	-0-	23390	38947		17708	2	5682	9	Y	5165	5129	0			109
01		14B2 EXT	16536	-0-	16536	55483		12943	2	3593	9	Y	3266	3278	0			97
WD JOHNSON B 53-32			WELL #:	B102HS	RRCID ->	297687	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL DEPTH	9384	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	1	-0-	1	1		1	2			Y	-0-					-0-
11		SHUT IN	1201	-0-	1201	1202		1201	2			Y	-0-					-0-
12		SHUT IN	976	-0-	976	2178		942	2	34	9	Y	31	30	0			1
01		14B2 EXT	3392	-0-	3392	5570		2443	2	949	9	Y	863	838	0			26
WD JOHNSON B 53-32			WELL #:	B301HC	RRCID ->	297723	COMPL. DATE	11/30/2023	TOTAL DEPTH	10852	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	263	-0-	263	263		175	2	88	9	Y	80					80
11		SHUT IN	10108	-0-	10108	10371		5317	2	4791	9	Y	4355	4336	0			99
12		SHUT IN	16050	-0-	16050	26421		9402	2	6648	9	Y	6044	6015	0			128
01		14B2 EXT	9174	-0-	9174	35595		5541	2	3633	9	Y	3303	3333	0			98
WD JOHNSON B 53-32			WELL #:	B101HC	RRCID ->	297843	COMPL. DATE	01/10/2024	TOTAL DEPTH	9606	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	24	-0-	24	24		24	2			Y	-0-					-0-
11		SHUT IN	3943	-0-	3943	3967		3943	2			Y	-0-					-0-
12		SHUT IN	4280	-0-	4280	8247		3974	2	306	9	Y	278	272	0			6
01		SHUT-IN	1625	-0-	1625	9872		1316	2	309	9	Y	281	279	0			8
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-	5	5			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	5			-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															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	4634	3	1516	9	Y	1378	1340	0	2 8	36
09	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	6240	3	1877	9	Y	1706	1608	0	43 1	91
10	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	4848	3	1363	9	Y	1239	1288	0	12 8	30
11	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	6500	3	1933	9	Y	1757	1728	0	6 8	53
12	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	7886	3	133	4	Y	1675	1670	0	22 8	36
01	8401 X	6522	-0-	-1879	-0-	1843	9	3971	3	Y	2029	2031	0	21 8	13
						2232	9								
-----															
NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086															
08	3534 X	2460	-0-	-1074	-0-	2	1	1127	2	Y	1199	1181	0		55
						12	4	1319	9						
09	3420 X	424	-0-	-2996	-0-	252	2	172	9	Y	156	204	0		7
10	3534 X	646	-0-	-2888	-0-	1	1	379	2	Y	239	227	0		19
						3	4	263	9						
11	2370 X	1925	-0-	-445	-0-	3	1	1503	2	Y	373	368	0		24
						9	4	410	9						
12	2449 X	2419	-0-	-30	-0-	3	1	1855	2	Y	509	508	0		25
						1	4	560	9						
01	2449 X	2270	-0-	-179	-0-	3	1	1659	2	Y	550	493	0		82
						3	4	605	9						
-----															
HUEY STATE 24 WELL #: 7H RRCID -> 292501 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621															
08	74130 X	74130	-0-	-0-	-0-	207	1	65832	2	Y	4826	4853	0		190
						2782	4	5309	9						
09	71458 X	71458	-0-	-0-	-0-	347	1	65862	2	Y	4676	4676	0		190
						105	4	5144	9						
10	71549 X	71549	-0-	-0-	-0-	358	1	64128	2	Y	4714	4650	0		254
						1878	4	5185	9						
11	68459 X	68459	-0-	-0-	-0-	478	1	63081	2	Y	4024	4059	0		219
						474	4	4426	9						
12	70270 X	70270	-0-	-0-	-0-	486	1	64985	2	Y	4363	4306	0		276
						4799	9								
01	70676 X	70676	-0-	-0-	-0-	390	1	65484	2	Y	3990	3971	0		295
						413	4	4389	9						
-----															
NORMAN STATE 14 WELL #: 8H RRCID -> 292678 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791															
08	67859 X	66321	-0-	-1538	-0-	124	1	61280	2	Y	3862	3828	0		176
						669	4	4248	9						
09	65670 X	63215	-0-	-2455	-0-	82	1	58802	2	Y	3924	3934	0		166
						15	4	4316	9						
10	67859 X	63168	-0-	-4691	-0-	78	1	58044	2	Y	4117	3970	0		313
						517	4	4529	9						
11	65670 X	58694	-0-	-6976	-0-	97	1	54520	2	Y	3419	3521	0		211
						316	4	3761	9						
12	67828 X	61437	-0-	-6391	-0-	81	1	57696	2	Y	3304	3358	0		157
						26	4	3634	9						
01	66309 X	62564	-0-	-3745	-0-	99	1	58742	2	Y	3276	2944	0		489
						119	4	3604	9						

-----													
SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
HUEY STATE 24 WELL #: 8H RRCID -> 293433 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7905 - 18630													
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		94736 X	82661	-0-	-12075	-0-	699 1	77197 2	Y	4254	4275 0		112
							86 4	4679 9					
09		91680 X	80058	-0-	-11622	-0-	500 1	75042 2	Y	4105	4176 0		41
							4516 9						
10		86149 X	80719	-0-	-5430	-0-	508 1	75962 2	Y	3863	3698 0		206
							4249 9						
11		83370 X	76829	-0-	-6541	-0-	517 1	72240 2	Y	3702	3785 0		123
							4072 9						
12		83483 X	78457	-0-	-5026	-0-	550 1	73893 2	Y	3649	3623 0		149
							4014 9						
01		82739 X	77078	-0-	-5661	-0-	551 1	72622 2	Y	3550	3547 0		152
							3905 9						
-----													
HUEY STATE 24 WELL #: 10H RRCID -> 293434 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 18775													
08		109089 X	95854	-0-	-13235	-0-	803 1	88748 2	Y	5640	5666 0		148
							99 4	6204 9					
09		98640 X	93271	-0-	-5369	-0-	578 1	86678 2	Y	5468	5562 0		54
							6015 9						
10		101928 X	93625	-0-	-8303	-0-	584 1	87267 2	Y	5249	5024 0		279
							5774 9						
11		97950 X	89161	-0-	-8789	-0-	595 1	83067 2	Y	4999	5113 0		165
							5499 9						
12		97309 X	90046	-0-	-7263	-0-	625 1	83959 2	Y	4965	4927 0		203
							5462 9						
01		96379 X	89310	-0-	-7069	-0-	634 1	83464 2	Y	4738	4738 0		203
							5212 9						
-----													
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 7H RRCID -> 295046 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7584 - 18192													
08		102362 X	81439	-0-	-20923	-0-	690 1	76629 2	Y	3393	3357 0		153
							388 4	3732 9					
09		91800 X	74430	-0-	-17370	-0-	821 1	70337 2	Y	2972	2981 0		144
							3 4	3269 9					
10		91543 X	73285	-0-	-18258	-0-	799 1	69563 2	Y	2650	2665 0		129
							8 4	2915 9					
11		83880 X	69742	-0-	-14138	-0-	860 1	66030 2	Y	2563	2564 0		128
							33 4	2819 9					
12		83762 X	67786	-0-	-15976	-0-	877 1	64133 2	Y	2524	2518 0		134
							2776 9						
01		81437 X	71842	-0-	-9595	-0-	959 1	67982 2	Y	2574	2556 0		152
							70 4	2831 9					
-----													
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 3H RRCID -> 295055 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 8007 - 18615													
08		58187 X	54252	-0-	-3935	-0-	459 1	50909 2	Y	2388	2363 0		108
							257 4	2627 9					
09		54960 X	49571	-0-	-5389	-0-	544 1	46623 2	Y	2184	2186 0		106
							2 4	2402 9					
10		56792 X	50519	-0-	-6273	-0-	527 1	45887 2	Y	3726	3655 0		177
							6 4	4099 9					
11		54360 X	46111	-0-	-8249	-0-	565 1	43354 2	Y	1973	2051 0		99
							22 4	2170 9					
12		55707 X	48136	-0-	-7571	-0-	620 1	45327 2	Y	1990	1983 0		106
							2189 9						
01		54250 X	48570	-0-	-5680	-0-	645 1	45693 2	Y	1986	1975 0		117
							47 4	2185 9					



-----														
SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 9H RRCID -> 295059 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7921 - 18529														
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		95821 X	73148	-0-	-22673	-0-	599 1	66518 2	Y	5177	5120 0	233		
							336 4	5695 9						
09		92730 X	66327	-0-	-26403	-0-	707 1	60540 2	Y	4616	4626 0	223		
							2 4	5078 9						
10		80786 X	64810	-0-	-15976	-0-	683 1	59502 2	Y	4198	4220 0	201		
							7 4	4618 9						
11		78180 X	61189	-0-	-16991	-0-	726 1	55756 2	Y	4254	4246 0	209		
							28 4	4679 9						
12		77934 X	62322	-0-	-15612	-0-	780 1	57001 2	Y	4128	4121 0	216		
							4541 9							
01		73160 X	34593	-0-	-38567	-0-	444 1	31480 2	Y	2396	2469 0	143		
							33 4	2636 9						
-----														
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 5H RRCID -> 295261 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7593 - 18201														
08		79081 X	73629	-0-	-5452	-0-	624 1	69298 2	Y	3052	3020 0	138		
							350 4	3357 9						
09		76530 X	66664	-0-	-9866	-0-	736 1	63076 2	Y	2591	2603 0	126		
							2 4	2850 9						
10		79081 X	65939	-0-	-13142	-0-	721 1	62805 2	Y	2186	2205 0	107		
							8 4	2405 9						
11		76530 X	62944	-0-	-13586	-0-	777 1	59647 2	Y	2264	2258 0	113		
							30 4	2490 9						
12		77097 X	63720	-0-	-13377	-0-	826 1	60372 2	Y	2293	2284 0	122		
							2522 9							
01		73625 X	63208	-0-	-10417	-0-	843 1	59772 2	Y	2301	2287 0	136		
							62 4	2531 9						
-----														
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377														
WAHOO STATE UNIT 12N5 WELL #: 5H RRCID -> 296975 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9475 - 19676														
08		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	229	250 1	159		
09		3150 X	2239	-0-	-911	-0-	1774 3	13 4	Y	411	398 0	172		
							452 9							
10		3255 X	1515	-0-	-1740	-0-	1313 3	7 4	Y	177	209 0	140		
							195 9							
11		3150 X	1348	-0-	-1802	-0-	1210 3	2 4	Y	124	122 0	142		
							136 9							
12		4185 X	1532	-0-	-2653	-0-	1404 3	4 4	Y	113	126 0	129		
							124 9							
01		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		129		
-----														
WAHOO STATE UNIT 12N1 WELL #: 1H RRCID -> 296976 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9825 - 19994														
08		15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-			Y	1468	1371 1	811		
09		13740 X	9850	-0-	-3890	-0-	8460 3	61 4	Y	1208	1331 0	688		
							1329 9							
10		13671 X	9047	-0-	-4624	-0-	7755 3	42 4	Y	1136	1134 0	690		
							1250 9							
11		12480 X	7335	-0-	-5145	-0-	6533 3	13 4	Y	717	724 0	683		
							789 9							
12		13888 X	8300	-0-	-5588	-0-	7348 3	19 4	Y	848	896 0	635		
							933 9							
*01		11005 X	1011	-0-	-9994	-0-	853 3	158 9	Y	144	210 0	569		

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING								
VTX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101377														
WAHOO STATE UNIT 12N4		WELL #:		4H	RRCID ->	296977	COMPL. DATE	04/11/2021	TOTAL DEPTH	9105	PERF.	9542 -	19765					
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
08		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-						Y	494	500	1			297
09		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-						Y	695	694	1			298
10		24521 X	-0-	-0-	-24521	-0-						Y	722	710	1			310
11		23730 X	4242	-0-	-19488	-0-		3597	3	7	4	Y	580	555	0			335
								638	9									
12		24521 X	8374	-0-	-16147	-0-		7410	3	19	4	Y	859	872	0			322
								945	9									
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					322
-----																		
WAHOO STATE UNIT 12N2		WELL #:		2H	RRCID ->	296978	COMPL. DATE	11/11/2020	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	9826 -	19981					
08		12896 X	7598	-0-	-5298	-0-		6710	3	48	4	Y	764	811	0			734
								840	9									
09		10770 X	8339	-0-	-2431	-0-		7006	3	51	4	Y	1165	1151	0			748
								1282	9									
10		9920 X	8972	-0-	-948	-0-		7439	3	40	4	Y	1357	1313	0			792
								1493	9									
11		9150 X	7148	-0-	-2002	-0-		6191	3	12	4	Y	859	867	0			784
								945	9									
12		11098 X	4515	-0-	-6583	-0-		3775	3	10	4	Y	664	773	0			675
								730	9									
01		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-						Y	NO RPT					675
-----																		
EQV OPERATING LLC		WELL #:		8BS	RRCID ->	292157	COMPL. DATE	04/23/2022	TOTAL DEPTH	8672	PERF.	9005 -	18794					
08		9634 X	9634	-0-	-0-	-0-		163	1	7479	2	Y	1810	1665	1	120	8	55
								1	4	1991	9							
09		76757 X	76757	-0-	-0-	-0-		1001	1	63538	2	Y	11030	10816	1	202	8	67
								85	4	12133	9							
10		18383 X	17293	-0-	-1090	-0-		257	1	14008	2	Y	2722	2628	1	82	8	79
								34	4	2994	9							
11		17790 X	5406	-0-	-12384	-0-		89	1	3996	2	Y	1195	1155	1	70	8	49
								6	4	1315	9							
12		18941 X	3646	-0-	-15295	-0-		48	1	2664	2	Y	849	621	1	252	8	25
								934	9									
01		43152 X	NO RPT	-0-	-43152	-0-						Y	NO RPT					25
-----																		
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		9BS	RRCID ->	292164	COMPL. DATE	12/23/2021	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	8912 -	18725					
08		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-		98	1	4576	2	Y	1318	1169	1	147	8	38
								1	4	1450	9							
09		20242 X	20242	-0-	-0-	-0-		247	1	15733	2	Y	3856	3601	1	271	8	22
								20	4	4242	9							
10		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-		76	1	4104	2	Y	905	779	1	125	8	23
								10	4	996	9							
11		960 X	768	-0-	-192	-0-		12	1	537	2	Y	199	127	1	90	8	5
								219	9									
12		992 X	219	-0-	-773	-0-		2	1	111	2	Y	96	96	8			5
								106	9									
01		9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-						Y	NO RPT					5

SANDBAR (BONE SPRING) EQV OPERATING LLC HARRISON STATE UNIT 12-24-16		//CONT.// //CONT.//	80544 500 101634	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	
08		6883 X	6883	-0-	-0-	329	1	5133	2	Y	1254	1215	1	35	8	66	
						42	4	1379	9								
09		9930 X	4385	-0-	-5545	170	1	2884	2	Y	948	866	1	90	8	58	
						288	4	1043	9								
10		10261 X	2228	-0-	-8033	92	1	1593	2	Y	492	520	1	11	8	19	
						2	4	541	9								
11		4110 X	765	-0-	-3345	29	1	156	2	Y	461	448	1	15	8	17	
						73	4	507	9								
12		4247 X	987	-0-	-3260	3	1	27	2	Y	862	807	1	39	8	33	
						9	4	948	9								
01		4247 X	NO RPT	-0-	-4247					Y	NO RPT					33	
-----																	
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:	11BS	RRCID ->	294081	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	9816	-	18507				
08		36942 X	36942	-0-	-0-	875	1	31449	2	Y	4172	4091	1	69	8	58	
						29	4	4589	9								
09		39930 X	29420	-0-	-10510	655	1	25258	2	Y	3163	3107	1	100	8	14	
						28	4	3479	9								
10		34379 X	27973	-0-	-6406	699	1	24094	2	Y	2830	2754	1	49	8	41	
						67	4	3113	9								
11		26670 X	18085	-0-	-8585	468	1	15331	2	Y	2011	1961	1	47	8	44	
						74	4	2212	9								
12		27559 X	21967	-0-	-5592	612	1	18911	2	Y	2218	2013	1	203	8	46	
						4	4	2440	9								
01		27559 X	NO RPT	-0-	-27559					Y	NO RPT					46	
-----																	
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:	10BS	RRCID ->	294083	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	1610	PERF.	8576	-	18700				
08		30746 X	30746	-0-	-0-	721	1	25536	2	Y	4064	3950	1	93	8	56	
						19	4	4470	9								
09		28114 X	28114	-0-	-0-	608	1	23458	2	Y	3657	3548	1	149	8	16	
						25	4	4023	9								
10		21731 X	16475	-0-	-5256	392	1	13668	2	Y	2164	2091	1	58	8	31	
						35	4	2380	9								
11		21990 X	11589	-0-	-10401	302	1	9815	2	Y	1244	1197	1	51	8	27	
						104	4	1368	9								
12		22723 X	7979	-0-	-14744	221	1	6895	2	Y	781	625	1	169	8	14	
						4	4	859	9								
01		22723 X	NO RPT	-0-	-22723					Y	NO RPT					14	
-----																	
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:	12BS	RRCID ->	294084	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8754	-	18748				
08		45307 X	45307	-0-	-0-	1074	1	38612	2	Y	5081	5009	1	65	8	71	
						32	4	5589	9								
09		39322 X	39322	-0-	-0-	868	1	33583	2	Y	4397	4359	0	90	8	19	
						34	4	4837	9								
10		38409 X	36195	-0-	-2214	879	1	30337	2	Y	4445	4358	1	41	8	65	
						89	4	4890	9								
11		35070 X	32424	-0-	-2646	846	1	27368	2	Y	3626	3574	1	37	8	80	
						221	4	3989	9								
12		36239 X	27814	-0-	-8425	757	1	23465	2	Y	3262	3129	1	141	8	72	
						4	4	3588	9								
01		36239 X	NO RPT	-0-	-36239					Y	NO RPT					72	

SANDBAR (BONE SPRING) EQV OPERATING LLC HARRISON STATE UNIT 12-24-16		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 101634		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	228 1	3519 2	Y	992	1011 1	28 8			55	
09		18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	782 1	13256 2	Y	3622	3399 1	49 8			229	
10		19792 X	19792	-0-	-0-	-0-	904 4	3984 9								
11		17561 X	17561	-0-	-0-	-0-	930 1	15065 2	Y	3414	3489 1	26 8			128	
12		13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	42 4	3755 9								
01		18755 X	NO RPT	-0-	-18755	-0-	942 1	12195 2	Y	3906	3849 1	38 8			147	
							127 4	4297 9								
							770 1	8362 2	Y	3346	3232 1	128 8			133	
							192 4	3681 9								
									Y	NO RPT					133	
-----																
HARRISON STATE UNIT 12-24-16		WELL #: 3H		RRCID -> 294201		COMPL. DATE 11/02/2022				TOTAL DEPTH 9942 PERF.10102 - 20663						
08		34239 X	34239	-0-	-0-	-0-	1692 1	24989 2	Y	6557	6454 1	59 8			349	
09		35670 X	32047	-0-	-3623	-0-	345 4	7213 9								
10		36859 X	33368	-0-	-3491	-0-	1305 1	22150 2	Y	6393	6270 1	49 8			423	
11		31650 X	30226	-0-	-1424	-0-	1560 4	7032 9								
12		32705 X	29029	-0-	-3676	-0-	1548 1	25117 2	Y	6033	6202 1	27 8			227	
01		32705 X	NO RPT	-0-	-32705	-0-	67 4	6636 9								
							1788 1	23026 2	Y	4767	4763 1	49 8			182	
							168 4	5244 9								
							2075 1	20692 2	Y	4550	4392 1	160 8			180	
							1257 4	5005 9								
									Y	NO RPT					180	
-----																
CPX ENERGY OPERATING, LLC B AND B		WELL #: 101714 6H		RRCID -> 294614		COMPL. DATE 02/17/2024				TOTAL DEPTH 9478 PERF.11960 - 15011						
08		41974 X	26720	-0-	-15254	-0-	621 1	23117 3	Y	2387	2383 0				63	
09		40620 X	23099	-0-	-17521	-0-	356 4	2626 9								
10		41974 X	29051	-0-	-12923	-0-	663 1	20264 3	Y	1959	1977 0	10 8			35	
11		40620 X	7129	-0-	-33491	-0-	17 4	2155 9								
12		41075 X	-0-	-0-	-41075	-0-	701 1	25202 3	Y	2650	2638 0				47	
01		29047 X	244	-0-	-28803	-0-	233 4	2915 9								
							183 1	6175 3	Y	622	646 0	8 8			15	
							87 4	684 9								
							7 1	211 3	Y	-0-	15 0				-0-	
							1 4	25 9	Y	23	22 0				1	
-----																
AMEREDEV TEXAS, LLC A.G. HILL		WELL #: 102390 2H		RRCID -> 285386		COMPL. DATE 07/14/2018				TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524						
08		28923 X	20439	-0-	-8484	-0-	17773 3	2666 9	Y	2424	2424 0				57	
09		27990 X	16118	-0-	-11872	-0-	13498 3	2620 9	Y	2382	2383 0				56	
10		23560 X	15201	-0-	-8359	-0-	12932 3	2269 9	Y	2063	2065 0				54	
11		19770 X	17518	-0-	-2252	-0-	14750 3	2768 9	Y	2516	2414 0				156	
12		20429 X	15522	-0-	-4907	-0-	11444 3	4078 9	Y	3707	3599 0				264	
01		20429 X	14852	-0-	-5577	-0-	11746 3	3106 9	Y	2824	2951 0				137	
-----																
ANTELOPE		WELL #: 1H		RRCID -> 285419		COMPL. DATE 06/06/2018				TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960						
08		53413 X	42118	-0-	-11295	-0-	41287 3	831 9	Y	755	774 0				8	
09		51690 X	38518	-0-	-13172	-0-	37178 3	1340 9	Y	1218	1197 0				29	
10		42780 X	36679	-0-	-6101	-0-	36081 3	598 9	Y	544	559 0				14	
11		40770 X	40758	-0-	-12	-0-	40438 3	320 9	Y	291	287 0				18	
12		42129 X	29825	-0-	-12304	-0-	29608 3	217 9	Y	197	201 0				14	
01		42129 X	26232	-0-	-15897	-0-	25982 3	250 9	Y	227	230 0				11	

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 AMERREDEV TEXAS, LLC //CONT.// 102390  
 TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

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	53382 X	33333	-0-	-20049	-0-	33015 3	318 9	Y	289	289 0		22
09	51660 X	37069	-0-	-14591	-0-	36915 3	154 9	Y	140	159 0		3
10	35123 X	32616	-0-	-2507	-0-	32442 3	174 9	Y	158	157 0		4
11	33990 X	27869	-0-	-6121	-0-	27746 3	123 9	Y	112	109 0		7
12	33666 X	26955	-0-	-6711	-0-	26581 3	374 9	Y	340	323 0		24
01	37634 X	21417	-0-	-16217	-0-	21018 3	399 9	Y	363	369 0		18

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	-0-			108
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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-			-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								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 278574		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870								
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	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 05/17/2022																
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 278644		COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105								
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2022																
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 278645		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950								
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 #:		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 #:		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 #:		RRCID -> 288521		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545										
08	35743 X	-0-	-0-	-35743	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	21810 X	-0-	-0-	-21810	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0016SB		RRCID -> 288557		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579								
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-					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-
-----																
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0221TB		RRCID -> 289232		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978								
08	47399 X	4776	-0-	-42623	-0-	50	1	3615	2	Y	1007	993	0	9	8	5
						3	4	1108	9							
09	70820 X	70820	-0-	-0-	-0-	892	1	65668	2	Y	3866	3793	0	61	8	17
						7	4	4253	9							
10	43710 X	33736	-0-	-9974	-0-	431	1	30860	2	Y	2220	2214	0	11	8	12
						3	4	2442	9							
11	47304 X	47304	-0-	-0-	-0-	525	1	43134	2	Y	3312	3276	0	31	8	17
						2	4	3643	9							
*12	65131 X	47440	-0-	-17691	-0-	516	1	44117	2	Y	2552	2529	0	27	8	13
						2807	9									
01	65131 X	52488	-0-	-12643	-0-	551	1	48881	2	Y	2776	2714	0	60	8	15
						2	4	3054	9							
-----																
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0024TB		RRCID -> 289586		COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305								
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-
-----																
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0032TB		RRCID -> 289701		COMPL. DATE 04/24/2020		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622								
08	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	982	1001	0			6
09	17160 X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	17732 X	3947	-0-	-13785	-0-	121	1	3268	2	Y	506	502	0			4
						1	4	557	9							
11	17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	518	1	13087	2	Y	3878	3858	0			24
						1	4	4266	9							
12	17732 X	8336	-0-	-9396	-0-	211	1	5880	2	Y	2041	2049	0			16
						2245	9									
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	345	357	0			4
-----																
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0034TB		RRCID -> 289714		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746								
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-
-----																
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0023TB		RRCID -> 289780		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541								
08	95511 X	-0-	-0-	-95511	-0-					Y	-0-					-0-
09	92400 X	-0-	-0-	-92400	-0-					Y	-0-					-0-
10	95480 X	-0-	-0-	-95480	-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								
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0024TB		RRCID -> 289787	COMPL. DATE 08/23/2020	TOTAL DEPTH	9269	PERF. 9512	- 19589						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-					-0-
09	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	70	1	1699	2	Y	224	217	0	4	8	3
								1	4							
10	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	348	1	9290	2	Y	11	14	0			-0-
								4	4							
11	12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	461	1	11681	2	Y	67	66	0			1
								1	4							
12	2077 X	555	-0-	-1522	-0-	20	1	535	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-					-0-
HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0022TB		RRCID -> 289795	COMPL. DATE 08/24/2020	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 9306	- 19382						
08	38874 X	164	-0-	-38710	-0-	70	2	94	9	Y	85	85	0	2	8	1
09	37620 X	-0-	-0-	-37620	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	38874 X	-0-	-0-	-38874	-0-					Y	-0-					-0-
11	37620 X	22032	-0-	-15588	-0-	706	1	17946	2	Y	3072	3026	0	21	8	25
								1	4							
12	30349 X	19140	-0-	-11209	-0-	588	1	16393	2	Y	1963	1923	0	39	8	26
								2159	9							
01	29303 X	29303	-0-	-0-	-0-	955	1	25534	2	Y	2556	2508	0	53	8	21
								2	4							
HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0022TB		RRCID -> 290076	COMPL. DATE 04/27/2020	TOTAL DEPTH	9094	PERF. 9200	- 19468						
08	35976 X	35976	-0-	-0-	-0-	1258	1	30837	2	Y	3519	3523	0			21
								10	4							
09	34921 X	34921	-0-	-0-	-0-	1244	1	30028	2	Y	3303	3294	0			30
								16	4							
10	36611 X	31877	-0-	-4734	-0-	1018	1	27327	2	Y	3202	3204	0			28
								10	4							
11	35430 X	33201	-0-	-2229	-0-	1123	1	28405	2	Y	3337	3344	0			21
								2	4							
12	36611 X	32704	-0-	-3907	-0-	1008	1	28023	2	Y	3339	3334	0			26
								3673	9							
01	36084 X	30113	-0-	-5971	-0-	956	1	25522	2	Y	3303	3293	0			36
								2	4							
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0142SB		RRCID -> 290155	COMPL. DATE 01/15/2021	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 7334	- 18208						
08	63674 X	58631	-0-	-5043	-0-	740	1	53826	2	Y	3668	3579	0	105	8	9
								30	4							
09	61620 X	30846	-0-	-30774	-0-	393	1	28975	2	Y	1341	1276	0	71	8	3
								3	4							
10	67704 X	3638	-0-	-64066	-0-	50	1	3490	2	Y	89	90	0	2	8	-0-
								98	9							
11	65490 X	29739	-0-	-35751	-0-	337	1	27650	2	Y	1592	1546	0	42	8	4
								1	4							
*12	67673 X	40039	-0-	-27634	-0-	432	1	36791	2	Y	2560	2503	0	56	8	5
								2816	9							
01	58590 X	28478	-0-	-30112	-0-	285	1	25389	2	Y	2548	2486	0	60	8	7
								1	4							



SANDBAR (BONE SPRING) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 0147SB		RRCID -> 290157		COMPL. DATE 01/13/2021				TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	43927 X	43394	-0-	-533	-0-	559 1	40790 2	25 4	2020 9	Y	1836	1783 0	54 8	5	
09	42510 X	11076	-0-	-31434	-0-	142 1	10492 2	442 9		Y	402	390 0	16 8	1	
10	43927 X	1296	-0-	-42631	-0-	17 1	1248 2	31 9		Y	28	29 0		-0-	
11	47964 X	47964	-0-	-0-	-0-	558 1	45740 2	3 4	1663 9	Y	1512	1483 0	25 8	4	
*12	54558 X	54558	-0-	-0-	-0-	606 1	51685 2	2267 9		Y	2061	2026 0	35 8	4	
01	45289 X	45289	-0-	-0-	-0-	487 1	43165 2	2 4	1635 9	Y	1486	1465 0	21 8	4	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0145TB		RRCID -> 290204		COMPL. DATE 01/12/2021				TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712					
08	60760 X	16543	-0-	-44217	-0-	204 1	14835 2	8 4	1496 9	Y	1360	1344 0	20 8	4	
09	58800 X	25492	-0-	-33308	-0-	312 1	23023 2	2 4	2155 9	Y	1959	1909 0	49 8	5	
10	50530 X	2117	-0-	-48413	-0-	29 1	1941 2	147 9		Y	134	138 0	1 8	-0-	
11	42990 X	28755	-0-	-14235	-0-	314 1	25826 2	1 4	2614 9	Y	2376	2357 0	13 8	6	
*12	32236 X	32236	-0-	-0-	-0-	336 1	28747 2	3153 9		Y	2866	2831 0	35 8	6	
01	32185 X	32185	-0-	-0-	-0-	327 1	29139 2	1 4	2718 9	Y	2471	2434 0	36 8	7	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0135TB		RRCID -> 290474		COMPL. DATE 09/03/2021				TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289					
08	62248 X	48173	-0-	-14075	-0-	602 1	43871 2	26 4	3674 9	Y	3340	3284 0	63 8	9	
09	56130 X	6743	-0-	-49387	-0-	85 1	6189 2	469 9		Y	426	424 0	10 8	1	
10	58001 X	25528	-0-	-32473	-0-	325 1	23197 2	2 4	2004 9	Y	1822	1813 0	6 8	4	
11	47190 X	38499	-0-	-8691	-0-	423 1	34698 2	2 4	3376 9	Y	3069	3046 0	20 8	7	
*12	54501 X	54501	-0-	-0-	-0-	579 1	49461 2	4461 9		Y	4055	4007 0	47 8	8	
01	48143 X	40307	-0-	-7836	-0-	420 1	37226 2	2 4	2659 9	Y	2417	2390 0	29 8	6	
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1042SB		RRCID -> 290547		COMPL. DATE 10/16/2021				TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690					
08	102052 X	87623	-0-	-14429	-0-	1158 1	84479 2	51 4	1935 9	N	1759	1684 0	74 8	17	
09	81630 X	75825	-0-	-5805	-0-	994 1	73209 2	10 4	1612 9	N	1465	1389 0	77 8	16	
10	103596 X	103596	-0-	-0-	-0-	1406 1	100327 2	11 4	1852 9	N	1684	1627 0	28 8	45	
11	98550 X	81941	-0-	-16609	-0-	970 1	79416 2	4 4	1551 9	N	1410	1399 0	35 8	21	
*12	111097 X	111097	-0-	-0-	-0-	1265 1	107999 2	3 4	1830 9	N	1664	1628 0	37 8	20	
01	106371 X	106371	-0-	-0-	-0-	1167 1	103341 2	6 4	1857 9	N	1688	1648 0	43 8	17	

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211														
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		51646 X	46354	-0-	-5292	-0-	592 1	43094 2	N	2402	2361 0	52 8		24
							26 4	2642 9						
09		50151 X	50151	-0-	-0-	-0-	639 1	47117 2	N	2173	2110 0	62 8		25
							5 4	2390 9						
10		82274 X	56414	-0-	-25860	-0-	750 1	53492 2	N	1971	1924 0	19 8		53
							4 4	2168 9						
11		79590 X	46073	-0-	-33517	-0-	533 1	43731 2	N	1642	1649 0	21 8		25
							3 4	1806 9						
*12		82243 X	52479	-0-	-29764	-0-	579 1	49588 2	N	2101	2074 0	26 8		26
							1 4	2311 9						
01		56420 X	49491	-0-	-6929	-0-	526 1	46654 2	N	2099	2075 0	29 8		21
							2 4	2309 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975														
08		78895 X	70622	-0-	-8273	-0-	911 1	66342 2	N	3027	2946 0	87 8		30
							39 4	3330 9						
09		74531 X	74531	-0-	-0-	-0-	959 1	70536 2	N	2755	2647 0	107 8		31
							5 4	3031 9						
10		68944 X	65084	-0-	-3860	-0-	860 1	61415 2	N	2547	2478 0	31 8		69
							7 4	2802 9						
11		68340 X	67320	-0-	-1020	-0-	774 1	63548 2	N	2723	2701 0	50 8		41
							3 4	2995 9						
*12		78822 X	78822	-0-	-0-	-0-	878 1	74965 2	N	2707	2670 0	45 8		33
							1 4	2978 9						
01		77004 X	76112	-0-	-892	-0-	818 1	72604 2	N	2444	2405 0	48 8		24
							2 4	2688 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844														
08		76229 X	54760	-0-	-21469	-0-	699 1	50781 2	N	2955	2869 0	86 8		29
							29 4	3251 9						
09		63720 X	51365	-0-	-12355	-0-	647 1	47723 2	N	2718	2630 0	86 8		31
							5 4	2990 9						
10		65844 X	56954	-0-	-8890	-0-	751 1	53644 2	N	2320	2264 0	24 8		63
							7 4	2552 9						
11		65968 X	65968	-0-	-0-	-0-	758 1	62158 2	N	2772	2742 0	51 8		42
							3 4	3049 9						
*12		66947 X	66947	-0-	-0-	-0-	740 1	63288 2	N	2653	2616 0	46 8		33
							1 4	2918 9						
01		57736 X	57736	-0-	-0-	-0-	614 1	54402 2	N	2471	2431 0	48 8		25
							2 4	2718 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412														
08		53940 X	27296	-0-	-26644	-0-	352 1	25612 2	N	1197	1158 0	39 8		12
							15 4	1317 9						
09		50040 X	36424	-0-	-13616	-0-	472 1	34768 2	N	1074	1025 0	49 8		12
							3 4	1181 9						
10		51708 X	36911	-0-	-14797	-0-	495 1	35298 2	N	1014	984 0	15 8		27
							3 4	1115 9						
11		38850 X	30799	-0-	-8051	-0-	357 1	29396 2	N	948	940 0	21 8		14
							3 4	1043 9						
*12		39521 X	39521	-0-	-0-	-0-	444 1	37910 2	N	1061	1041 0	21 8		13
							1167 9							
01		37634 X	35818	-0-	-1816	-0-	385 1	34270 2	N	1055	1034 0	24 8		10
							2 4	1161 9						

SANDBAR (BONE SPRING) CHEVRON U. S. A. INC. HAY EVELYNN 17/20			//CONT.// //CONT.//	80544 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
			WELL #:	0025TB	RRCID ->	290811	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	9247 - 19100		
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	39019 X	39019	-0-	-0-	-0-	1372	1	33349	2	Y	3897	3779	0	127
						11	4	4287	9					
09	41178 X	41178	-0-	-0-	-0-	1484	1	35419	2	Y	3868	3879	0	116
						20	4	4255	9					
10	49649 X	49649	-0-	-0-	-0-	1662	1	44171	2	Y	3452	3419	0	149
						19	4	3797	9					
11	53889 X	53889	-0-	-0-	-0-	1932	1	47377	2	Y	4159	4184	0	124
						5	4	4575	9					
12	44342 X	44342	-0-	-0-	-0-	1407	1	38604	2	Y	3935	3941	0	118
						2	4	4329	9					
01	48634 X	48634	-0-	-0-	-0-	1619	1	42653	2	Y	3959	3934	0	143
						7	4	4355	9					
HAY EVELYNN 17/20			WELL #:	0022TB	RRCID ->	290880	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	8953	PERF.	9018 - 18804		
08	56816 X	56816	-0-	-0-	-0-	2025	1	49206	2	Y	5062	4909	0	165
						17	4	5568	9					
09	54690 X	53611	-0-	-1079	-0-	1950	1	46560	2	Y	4615	4642	0	138
						24	4	5077	9					
10	56513 X	45540	-0-	-10973	-0-	1514	1	40139	2	Y	3519	3505	0	152
						16	4	3871	9					
11	54690 X	43920	-0-	-10770	-0-	1575	1	38677	2	Y	3333	3385	0	100
						2	4	3666	9					
12	56513 X	45243	-0-	-11270	-0-	1451	1	39874	2	Y	3560	3553	0	107
						2	4	3916	9					
01	56513 X	53299	-0-	-3214	-0-	1776	1	46782	2	Y	4307	4258	0	156
						3	4	4738	9					
HAY MARTIN 41/44			WELL #:	0025TB	RRCID ->	291109	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	9127	PERF.	9357 - 18425		
08	29357 X	14593	-0-	-14764	-0-	496	1	12073	2	N	1836	1828	0	9
						4	4	2020	9					
09	35100 X	12307	-0-	-22793	-0-	426	1	10281	2	N	1449	1449	0	9
						6	4	1594	9					
10	36208 X	6850	-0-	-29358	-0-	193	1	5140	2	N	1377	1376	0	9
						2	4	1515	9			1 8		
11	35040 X	5269	-0-	-29771	-0-	146	1	3739	2	N	1258	1259	0	8
						1384	9							
12	14880 X	9751	-0-	-5129	-0-	280	1	7766	2	N	1550	1547	0	11
						1705	9							
01	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	1008	1012	0	7
HAY MARTIN 41/44			WELL #:	0022TB	RRCID ->	291139	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	9174 - 19193		
08	42594 X	24207	-0-	-18387	-0-	827	1	20157	2	N	2924	2910	0	15
						7	4	3216	9					
09	41220 X	25730	-0-	-15490	-0-	908	1	21834	2	N	2705	2703	0	17
						12	4	2976	9					
10	42160 X	28658	-0-	-13502	-0-	919	1	24606	2	N	2839	2835	0	19
						10	4	3123	9			2 8		
11	40800 X	30945	-0-	-9855	-0-	1050	1	26497	2	N	3087	3087	0	19
						2	4	3396	9					
12	29047 X	21226	-0-	-7821	-0-	656	1	18158	2	N	2193	2196	0	16
						2412	9							
01	28644 X	28574	-0-	-70	-0-	935	1	24966	2	N	2428	2426	0	18
						2	4	2671	9					



SANDBAR (BONE SPRING) CHEVRON U. S. A. INC. HAY MARTIN 41/44		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 0032TB		RRCID -> 292140		COMPL. DATE 02/14/2022				TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172						
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		34906 X	19003	-0-	-15903	-0-	587 1	14335 2	Y	3705	3687	0				19
							5 4	4076 9								
09		38070 X	21698	-0-	-16372	-0-	702 1	16954 2	Y	3666	3661	0				24
							9 4	4033 9								
10		39308 X	27601	-0-	-11707	-0-	824 1	22069 2	Y	4273	4265	0	4	8		28
							8 4	4700 9								
11		38040 X	16099	-0-	-21941	-0-	438 1	11049 2	Y	4192	4194	0				26
							1 4	4611 9								
12		23162 X	23162	-0-	-0-	-0-	656 1	18198 2	Y	3916	3913	0				29
							4308 9									
01		27590 X	24463	-0-	-3127	-0-	729 1	19479 2	Y	3867	3867	0	1	8		28
							1 4	4254 9								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0072TB		RRCID -> 292304		COMPL. DATE 02/24/2022				TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837						
08		28210 X	4836	-0-	-23374	-0-	49 1	3546 2	N	1125	1097	0	37	8		11
							3 4	1238 9								
09		24480 X	4489	-0-	-19991	-0-	48 1	3398 2	N	948	906	0	42	8		11
							1043 9									
10		37820 X	4762	-0-	-33058	-0-	52 1	3493 2	N	1106	1069	0	18	8		30
							1217 9									
11		36600 X	35447	-0-	-1153	-0-	404 1	33119 2	N	1746	1705	0	45	8		26
							3 4	1921 9								
*12		37820 X	15778	-0-	-22042	-0-	162 1	13867 2	N	1590	1557	0	40	8		19
							1749 9									
01		17718 X	17718	-0-	-0-	-0-	177 1	15677 2	N	1694	1650	0	46	8		17
							1 4	1863 9								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0074TB		RRCID -> 292504		COMPL. DATE 02/25/2022				TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971						
08		35309 X	19351	-0-	-15958	-0-	224 1	16230 2	N	2626	2558	0	77	8		26
							8 4	2889 9								
09		17160 X	6988	-0-	-10172	-0-	57 1	4260 2	N	2428	2251	0	176	8		27
							2671 9									
10		29605 X	2568	-0-	-27037	-0-	3 1	265 2	N	2091	2003	0	59	8		56
							2300 9									
11		28650 X	22729	-0-	-5921	-0-	245 1	20240 2	N	2040	2026	0	39	8		31
							2244 9									
*12		29605 X	15632	-0-	-13973	-0-	152 1	13050 2	N	2209	2186	0	27	8		27
							2430 9									
01		19344 X	17860	-0-	-1484	-0-	172 1	15204 2	N	2258	2250	0	12	8		23
							2484 9									
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0021TB		RRCID -> 292707		COMPL. DATE 02/17/2022				TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889						
08		20243 X	-0-	-0-	-20243	-0-			Y	801	781	0				26
09		19590 X	2985	-0-	-16605	-0-	90 1	2209 2	Y	623	630	0				19
							1 4	685 9								
10		20243 X	2004	-0-	-18239	-0-	54 1	1443 2	Y	461	460	0				20
							507 9									
11		19590 X	524	-0-	-19066	-0-	6 1	229 2	Y	263	275	0				8
							289 9									
12		14911 X	628	-0-	-14283	-0-	6 1	263 2	Y	326	324	0				10
							359 9									
01		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	327	325	0				12

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934

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	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-	1	0		-0-
09	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	273	1	6500	2	174	169	0		5
						2	4	191	9					
10	4991 X	2916	-0-	-2075	-0-	94	1	2610	2	192	189	0		8
						1	4	211	9					
11	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-				Y	-0-	8	0		-0-
12	7192 X	1501	-0-	-5691	-0-	50	1	1344	2	97	94	0		3
						107	9							
01	7192 X	929	-0-	-6263	-0-	32	1	833	2	58	59	0		2
						64	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0254TB RRCID -> 293953 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 19107

08	112530 X	90196	-0-	-22334	-0-	1145	1	83260	2	5221	5146	0	113	8	26
						48	4	5743	9						
09	87420 X	84134	-0-	-3286	-0-	1051	1	77436	2	5126	4977	0	153	8	22
						8	4	5639	9						
10	90303 X	56657	-0-	-33646	-0-	713	1	50891	2	4590	4546	0	41	8	25
						4	4	5049	9						
11	88380 X	88380	-0-	-0-	-0-	991	1	81253	2	5575	5500	0	71	8	29
						3	4	6133	9						
*12	90396 X	79076	-0-	-11320	-0-	841	1	71867	2	5789	5734	0	54	8	30
						6368	9								
01	90396 X	80447	-0-	-9949	-0-	824	1	73086	2	5940	5863	0	75	8	32
						3	4	6534	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0252TB RRCID -> 294035 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8158 - 19009

08	120249 X	108380	-0-	-11869	-0-	1398	1	101976	2	4497	4412	0	125	8	22
						59	4	4947	9						
09	105579 X	105579	-0-	-0-	-0-	1351	1	99438	2	4345	4181	0	167	8	19
						10	4	4780	9						
10	106361 X	86168	-0-	-20193	-0-	1134	1	80906	2	3746	3705	0	40	8	20
						7	4	4121	9						
11	105090 X	86863	-0-	-18227	-0-	984	1	80775	2	4636	4563	0	69	8	24
						4	4	5100	9						
*12	109337 X	81996	-0-	-27341	-0-	894	1	76493	2	4190	4140	0	53	8	21
						4609	9								
01	109337 X	84275	-0-	-25062	-0-	866	1	76881	2	5932	5845	0	76	8	32
						3	4	6525	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0262TB RRCID -> 294042 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8657 - 19554

08	59768 X	53179	-0-	-6589	-0-	625	1	45617	2	6282	6223	0	104	8	31
						27	4	6910	9						
09	54120 X	48904	-0-	-5216	-0-	576	1	42390	2	5395	5262	0	141	8	23
						3	4	5935	9						
10	51925 X	45068	-0-	-6857	-0-	545	1	39011	2	5008	4970	0	34	8	27
						3	4	5509	9						
11	51630 X	22215	-0-	-29415	-0-	234	1	19206	2	2523	2506	0	31	8	13
						2775	9								
*12	53351 X	31057	-0-	-22294	-0-	298	1	25473	2	4805	4760	0	33	8	25
						5286	9								
01	53351 X	49653	-0-	-3698	-0-	480	1	42612	2	5963	5881	0	75	8	32
						2	4	6559	9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0264TB RRCID -> 294194 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8262 - 19164														
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		51832 X	43984	-0-	-7848	-0-	507 1	36992 2	N	5875	5763 0	119 8		29
							22 4	6463 9						
09		45463 X	45463	-0-	-0-	-0-	532 1	39213 2	N	5195	5032 0	170 8		22
							3 4	5715 9						
10		40610 X	33182	-0-	-7428	-0-	405 1	29007 2	N	3425	3394 0	35 8		18
							2 4	3768 9						
11		46719 X	46719	-0-	-0-	-0-	505 1	41423 2	N	4353	4272 0	76 8		23
							3 4	4788 9						
*12		47560 X	47560	-0-	-0-	-0-	499 1	42654 2	N	4006	3950 0	58 8		21
							4407 9							
01		52406 X	52406	-0-	-0-	-0-	539 1	47717 2	N	3771	3695 0	77 8		20
							2 4	4148 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0171TB RRCID -> 294434 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8606 - 19019														
08		61659 X	59196	-0-	-2463	-0-	752 1	54767 2	N	3314	3225 0	110 8		9
							32 4	3645 9						
09		54570 X	23623	-0-	-30947	-0-	284 1	20905 2	N	2211	2136 0	79 8		5
							2 4	2432 9						
10		45508 X	7122	-0-	-38386	-0-	68 1	4833 2	N	2019	2007 0	13 8		4
							2221 9							
11		57810 X	18861	-0-	-38949	-0-	169 1	13945 2	N	4315	4252 0	57 8		10
							4747 9							
*12		59179 X	28327	-0-	-30852	-0-	281 1	24000 2	N	3678	3626 0	55 8		7
							4046 9							
01		59179 X	23928	-0-	-35251	-0-	226 1	20010 2	N	3356	3287 0	67 8		9
							3692 9							
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0152TB RRCID -> 295106 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8609 - 19599														
08		74927 X	57993	-0-	-16934	-0-	712 1	51950 2	N	4817	4739 0	104 8		13
							32 4	5299 9						
09		89482 X	89482	-0-	-0-	-0-	1113 1	81959 2	N	5820	5656 0	164 8		13
							8 4	6402 9						
10		74927 X	61567	-0-	-13360	-0-	791 1	56461 2	N	3918	3889 0	34 8		8
							5 4	4310 9						
11		74259 X	74259	-0-	-0-	-0-	832 1	68339 2	N	4623	4553 0	67 8		11
							3 4	5085 9						
12		74927 X	61463	-0-	-13464	-0-	652 1	55801 2	N	4554	4490 0	66 8		9
							1 4	5009 9						
01		74927 X	70020	-0-	-4907	-0-	728 1	64460 2	N	4391	4308 0	80 8		12
							2 4	4830 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0173TB RRCID -> 295197 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8586 - 19441														
08		26685 X	26685	-0-	-0-	-0-	346 1	25238 2	N	987	968 0	28 8		3
							15 4	1086 9						
09		24840 X	4430	-0-	-20410	-0-	50 1	3596 2	N	713	683 0	31 8		2
							784 9							
10		25668 X	9677	-0-	-15991	-0-	117 1	8470 2	N	990	979 0	11 8		2
							1 4	1089 9						
11		26070 X	13648	-0-	-12422	-0-	135 1	11130 2	N	2166	2129 0	34 8		5
							2383 9							
*12		26691 X	13016	-0-	-13675	-0-	124 1	10565 2	N	2115	2073 0	43 8		4
							2327 9							
01		26691 X	15965	-0-	-10726	-0-	145 1	12843 2	N	2706	2645 0	58 8		7
							2977 9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0154TB		RRCID -> 295215	COMPL. DATE 05/19/2023	TOTAL DEPTH 7921	PERF. 8445	- 19353				
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	61504 X	28215	-0-	-33289	-0-	323 1	23534 2	N	3950	3875 0	95 8	10	
09	57030 X	34786	-0-	-22244	-0-	13 4	4345 9	N	3791	3676 0	116 8	9	
10	56265 X	22933	-0-	-33332	-0-	412 1	30201 2	N	1978	1965 0	18 8	4	
11	47235 X	47235	-0-	-0-	-0-	3 4	4170 9	N	3625	3558 0	62 8	9	
12	47292 X	47292	-0-	-0-	-0-	287 1	20468 2	N	4205	4141 0	65 8	8	
01	49224 X	49224	-0-	-0-	-0-	2 4	2176 9	N	4307	4225 0	79 8	11	
						521 1	42723 2	N					
						3 4	3988 9	N					
						492 1	42173 2	N					
						1 4	4626 9	N					
						496 1	43988 2	N					
						2 4	4738 9	N					
HAY GIA 21/16			WELL #: 0053SB		RRCID -> 295462	COMPL. DATE 08/04/2023	TOTAL DEPTH 8553	PERF. 8916	- 18866				
08	16167 X	16167	-0-	-0-	-0-	632 1	15351 2	Y	163	158 0		5	
09	12870 X	2021	-0-	-10849	-0-	5 4	179 9	Y	283	280 0		8	
10	13299 X	880	-0-	-12419	-0-	68 1	1641 2	Y	358	351 0		15	
11	15630 X	4536	-0-	-11094	-0-	1 4	311 9	Y	572	570 0		17	
12	16182 X	308	-0-	-15874	-0-	19 1	467 2	Y	129	142 0		4	
01	16182 X	5288	-0-	-10894	-0-	394 9	3754 2	Y	111	111 0		4	
						153 1	162 2	Y					
						629 9		Y					
						4 1	162 2	Y					
						142 9		Y					
						192 1	4973 2	Y					
						1 4	122 9	Y					
HAY GIA 21/16			WELL #: 0061SB		RRCID -> 295486	COMPL. DATE 08/14/2023	TOTAL DEPTH 8524	PERF.10822	- 19260				
08	42532 X	41391	-0-	-1141	-0-	1582 1	38333 2	Y	1328	1287 0		43	
09	22614 X	22614	-0-	-0-	-0-	15 4	1461 9	Y	1828	1816 0		55	
10	20243 X	16873	-0-	-3370	-0-	826 1	19764 2	Y	1420	1414 0		61	
11	40020 X	26753	-0-	-13267	-0-	13 4	2011 9	Y	2354	2345 0		70	
12	41385 X	25354	-0-	-16031	-0-	562 1	14742 2	Y	2227	2230 0		67	
01	41385 X	2490	-0-	-38895	-0-	7 4	1562 9	Y	372	426 0		13	
						946 1	23216 2	Y					
						2 4	2589 9	Y					
						806 1	22098 2	Y					
						2450 9		Y					
						70 1	2011 2	Y					
						409 9		Y					
HAY GIA 21/16			WELL #: 0051SB		RRCID -> 295500	COMPL. DATE 08/04/2023	TOTAL DEPTH 8532	PERF. 8860	- 17800				
08	53971 X	34292	-0-	-19679	-0-	1248 1	30357 2	Y	2432	2359 0		79	
09	37890 X	14828	-0-	-23062	-0-	12 4	2675 9	Y	2221	2234 0		66	
10	35464 X	11540	-0-	-23924	-0-	495 1	11883 2	Y	1640	1635 0		71	
11	33150 X	12234	-0-	-20916	-0-	7 4	2443 9	Y	1542	1567 0		46	
12	34286 X	9734	-0-	-24552	-0-	355 1	9377 2	Y	1463	1465 0		44	
01	34286 X	5982	-0-	-28304	-0-	4 4	1804 9	Y	1240	1239 0		45	
						414 1	10123 2	Y					
						1 4	1696 9	Y					
						287 1	7838 2	Y					
						1609 9		Y					
						172 1	4446 2	Y					
						1364 9		Y					



SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
HAY GIA 21/16			WELL #: 0063SB		RRCID -> 295557		COMPL. DATE 08/15/2023		TOTAL DEPTH 8530		PERF.10146 - 19226			
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		30753 X	30753	-0-	-0-	-0-	1212 1	29455 2	76 9	Y	69	68 0		2
09		15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	589 1	14034 2	435 9	Y	395	385 0		12
10		14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	500 1	13205 2	441 9	Y	401	396 0		17
11		37285 X	37285	-0-	-0-	-0-	1259 1	30785 2	5236 9	Y	4760	4635 0		142
12		40079 X	40079	-0-	-0-	-0-	1214 1	33279 2	5583 9	Y	5075	5065 0		152
01		30752 X	2501	-0-	-28251	-0-	83 1	2057 2	361 9	Y	328	468 0		12
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0032TB		RRCID -> 295581		COMPL. DATE 04/22/2024		TOTAL DEPTH 7298		PERF. 7810 - 18669			
08		167071 X	167071	-0-	-0-	-0-	5008 1	148546 2	13517 9	N	12288	12285 0		164
09		162299 X	162299	-0-	-0-	-0-	4215 1	146472 2	11612 9	N	10556	10580 0		140
10		147234 X	147234	-0-	-0-	-0-	3785 1	130073 2	3072 4	N	9367	9335 0		172
11		146256 X	146256	-0-	-0-	-0-	3717 1	132844 2	262 4	N	8575	8584 0		163
12		120747 X	120747	-0-	-0-	-0-	3504 1	109406 2	278 4	N	6872	6903 0		132
01		109864 X	84957	-0-	-24907	-0-	2716 1	76241 2	234 4	N	5242	5300 0		74
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0034TB		RRCID -> 295593		COMPL. DATE 04/22/2024		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 7656 - 18485			
08		227881 X	166136	-0-	-61745	-0-	5001 1	148393 2	12742 9	N	11584	11599 0		155
09		220530 X	161827	-0-	-58703	-0-	4238 1	147264 2	1 4	N	9385	9415 0		125
10		227881 X	152114	-0-	-75767	-0-	3956 1	135944 2	3210 4	N	8185	8160 0		150
11		220530 X	124345	-0-	-96185	-0-	3177 1	113520 2	223 4	N	6750	6771 0		129
12		167214 X	118884	-0-	-48330	-0-	3459 1	107961 2	275 4	N	6535	6538 0		126
01		167214 X	124224	-0-	-42990	-0-	4029 1	113064 2	349 4	N	6165	6204 0		87
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0036TB		RRCID -> 295636		COMPL. DATE 04/22/2024		TOTAL DEPTH 7344		PERF. 7987 - 18828			
08		225866 X	186218	-0-	-39648	-0-	5631 1	167065 2	13522 9	N	12293	12417 0		164
09		218580 X	148734	-0-	-69846	-0-	3853 1	133902 2	10979 9	N	9981	10012 0		133
10		225866 X	131628	-0-	-94238	-0-	3369 1	115778 2	2733 4	N	8862	8832 0		163
11		218580 X	119315	-0-	-99265	-0-	3017 1	107842 2	213 4	N	7494	7514 0		143
12		225866 X	125063	-0-	-100803	-0-	3592 1	112169 2	286 4	N	8196	8181 0		158
01		186217 X	94939	-0-	-91278	-0-	3027 1	84966 2	261 4	N	6077	6150 0		85

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0266TB RRCID -> 295861 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8465 - 19381														
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		56155 X	56155	-0-	-0-	-0-	581 1	42217 2	N	12119	11960 0	110 8		61
							26 4	13331 9						
09		61822 X	61822	-0-	-0-	-0-	711 1	52371 2	N	7941	7811 0	156 8		35
							5 4	8735 9						
10		45166 X	45166	-0-	-0-	-0-	542 1	38602 2	N	5472	5438 0	39 8		30
							3 4	6019 9						
11		54510 X	43592	-0-	-10918	-0-	457 1	37554 2	N	5071	5006 0	68 8		27
							3 4	5578 9						
*12		62062 X	39056	-0-	-23006	-0-	394 1	33759 2	N	4457	4411 0	50 8		23
							4903 9							
01		62062 X	45621	-0-	-16441	-0-	456 1	40478 2	N	4260	4190 0	70 8		23
							1 4	4686 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0342TB RRCID -> 296040 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8005 - 18878														
08		130913 X	110609	-0-	-20304	-0-	1425 1	103801 2	N	4836	4736 0	114 8		13
							63 4	5320 9						
09		126690 X	105814	-0-	-20876	-0-	1326 1	97693 2	N	6170	6022 0	147 8		14
							8 4	6787 9						
10		108841 X	19942	-0-	-88899	-0-	257 1	18313 2	N	1246	1249 0	8 8		3
							1 4	1371 9						
11		107010 X	18679	-0-	-88331	-0-	201 1	16593 2	N	1714	1697 0	16 8		4
							1885 9							
*12		110577 X	80229	-0-	-30348	-0-	874 1	74638 2	N	4288	4232 0	51 8		9
							4717 9							
01		110577 X	68360	-0-	-42217	-0-	723 1	64217 2	N	3106	3062 0	45 8		8
							3 4	3417 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0345TB RRCID -> 296041 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7773 - 18640														
08		90534 X	90534	-0-	-0-	-0-	1150 1	83767 2	N	5062	4911 0	171 8		13
							49 4	5568 9						
09		87729 X	87729	-0-	-0-	-0-	1089 1	80130 2	N	5911	5679 0	232 8		13
							8 4	6502 9						
10		77830 X	77830	-0-	-0-	-0-	1003 1	71641 2	N	4709	4660 0	52 8		10
							6 4	5180 9						
11		75150 X	52734	-0-	-22416	-0-	586 1	48089 2	N	3687	3624 0	64 8		9
							3 4	4056 9						
*12		77655 X	66377	-0-	-11278	-0-	712 1	60801 2	N	4422	4342 0	80 8		9
							4864 9							
01		77655 X	64930	-0-	-12725	-0-	673 1	59701 2	N	4140	4054 0	84 8		11
							2 4	4554 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 2014SB RRCID -> 298145 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 7620 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 #: 2011SB RRCID -> 298146 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 7617 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												
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2013SB RRCID -> 298147 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
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 #: 0054TB RRCID -> 298186 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 7396 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 #: 0052TB RRCID -> 298195 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 7369 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 #: 2016SB RRCID -> 298220 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 7173 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 #: 0056TB RRCID -> 298266 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 7420 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 #: 2212SB RRCID -> 298542 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 7152 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 #: 2213SB RRCID -> 298543 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 6591 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  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2215SB RRCID -> 298544 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2211SB RRCID -> 298596 COMPL. DATE 07/31/2024 TOTAL DEPTH 6735 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438  
 DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-			142
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-			142
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-			142
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51 0		91

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-				N	14			151
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

08	10230 X	8963	-0-	-1267	-0-	-0-	8686	3	277 9	Y	252	327 0		41
09	9090 X	6849	-0-	-2241	-0-	-0-	6446	3	403 9	Y	366	334 0		73
10	11501 X	6154	-0-	-5347	-0-	-0-	5859	3	295 9	Y	268	278 0		63
11	11130 X	4950	-0-	-6180	-0-	-0-	4616	3	334 9	Y	304	282 0		85
12	11501 X	1003	-0-	-10498	-0-	-0-	771	3	232 9	Y	211	234 0		62
01	8959 X	921	-0-	-8038	-0-	-0-	753	3	168 9	Y	153	136 0		79

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

08	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	-0-	9227	3	100 9	Y	91	102 0		15
09	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	-0-	6411	3	116 9	Y	105	99 0		21
10	9021 X	5982	-0-	-3039	-0-	-0-	5882	3	100 9	Y	91	91 0		21
11	11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	-0-	11272	3	90 9	Y	82	80 0		23
12	18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	-0-	18759	3	134 9	Y	122	109 0		36
01	9331 X	5484	-0-	-3847	-0-	-0-	5389	3	95 9	Y	86	78 0		44

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	276511	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	6800 - 11081
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	24242	X	2247	-0-	-21995	-0-	775	1	1234	3	Y	216	269	0	22
							238	9							
09	16650	X	1139	-0-	-15511	-0-	579	1	462	3	Y	89	98	0	12
							98	9							
10	17205	X	13714	-0-	-3491	-0-	759	1	12087	3	Y	789	744	0	55
							868	9							
11	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	771	1	12604	3	Y	1442	1370	0	126
							1586	9							
12	11904	X	599	-0-	-11305	-0-	593	1	6	9	Y	5	130	0	-0-
01	13702	X	974	-0-	-12728	-0-	181	1	415	3	Y	344	310	0	34
							378	9							

BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290146	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7654 - 17300			
08	66991	X	60085	-0-	-6906	-0-	58311	3	2	4	Y	1611	1653	0	96
							1772	9							
09	64200	X	58889	-0-	-5311	-0-	57373	3	1516	9	Y	1378	1409	0	65
10	66278	X	62310	-0-	-3968	-0-	60826	3	1484	9	Y	1349	1343	0	71
11	64050	X	57245	-0-	-6805	-0-	55686	3	1559	9	Y	1417	1381	0	107
12	60853	X	58797	-0-	-2056	-0-	57200	3	1597	9	Y	1452	1477	0	82
01	62310	X	55645	-0-	-6665	-0-	54226	3	8	4	Y	1283	1272	0	93
							1411	9							

BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	290165	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7506 - 17231			
08	136968	X	136968	-0-	-0-	-0-	134569	3	3	4	Y	2178	2210	0	130
							2396	9							
09	132770	X	132770	-0-	-0-	-0-	130800	3	1	4	Y	1790	1836	0	84
							1969	9							
10	147470	X	147470	-0-	-0-	-0-	145402	3	2068	9	Y	1880	1865	0	99
11	136380	X	116233	-0-	-20147	-0-	114429	3	1804	9	Y	1640	1615	0	124
12	140926	X	117552	-0-	-23374	-0-	115599	3	1953	9	Y	1775	1798	0	101
01	147467	X	124138	-0-	-23329	-0-	122126	3	14	4	Y	1816	1785	0	132
							1998	9							

BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290210	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7671 - 17424			
08	51987	X	49426	-0-	-2561	-0-	47955	3	2	4	Y	1335	1373	0	79
							1469	9							
09	47990	X	47990	-0-	-0-	-0-	46355	3	1635	9	Y	1486	1495	0	70
10	54611	X	54611	-0-	-0-	-0-	51882	3	2729	9	Y	2481	2420	0	131
11	52110	X	51939	-0-	-171	-0-	50026	3	1913	9	Y	1739	1738	0	132
12	53847	X	39669	-0-	-14178	-0-	38521	3	1148	9	Y	1044	1117	0	59
01	54622	X	47477	-0-	-7145	-0-	46238	3	8	4	Y	1119	1097	0	81
							1231	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J		WELL #: 10H		RRCID -> 291925		COMPL. DATE 08/24/2021		TOTAL DEPTH 8952		PERF. 9238		- 18986		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	67425	X	39782	-0-	-27643	-0-	36471 3	3311 9	N		3010	2992 0		29
09	58620	X	22734	-0-	-35886	-0-	20608 3	2126 9	N		1933	1935 0		27
10	60574	X	28355	-0-	-32219	-0-	26104 3	2251 9	N		2046	2047 0		26
11	39510	X	23131	-0-	-16379	-0-	20855 3	2276 9	N		2069	2067 0		28
12	39773	X	16432	-0-	-23341	-0-	14605 3	1827 9	N		1661	1665 0		24
01	39773	X	5210	-0-	-34563	-0-	4757 3	453 9	N		412	430 0		6
-----														
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 293412		COMPL. DATE 07/08/2022		TOTAL DEPTH 7988		PERF. 8336		- 18649		
08	102300	X	80744	-0-	-21556	-0-	77271 3	3473 9	Y		3157	3160 0		35
09	90360	X	72049	-0-	-18311	-0-	69325 3	2724 9	Y		2476	2483 0		28
10	88908	X	83366	-0-	-5542	-0-	81046 3	2320 9	Y		2109	2106 0		31
11	84780	X	68866	-0-	-15914	-0-	66611 3	2255 9	Y		2050	2049 0		32
12	87606	X	71910	-0-	-15696	-0-	69663 3	2247 9	Y		2043	2041 0		34
01	83359	X	68657	-0-	-14702	-0-	66489 3	2168 9	Y		1971	1959 0		46
-----														
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 293867		COMPL. DATE 07/07/2022		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8436		- 18766		
08	88195	X	68365	-0-	-19830	-0-	62972 3	5393 9	Y		4903	4901 0		54
09	80850	X	64027	-0-	-16823	-0-	59034 3	4993 9	Y		4539	4542 0		51
10	78709	X	56685	-0-	-22024	-0-	52065 3	4620 9	Y		4200	4190 0		61
11	72900	X	60950	-0-	-11950	-0-	56608 3	4342 9	Y		3947	3946 0		62
12	68355	X	60924	-0-	-7431	-0-	56632 3	4292 9	Y		3902	3899 0		65
01	68355	X	52977	-0-	-15378	-0-	48850 3	4127 9	Y		3752	3729 0		88
-----														
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K		WELL #: 11		RRCID -> 293880		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 9271		- 19189		
08	72393	X	72393	-0-	-0-	-0-	65606 3	6787 9	N		6170	6191 0		60
09	62605	X	62605	-0-	-0-	-0-	57576 3	5029 9	N		4572	4568 0		64
10	63137	X	63137	-0-	-0-	-0-	58660 3	4477 9	N		4070	4083 0		51
11	58818	X	58818	-0-	-0-	-0-	54016 3	4802 9	N		4365	4358 0		58
12	57809	X	57809	-0-	-0-	-0-	53198 3	4611 9	N		4192	4189 0		61
01	58538	X	58538	-0-	-0-	-0-	53438 3	5100 9	N		4636	4634 0		63
-----														
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M		WELL #: 13H		RRCID -> 293881		COMPL. DATE 08/05/2022		TOTAL DEPTH 8852		PERF. 9109		- 19067		
08	78249	X	78249	-0-	-0-	-0-	72331 3	5918 9	N		5380	5366 0		52
09	66334	X	66334	-0-	-0-	-0-	61919 3	4415 9	N		4014	4010 0		56
10	69367	X	69367	-0-	-0-	-0-	65235 3	4132 9	N		3756	3765 0		47
11	65655	X	65655	-0-	-0-	-0-	61143 3	4512 9	N		4102	4094 0		55
12	61411	X	59090	-0-	-2321	-0-	55603 3	3487 9	N		3170	3179 0		46
01	65407	X	65407	-0-	-0-	-0-	60654 3	4753 9	N		4321	4308 0		59
-----														
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N		WELL #: 14H		RRCID -> 293884		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9332		- 19278		
08	54686	X	54686	-0-	-0-	-0-	48828 3	5858 9	N		5325	5316 0		52
09	59608	X	59608	-0-	-0-	-0-	54285 3	5323 9	N		4839	4823 0		68
10	64436	X	64436	-0-	-0-	-0-	59291 3	5145 9	N		4677	4686 0		59
11	62659	X	62659	-0-	-0-	-0-	57054 3	5605 9	N		5095	5086 0		68
12	57474	X	46301	-0-	-11173	-0-	43269 3	3032 9	N		2756	2784 0		40
01	58431	X	58431	-0-	-0-	-0-	52732 3	5699 9	N		5181	5150 0		71
-----														
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 293885		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 8439		PERF. 8636		- 19417		
08	129549	X	103008	-0-	-26541	-0-	96340 3	6668 9	Y		6062	6056 0		70
09	124080	X	81997	-0-	-42083	-0-	76952 3	5045 9	Y		4586	4627 0		29
10	103230	X	87336	-0-	-15894	-0-	81863 3	5473 9	Y		4975	4976 0		28
11	99690	X	66623	-0-	-33067	-0-	62607 3	4016 9	Y		3651	3647 0		32
12	103013	X	70143	-0-	-32870	-0-	65554 3	4589 9	Y		4172	4181 0		23
01	103013	X	49851	-0-	-53162	-0-	46781 3	3070 9	Y		2791	2788 0		26

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	293886	COMPL. DATE	09/04/2022	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8641 - 19157	
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	57382 X	57382	-0-	-0-	-0-	49825 3	7557 9	Y	6870	6853 0	80	
09	50490 X	39616	-0-	-10874	-0-	35088 3	4528 9	Y	4116	4170 0	26	
10	52173 X	48219	-0-	-3954	-0-	42990 3	5229 9	Y	4754	4753 0	27	
11	50490 X	41030	-0-	-9460	-0-	36627 3	4403 9	Y	4003	3995 0	35	
12	52173 X	33000	-0-	-19173	-0-	29315 3	3685 9	Y	3350	3366 0	19	
01	52173 X	16804	-0-	-35369	-0-	14353 3	2451 9	Y	2228	2227 0	20	
-----												
LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 13H		RRCID ->	293985	COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	8351 - 19100	
08	94302 X	78709	-0-	-15593	-0-	74481 3	4228 9	Y	3844	3847 0	13	
09	91260 X	71203	-0-	-20057	-0-	67482 3	3721 9	Y	3383	3385 0	11	
10	86862 X	78237	-0-	-8625	-0-	74522 3	3715 9	Y	3377	3376 0	12	
11	81390 X	57254	-0-	-24136	-0-	54652 3	2602 9	Y	2365	2369 0	8	
12	83204 X	-0-	-0-	-83204	-0-	-	-	Y	-0-	8 0	-0-	
01	78709 X	28234	-0-	-50475	-0-	25498 3	2736 9	Y	2487	2480 0	7	
-----												
LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 11H		RRCID ->	293987	COMPL. DATE	02/21/2023	TOTAL DEPTH	7783	PERF.	8047 - 18563	
08	129859 X	83419	-0-	-46440	-0-	79075 3	4344 9	Y	3949	3954 0	13	
09	125670 X	85507	-0-	-40163	-0-	80510 3	4997 9	Y	4543	4541 0	15	
10	97030 X	86007	-0-	-11023	-0-	81796 3	4211 9	Y	3828	3830 0	13	
11	93900 X	81939	-0-	-11961	-0-	78224 3	3715 9	Y	3377	3379 0	11	
12	97030 X	78433	-0-	-18597	-0-	74992 3	3441 9	Y	3128	3119 0	20	
01	88350 X	71927	-0-	-16423	-0-	68988 3	2939 9	Y	2672	2684 0	8	
-----												
LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 12H		RRCID ->	293988	COMPL. DATE	02/19/2023	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8060 - 18290	
08	122171 X	88801	-0-	-33370	-0-	84442 3	4359 9	Y	3963	3964 0	13	
09	118230 X	78755	-0-	-39475	-0-	75471 3	3284 9	Y	2985	2988 0	10	
10	91791 X	74701	-0-	-17090	-0-	71559 3	3142 9	Y	2856	2856 0	10	
11	85950 X	69774	-0-	-16176	-0-	67135 3	2639 9	Y	2399	2401 0	8	
12	106621 X	106621	-0-	-0-	-0-	102582 3	4039 9	Y	3672	3656 0	24	
01	88815 X	85506	-0-	-3309	-0-	82191 3	3315 9	Y	3014	3029 0	9	
-----												
LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 10H		RRCID ->	293995	COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8181 - 18970	
08	141329 X	92925	-0-	-48404	-0-	86545 3	6380 9	Y	5800	5803 0	19	
09	136770 X	86874	-0-	-49896	-0-	81151 3	5723 9	Y	5203	5205 0	17	
10	105741 X	89876	-0-	-15865	-0-	84186 3	5690 9	Y	5173	5172 0	18	
11	102330 X	83857	-0-	-18473	-0-	78850 3	5007 9	Y	4552	4555 0	15	
12	97061 X	84233	-0-	-12828	-0-	79128 3	5105 9	Y	4641	4626 0	30	
01	92938 X	78561	-0-	-14377	-0-	74047 3	4514 9	Y	4104	4122 0	12	
-----												
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L		WELL #: 12H		RRCID ->	294060	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	8831	PERF.	9127 - 18958	
08	73365 X	73365	-0-	-0-	-0-	69805 3	3560 9	N	3236	3240 0	31	
09	72288 X	72288	-0-	-0-	-0-	68545 3	3743 9	N	3403	3386 0	48	
10	72724 X	72724	-0-	-0-	-0-	69641 3	3083 9	N	2803	2816 0	35	
11	68780 X	68780	-0-	-0-	-0-	65443 3	3337 9	N	3034	3029 0	40	
12	71001 X	71001	-0-	-0-	-0-	67259 3	3742 9	N	3402	3392 0	50	
01	70389 X	70389	-0-	-0-	-0-	66080 3	4309 9	N	3917	3913 0	54	
-----												
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	294210	COMPL. DATE	09/04/2022	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8467 - 18910	
08	82739 X	69323	-0-	-13416	-0-	65059 3	4264 9	Y	3876	3879 0	45	
09	86460 X	42128	-0-	-44332	-0-	39088 3	3040 9	Y	2764	2792 0	17	
10	89342 X	20536	-0-	-68806	-0-	18139 3	2397 9	Y	2179	2184 0	12	
11	86460 X	16990	-0-	-69470	-0-	15796 3	1194 9	Y	1085	1087 0	10	
12	79949 X	38979	-0-	-40970	-0-	36096 3	2883 9	Y	2621	2616 0	15	
01	69316 X	40475	-0-	-28841	-0-	37675 3	2800 9	Y	2545	2537 0	23	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 294270		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 8341		PERF. 8664 - 19103					
M	O	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	90148 X	80766	-0-	-9382	-0-	75628	3	5138	9	Y	4671	4667	0		54
09	84930 X	57462	-0-	-27468	-0-	53758	3	3704	9	Y	3367	3400	0		21
10	83049 X	75877	-0-	-7172	-0-	71354	3	4523	9	Y	4112	4109	0		24
11	79920 X	62007	-0-	-17913	-0-	58159	3	3848	9	Y	3498	3491	0		31
12	82584 X	4599	-0-	-77985	-0-	4251	3	348	9	Y	316	345	0		2
01	80755 X	18691	-0-	-62064	-0-	17460	3	1231	9	Y	1119	1111	0		10
-----															
PREWIT-BARBARO 23 A FEE		WELL #: 10H		RRCID -> 294940		COMPL. DATE 11/09/2023		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 8385 - 19085					
08	108469 X	10335	-0-	-98134	-0-	7352	3	2983	9	Y	2712	2699	0		14
09	104970 X	74216	-0-	-30754	-0-	58746	3	15470	9	Y	14064	13994	0		84
10	111259 X	111259	-0-	-0-	-0-	91284	3	19975	9	Y	18159	18196	0		47
11	78357 X	78357	-0-	-0-	-0-	66949	3	11408	9	Y	10371	10348	0		70
12	76694 X	76377	-0-	-317	-0-	66008	3	10369	9	Y	9426	9454	0		42
01	108469 X	75931	-0-	-32538	-0-	65908	3	10023	9	Y	9112	9130	0		24
-----															
PREWIT-BARBARO 23 J FEE		WELL #: 19H		RRCID -> 295066		COMPL. DATE 11/09/2023		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 8522 - 19241					
08	167958 X	67936	-0-	-100022	-0-	59253	3	8683	9	Y	7894	7870	0		41
09	162540 X	73360	-0-	-89180	-0-	64106	3	9254	9	Y	8413	8404	0		50
10	167958 X	160472	-0-	-7486	-0-	144918	3	15554	9	Y	14140	14153	0		37
11	119940 X	119398	-0-	-542	-0-	108142	3	11256	9	Y	10233	10201	0		69
12	110404 X	110404	-0-	-0-	-0-	100977	3	9427	9	Y	8570	8600	0		39
01	160487 X	92362	-0-	-68125	-0-	84078	3	8284	9	Y	7531	7550	0		20
-----															
SILVERTON STATE 27-34 UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 295164		COMPL. DATE 07/19/2023		TOTAL DEPTH 19318		PERF. 9254 - 19283					
08	155961 X	60444	-0-	-95517	-0-	50892	3	9552	9	Y	8684	8711	0		30
09	150930 X	56454	-0-	-94476	-0-	47899	3	8555	9	Y	7777	7745	0		62
10	71765 X	53142	-0-	-18623	-0-	44154	3	8988	9	Y	8171	8174	0		59
11	69450 X	54056	-0-	-15394	-0-	46619	3	7437	9	Y	6761	6774	0		46
12	60450 X	45739	-0-	-14711	-0-	2	1	39566	3	Y	5610	5587	0		69
01	60450 X	46523	-0-	-13927	-0-	6171	9	40730	3	Y	5266	5194	0		141
-----															
SILVERTON STATE 27-34 UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 295233		COMPL. DATE 07/19/2023		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 9056 - 19050					
08	119815 X	55977	-0-	-63838	-0-	49192	3	6785	9	Y	6168	6204	0		21
09	115950 X	48127	-0-	-67823	-0-	42722	3	5405	9	Y	4914	4896	0		39
10	56854 X	39111	-0-	-17743	-0-	34515	3	4596	9	Y	4178	4187	0		30
11	55020 X	43355	-0-	-11665	-0-	38766	3	4589	9	Y	4172	4173	0		29
12	56854 X	34680	-0-	-22174	-0-	2	1	31312	3	Y	3060	3051	0		38
01	55986 X	39249	-0-	-16737	-0-	3366	9	35346	3	Y	3548	3491	0		95
-----															
SILVERTON STATE 27-34 UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 295251		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 9065		PERF. 9198 - 19204					
08	193006 X	110777	-0-	-82229	-0-	97919	3	12858	9	Y	11689	11760	0		40
09	186780 X	91481	-0-	-95299	-0-	81403	3	10078	9	Y	9162	9129	0		73
10	193006 X	91084	-0-	-101922	-0-	82193	3	8891	9	Y	8083	8098	0		58
11	174330 X	68138	-0-	-106192	-0-	61317	3	6821	9	Y	6201	6217	0		42
12	119753 X	97066	-0-	-22687	-0-	7	1	87988	3	Y	8246	8187	0		101
01	110763 X	89066	-0-	-21697	-0-	9071	9	81492	3	Y	6885	6801	0		185



SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
PREWIT-BARBARO 23 H FEE WELL #: 17H RRCID -> 295488 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8478 - 19041														
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	EOM BALANCE
08	116120 X	116120	-0-	-0-	-0-	95934	3	20186	9	Y	18351	18283	0	96
09	93837 X	93837	-0-	-0-	-0-	79192	3	14645	9	Y	13314	13330	0	80
10	86688 X	86688	-0-	-0-	-0-	74125	3	12563	9	Y	11421	11471	0	30
11	74548 X	74548	-0-	-0-	-0-	64428	3	10120	9	Y	9200	9168	0	62
12	67735 X	60007	-0-	-7728	-0-	51435	3	8572	9	Y	7793	7820	0	35
01	67735 X	65124	-0-	-2611	-0-	56269	3	8855	9	Y	8050	8064	0	21
-----														
PREWIT-BARBARO 23 E FEE WELL #: 14H RRCID -> 295511 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8570 - 19164														
08	117583 X	71126	-0-	-46457	-0-	62664	3	8462	9	Y	7693	7663	0	40
09	113790 X	82170	-0-	-31620	-0-	73217	3	8953	9	Y	8139	8130	0	49
10	117583 X	84048	-0-	-33535	-0-	75240	3	8808	9	Y	8007	8035	0	21
11	70907 X	70907	-0-	-0-	-0-	63122	3	7785	9	Y	7077	7050	0	48
12	84909 X	64068	-0-	-20841	-0-	57135	3	6933	9	Y	6303	6323	0	28
01	84909 X	63374	-0-	-21535	-0-	56826	3	6548	9	Y	5953	5965	0	16
-----														
TIM TAM 24 O WELL #: 16H RRCID -> 295711 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8691 - 19000														
08	65813 X	65813	-0-	-0-	-0-	56651	3	9162	9	Y	8329	8333	0	21
09	57191 X	57191	-0-	-0-	-0-	49205	3	7986	9	Y	7260	7250	0	31
10	56613 X	56613	-0-	-0-	-0-	48924	3	7689	9	Y	6990	6996	0	25
11	51959 X	51959	-0-	-0-	-0-	45015	3	6944	9	Y	6313	6320	0	18
12	51070 X	51070	-0-	-0-	-0-	44937	3	6133	9	Y	5575	5568	0	25
01	48198 X	48198	-0-	-0-	-0-	42102	3	6096	9	Y	5542	5539	0	28
-----														
TIM TAM 24 R WELL #: 19H RRCID -> 295995 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8879 - 19044														
08	138632 X	62664	-0-	-75968	-0-	55826	3	6838	9	Y	6216	6219	0	15
09	134160 X	52623	-0-	-81537	-0-	46691	3	5932	9	Y	5393	5385	0	23
10	138632 X	51827	-0-	-86805	-0-	46130	3	5697	9	Y	5179	5184	0	18
11	60630 X	47553	-0-	-13077	-0-	42397	3	5156	9	Y	4687	4691	0	14
12	62651 X	45640	-0-	-17011	-0-	41093	3	4547	9	Y	4134	4130	0	18
01	62651 X	47971	-0-	-14680	-0-	43257	3	4714	9	Y	4285	4282	0	21
-----														
AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295998 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8327 - 18445														
08	136059 X	116775	-0-	-19284	-0-	107189	3	23	4	Y	8694	8696	0	47
09	128730 X	108640	-0-	-20090	-0-	100226	3	24	4	Y	7627	7646	0	28
10	130758 X	107474	-0-	-23284	-0-	99425	3	20	4	Y	7299	7269	0	58
11	120630 X	103490	-0-	-17140	-0-	96093	3	15	4	Y	6711	6742	0	27
12	116777 X	105310	-0-	-11467	-0-	98168	3	15	4	Y	6479	6470	0	36
01	116777 X	98680	-0-	-18097	-0-	92217	3	72	4	Y	5810	5803	0	43

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 296010		COMPL. DATE 10/30/2023			TOTAL DEPTH 7772		PERF. 7874 - 18091		
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	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		169539 X	131540	-0-	-37999	-0-	121283	3	26	4	Y	9301	9297	0	51
							10231	9							
09		157440 X	124288	-0-	-33152	-0-	115454	3	27	4	Y	8006	8028	0	29
							8807	9							
10		156612 X	122979	-0-	-33633	-0-	114671	3	23	4	Y	7532	7501	0	60
							8285	9							
11		142200 X	117921	-0-	-24279	-0-	110400	3	18	4	Y	6821	6854	0	27
							7503	9							
12		131533 X	119673	-0-	-11860	-0-	112504	3	17	4	Y	6502	6493	0	36
							7152	9							
01		131533 X	115763	-0-	-15770	-0-	109388	3	86	4	Y	5717	5711	0	42
							6289	9							
-----															
AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 296024		COMPL. DATE 10/30/2023			TOTAL DEPTH 7748		PERF. 8194 - 18297		
08		164114 X	131973	-0-	-32141	-0-	121341	3	26	4	Y	9642	9643	0	53
							10606	9							
09		153810 X	122401	-0-	-31409	-0-	113113	3	27	4	Y	8419	8442	0	30
							9261	9							
10		152458 X	121206	-0-	-31252	-0-	112402	3	22	4	Y	7984	7950	0	64
							8782	9							
11		138690 X	115091	-0-	-23599	-0-	107101	3	17	4	Y	7248	7283	0	29
							7973	9							
12		131967 X	116242	-0-	-15725	-0-	108570	3	17	4	Y	6959	6949	0	39
							7655	9							
01		131967 X	108080	-0-	-23887	-0-	101193	3	80	4	Y	6188	6181	0	46
							6807	9							
-----															
TIM TAM 24 S		WELL #:		20H		RRCID -> 296061		COMPL. DATE 12/14/2023			TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8577 - 18863		
08		144212 X	68043	-0-	-76169	-0-	58982	3	9061	9	Y	8237	8240	0	20
09		139560 X	55313	-0-	-84247	-0-	48005	3	7308	9	Y	6644	6635	0	29
10		82801 X	51560	-0-	-31241	-0-	44577	3	6983	9	Y	6348	6355	0	22
11		75360 X	49254	-0-	-26106	-0-	42641	3	6613	9	Y	6012	6017	0	17
12		68045 X	44919	-0-	-23126	-0-	39156	3	5763	9	Y	5239	5233	0	23
01		68045 X	43882	-0-	-24163	-0-	38139	3	5743	9	Y	5221	5218	0	26
-----															
TIM TAM 24 T		WELL #:		21H		RRCID -> 296062		COMPL. DATE 12/13/2023			TOTAL DEPTH 8572		PERF. 8925 - 19175		
08		72510 X	72510	-0-	-0-	-0-	60734	3	11776	9	Y	10705	10708	0	27
09		57231 X	57231	-0-	-0-	-0-	47636	3	9595	9	Y	8723	8712	0	38
10		55514 X	55514	-0-	-0-	-0-	46154	3	9360	9	Y	8509	8517	0	30
11		51849 X	51849	-0-	-0-	-0-	43192	3	8657	9	Y	7870	7877	0	23
12		44607 X	44607	-0-	-0-	-0-	37154	3	7453	9	Y	6775	6768	0	30
01		43591 X	43591	-0-	-0-	-0-	36063	3	7528	9	Y	6844	6840	0	34
-----															
TIM TAM 24 Q		WELL #:		18H		RRCID -> 296135		COMPL. DATE 12/01/2023			TOTAL DEPTH 8288		PERF. 8505 - 18766		
08		135129 X	95028	-0-	-40101	-0-	78383	3	16645	9	Y	15132	15155	0	38
09		130770 X	78924	-0-	-51846	-0-	65660	3	13264	9	Y	12058	12044	0	52
10		135129 X	82553	-0-	-52576	-0-	69283	3	13270	9	Y	12064	12074	0	42
11		130770 X	69834	-0-	-60936	-0-	59096	3	10738	9	Y	9762	9776	0	28
12		135129 X	65565	-0-	-69564	-0-	56071	3	9494	9	Y	8631	8621	0	38
01		95015 X	63029	-0-	-31986	-0-	53844	3	9185	9	Y	8350	8346	0	42

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	296368	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8668	-	18909
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	150040	X	120337	-0-	-29703	-0-	107985 3 12335 9	17 4 N	11214	11212 0	55		
09	145200	X	99089	-0-	-46111	-0-	88852 3 10225 9	12 4 N	9295	9310 0	40		
10	150040	X	96422	-0-	-53618	-0-	86855 3 9563 9	4 4 N	8694	8692 0	42		
11	120690	X	88983	-0-	-31707	-0-	80524 3	8459 9 N	7690	7698 0	34		
12	120342	X	81854	-0-	-38488	-0-	73705 3 8137 9	12 4 N	7397	7393 0	38		
01	120342	X	83478	-0-	-36864	-0-	75393 3 8067 9	18 4 N	7334	7315 0	57		
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	296369	COMPL. DATE	02/17/2024	TOTAL DEPTH	8543	PERF.	8667	-	19042
08	153419	X	114489	-0-	-38930	-0-	102333 3 12140 9	16 4 N	11036	11034 0	54		
09	148470	X	98685	-0-	-49785	-0-	88551 3 10122 9	12 4 N	9202	9217 0	39		
10	153419	X	95253	-0-	-58166	-0-	85767 3 9482 9	4 4 N	8620	8618 0	41		
11	148470	X	83297	-0-	-65173	-0-	75175 3	8122 9 N	7384	7392 0	33		
12	114483	X	82411	-0-	-32072	-0-	74277 3 8122 9	12 4 N	7384	7379 0	38		
01	114483	X	80529	-0-	-33954	-0-	72832 3 7679 9	18 4 N	6981	6965 0	54		
COUNT TURF 47-38 STATE H		WELL #: 11H		RRCID ->	296383	COMPL. DATE	02/11/2024	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7967	-	18359
08	T. A.		169083	-0-	169083	1229865	153178 3	15905 9 Y	14459	14473 0	48		
09	1380709	X	150844	-0-	-1229865	-0-	137965 3	12879 9 Y	11708	11718 0	38		
10	298623	X	149520	-0-	-149103	-0-	137687 3	11833 9 Y	10757	10757 0	38		
11	288990	X	137850	-0-	-151140	-0-	128147 3	9703 9 Y	8821	8830 0	29		
12	298623	X	135780	-0-	-162843	-0-	126726 3	9054 9 Y	8231	8207 0	53		
01	169074	X	128853	-0-	-40221	-0-	120255 3	8598 9 Y	7816	7846 0	23		
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	296461	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8628	-	18728
08	156364	X	105274	-0-	-51090	-0-	92904 3	12370 9 N	11245	11246 0	55		
09	151320	X	92681	-0-	-58639	-0-	82360 3	10321 9 N	9383	9398 0	40		
10	156364	X	90009	-0-	-66355	-0-	80186 3	9823 9 N	8930	8927 0	43		
11	126900	X	79587	-0-	-47313	-0-	71103 3	8484 9 N	7713	7722 0	34		
12	114669	X	76131	-0-	-38538	-0-	67970 3	8161 9 N	7419	7415 0	38		
01	105276	X	74403	-0-	-30873	-0-	66659 3	7744 9 N	7040	7024 0	54		
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	296462	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	8773	-	18947
08	159216	X	104677	-0-	-54539	-0-	94770 3	9907 9 N	9006	9008 0	44		
09	154080	X	89081	-0-	-64999	-0-	81059 3	8022 9 N	7293	7306 0	31		
10	159216	X	87560	-0-	-71656	-0-	80107 3	7453 9 N	6775	6773 0	33		
11	118920	X	78225	-0-	-40695	-0-	72140 3	6085 9 N	5532	5541 0	24		
12	112344	X	71974	-0-	-40370	-0-	66488 3	5486 9 N	4987	4985 0	26		
01	104687	X	72586	-0-	-32101	-0-	67410 3	5176 9 N	4705	4695 0	36		
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	296545	COMPL. DATE	12/25/2023	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	N/A		
08	SHUT-IN		192808	-0-	192808	627426	162290 3	30518 9 Y	27744	27739 0	94		
09	SHUT-IN		97736	-0-	97736	725162	82447 3	15289 9 Y	13899	13948 0	45		
10	SHUT-IN		333040	-0-	333040	1058202	297115 3	35925 9 Y	32659	32606 0	98		
11	SHUT-IN		233803	-0-	233803	1292005	209577 3	24226 9 Y	22024	22037 0	85		
12	SHUT-IN		144631	-0-	144631	1436636	127635 3	16996 9 Y	15451	15467 0	69		
01	SHUT-IN		90163	-0-	90163	1526799	77521 3	12642 9 Y	11493	11484 0	78		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	296546	COMPL. DATE	01/02/2024	TOTAL DEPTH	8259	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	47463	-0-	47463	641841	38810 3	8653 9	Y	7866	7926	0	27
09	SHUT-IN	93498	-0-	93498	735339	77420 3	16078 9	Y	14616	14596	0	47
10	SHUT-IN	93116	-0-	93116	828455	77824 3	15292 9	Y	13902	13907	0	42
11	SHUT-IN	85125	-0-	85125	913580	72949 3	12176 9	Y	11069	11068	0	43
12	SHUT-IN	72111	-0-	72111	985691	62273 3	9838 9	Y	8944	8947	0	40
01	SHUT-IN	80834	-0-	80834	1066525	71618 3	9216 9	Y	8378	8361	0	57
-----												
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	296547	COMPL. DATE	11/08/2023	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	N/A
08	SHUT-IN	237237	-0-	237237	969564	205951 3	31286 9	Y	28442	28452	0	96
09	SHUT-IN	194714	-0-	194714	1164278	172223 3	22491 9	Y	20446	20476	0	66
10	SHUT-IN	174932	-0-	174932	1339210	155994 3	18938 9	Y	17216	17230	0	52
11	SHUT-IN	179027	-0-	179027	1518237	161935 3	17092 9	Y	15538	15530	0	60
12	SHUT-IN	125014	-0-	125014	1643251	112529 3	12485 9	Y	11350	11359	0	51
01	SHUT-IN	114975	-0-	114975	1758226	103803 3	11172 9	Y	10156	10138	0	69
-----												
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	296548	COMPL. DATE	11/08/2023	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	N/A
08	SHUT-IN	107112	-0-	107112	281994	90213 3	16899 9	Y	15363	15360	0	52
09	SHUT-IN	180401	-0-	180401	462395	159483 3	20918 9	Y	19016	19006	0	62
10	SHUT-IN	108235	-0-	108235	570630	94316 3	13919 9	Y	12654	12678	0	38
11	SHUT-IN	106608	-0-	106608	677238	94222 3	12386 9	Y	11260	11255	0	43
12	SHUT-IN	86821	-0-	86821	764059	77027 3	9794 9	Y	8904	8907	0	40
01	SHUT-IN	109068	-0-	109068	873127	99012 3	10056 9	Y	9142	9120	0	62
-----												
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	296697	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	8871 - 18871
08	167338 X	114709	-0-	-52629	-0-	101404 3	13305 9	N	12095	12097	0	60
09	161940 X	101668	-0-	-60272	-0-	89896 3	11772 9	N	10702	10716	0	46
10	167338 X	99628	-0-	-67710	-0-	88515 3	11113 9	N	10103	10101	0	48
11	87786 X	87786	-0-	-0-	-0-	77715 3	10071 9	N	9155	9163	0	40
12	121985 X	79875	-0-	-42110	-0-	70440 3	9435 9	N	8577	8573	0	44
01	114700 X	76847	-0-	-37853	-0-	68051 3	8796 9	N	7996	7978	0	62
-----												
NEEDLES 39 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	297350	COMPL. DATE	01/21/2024	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	N/A
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2903			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	2	-0-	2	2905	2 3		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	2	-0-	2	2907	2 3		N	-0-			-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907			N	-0-			-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907			N	-0-			-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	2907			N	-0-			-0-
-----												
CLYDE VAN DUSEN 12 WR L		WELL #:		13H	RRCID ->	298384	COMPL. DATE	09/05/2024	TOTAL DEPTH	8492	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-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CLYDE VAN DUSEN 12 WR M		WELL #:		14H	RRCID ->	298385	COMPL. DATE	08/22/2024	TOTAL DEPTH	8518	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-			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								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
CLYDE VAN DUSEN 12 WR O		WELL #: 15H		RRCID -> 298386		COMPL. DATE 08/30/2024		TOTAL DEPTH 8559 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	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-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CLYDE VAN DUSEN 12 WR K		WELL #: 12H		RRCID -> 298392		COMPL. DATE 09/12/2024		TOTAL DEPTH 8463 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-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LEONATUS 11 WR J		WELL #: 12H		RRCID -> 298412		COMPL. DATE 09/19/2024		TOTAL DEPTH 8385 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-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LEONATUS 11 WR K		WELL #: 13H		RRCID -> 298413		COMPL. DATE 09/07/2024		TOTAL DEPTH 8419 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-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LEONATUS 11 WR L		WELL #: 14H		RRCID -> 298414		COMPL. DATE 09/02/2024		TOTAL DEPTH 8457 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-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LEONATUS 11 WR M		WELL #: 15H		RRCID -> 298415		COMPL. DATE 09/12/2024		TOTAL DEPTH 8484 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-					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								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
LOOKOUT 7 FEE WR J		WELL #: 11H		RRCID -> 298447		COMPL. DATE 08/14/2024		TOTAL DEPTH 8017 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	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	45738	-0-	45738	45738	35505	3	38	4	Y	9268	9229	0			39
						10195	9									

LOOKOUT 7 FEE WR K		WELL #: 12H		RRCID -> 298448		COMPL. DATE 08/08/2024		TOTAL DEPTH 8066 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	67594	-0-	67594	67594	51687	3	56	4	Y	14410	14350	0			60
						15851	9									

LOOKOUT 7 FEE WR I		WELL #: 10H		RRCID -> 298586		COMPL. DATE 09/19/2024		TOTAL DEPTH 7976 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-

COG OPERATING LLC		166150		WELL #: 2001H		RRCID -> 275812		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050						
08	T. A.	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					136
09	T. A.	7	-0-	7	13	7	3			Y	-0-					136
10	T. A.	6	-0-	6	19	6	3			Y	-0-					136
11	T. A.	33	-0-	33	52	33	3			Y	-0-					136
12	52 X	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-					136
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			93

GLENN		WELL #: 2001H		RRCID -> 276196		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780								
08	3100 N	4669	-0-	1569	1569	3005	3	1664	9	Y	1513	1492	1			958
09	3000 N	2290	-0-	-710	859	662	3	1628	9	Y	1480	1499	1			939
10	859 N	-0-	-0-	-859	-0-					Y	998	933	1			1004
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	1068	1135	1			937
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	1180	3	1272	9	Y	1156	955	1			1138
01	837 X	689	-0-	-148	-0-	25	3	664	9	Y	604	770	1			972

CARPENTER B UNIT		WELL #: 202H		RRCID -> 276204		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688								
08	2170 X	229	-0-	-1941	-0-	62	1	148	3	N	17					529
						19	9									
09	510 X	60	-0-	-450	-0-	60	1			N	-0-					529
10	992 X	62	-0-	-930	-0-	62	1			N	-0-					529
11	960 X	13	-0-	-947	-0-	4	1	9	9	N	8					537
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	6					543
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	8					551

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			594
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			594
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			594
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			594
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			594
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			594

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

08	10633 X	8243	-0-	-2390	-0-	8063	3	180	9	Y	164	181	0		61
09	10290 X	8014	-0-	-2276	-0-	7764	3	250	9	Y	227	201	0		87
10	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7558	3	120	9	Y	109	39	0		157
11	7980 X	6554	-0-	-1426	-0-	6534	3	20	9	Y	18	9	0		166
12	8277 X	1815	-0-	-6462	-0-	1805	3	10	9	Y	9	10	0		165
01	8277 X	23	-0-	-8254	-0-	23	3			Y	-0-				165

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

08	T. A.	241	-0-	241	241	241	3			Y	-0-				21
09	T. A.	1134	-0-	1134	1375	5	1	932	3	Y	179	145	1		55
10	T. A.	3860	-0-	3860	5235	3	1	2443	3	Y	1285	977	1		363
11	T. A.	4133	-0-	4133	9368	1414	9	710	9	Y	645	820	1		188
12	11939 X	2571	-0-	-9368	-0-	3423	3	503	9	Y	457	465	1		180
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-	71	1		109

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

08	8618 X	7259	-0-	-1359	-0-	495	1	6250	3	Y	467	348	0	132	193
09	8340 X	6159	-0-	-2181	-0-	514	9	5295	3	Y	340	338	0		195
10	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	490	1	7214	3	Y	312	335	0		172
11	7500 X	7304	-0-	-196	-0-	374	9	6630	3	Y	163	239	0		96
12	7750 X	5824	-0-	-1926	-0-	498	1	5253	3	Y	54	87	0		63
01	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	343	9	7383	3	Y	225	199	0		89
						495	1								
						512	1								
						59	9								
						514	1								
						248	9								

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

08	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	14308	3	472	9	Y	429	399	0		160
09	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	14408	3	666	9	Y	605	532	0		233
10	13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	13724	3	244	9	Y	222	103	0		352
11	14310 X	11566	-0-	-2744	-0-	11538	3	28	9	Y	25	20	0		357
12	15562 X	3200	-0-	-12362	-0-	3188	3	12	9	Y	11	21	0		347
01	15562 X	40	-0-	-15522	-0-	40	3			Y	-0-				347

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149															
08	10788 X	8407	-0-	-2381	-0-	594 303	1 9	7510	3	Y	275	204	0	78 1	114
09	10440 X	7171	-0-	-3269	-0-	589 220	1 9	6362	3	Y	200	199	0		115
10	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	619 286	1 9	8965	3	Y	260	231	0		144
11	8820 X	7738	-0-	-1082	-0-	527 144	1 9	7067	3	Y	131	198	0		77
12	9114 X	6142	-0-	-2972	-0-	542 45	1 9	5555	3	Y	41	70	0		48
01	9858 X	8549	-0-	-1309	-0-	543 207	1 9	7799	3	Y	188	161	0		75

BACKSWING STATE		WELL #: 2002H		RRCID -> 277804		COMPL. DATE 02/27/2014			TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725						
08	T. A.	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-				178
09	T. A.	7	-0-	7	13	7	3			Y	-0-				178
10	T. A.	6	-0-	6	19	6	3			Y	-0-				178
11	T. A.	33	-0-	33	52	33	3			Y	-0-				178
12	52 X	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-				178
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	57	1		124

CARPENTER A UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 277811		COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587						
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	62	1	3	9	N	3				576
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-				576
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				576
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	52				628
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11				639
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				639

GRISSOM		WELL #: 1801H		RRCID -> 277815		COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555						
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-

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1001H		RRCID -> 278178		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030						
08	7254 X	2882	-0-	-4372	-0-	302 175	1 9	2405	3	N	159				1065
09	7020 X	4206	-0-	-2814	-0-	60 609	1 9	3537	3	N	554	958	1		661
10	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	932 1140	1 9	8239	3	N	1036	894	1		803
11	15871 X	15871	-0-	-0-	-0-	960 1291	1 9	13620	3	N	1174	906	1		1071
12	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	992 689	1 9	6327	3	N	626	443	1		1254
01	7254 X	3683	-0-	-3571	-0-	992 186	1 9	2505	3	N	169	963	1		460



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150		WELL #: 204H		RRCID -> 278362	COMPL. DATE 01/13/2014	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 8403	- 12750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		LIFT(L)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15 4	2 9	N	2			290
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			309
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			309
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	272 3	184 9	N	167			476
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			476
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	110 3	75 9	N	68			544
-----												
CAPTAIN CALL		WELL #: 403H		RRCID -> 278371		COMPL. DATE 06/04/2014			TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440			
08	5549 X	4995	-0-	-554	-0-	3251 3	1744 9	Y	1585	1748 0		591
09	5370 X	4066	-0-	-1304	-0-	2952 3	1114 9	Y	1013	1214 0		390
10	3255 X	2877	-0-	-378	-0-	2758 3	119 9	Y	108	173 0		325
11	4830 X	2404	-0-	-2426	-0-	2384 3	20 9	Y	18	18 0		325
12	4991 X	669	-0-	-4322	-0-	659 3	10 9	Y	9	19 0		315
01	4991 X	8	-0-	-4983	-0-	8 3		Y	-0-			315
-----												
ARMSTRONG STATE		WELL #: 2803H		RRCID -> 278421		COMPL. DATE 04/29/2013			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			809
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			809
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			809
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			809
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			809
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			809
-----												
GRISSOM		WELL #: 1802H		RRCID -> 278427		COMPL. DATE 08/27/2014			TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7 0		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	3 0		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----												
SHEPARD STATE		WELL #: 803H		RRCID -> 278497		COMPL. DATE 01/02/2014			TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			1306
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	139 3	3 9	N	3			1309
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1309
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1309
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1309
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1309
-----												
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1003H		RRCID -> 278551		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815			
08	7347 X	2124	-0-	-5223	-0-	930 1	1158 3	N	33			591
09	4620 X	2629	-0-	-1991	-0-	900 1	1627 3	N	93	413 1		271
10	8339 X	1296	-0-	-7043	-0-	102 9	388 3	N	7			278
11	8070 X	978	-0-	-7092	-0-	900 1	32 3	N	42			320
12	8339 X	982	-0-	-7357	-0-	930 1	52 3	N	-0-			320
01	2728 X	1018	-0-	-1710	-0-	930 1	88 3	N	-0-			320

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-		298
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-		298
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-		298
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-		298
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	391	3	3	9	N	3		301
01	527 N	320	-0-	-207	-0-	320	3			N	-0-		301

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

08	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7408	3	523	9	N	475	411	1	672
09	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7153	3	603	9	N	548	397	1	823
10	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	50	1	7221	3	N	414	464	1	773
						455	9							
11	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	60	1	6719	3	N	1080	955	1	898
						1188	9							
12	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	62	1	7104	3	N	22	476	1	444
						24	9							
01	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	28	1	7057	3	N	412	477	1	379
						453	9							

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

08	8122 X	76	-0-	-8046	-0-	1	1	34	3	Y	37	35	0	39
						41	9							
09	7860 X	123	-0-	-7737	-0-	1	1	33	3	Y	81	70	0	50
						89	9							
10	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	285	1	8706	3	Y	473	137	0	386
						520	9							
11	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	238	1	4153	3	Y	320	358	0	348
						352	9							
12	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	236	1	5118	3	Y	140	107	0	381
						154	9							
01	8432 X	7032	-0-	-1400	-0-	202	1	6389	3	Y	401	537	0	245
						441	9							

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			633
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			636
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	10	4	1	9	N	1			637
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			637
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			637
01	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	39			676

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

08	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	175	1	5471	3	Y	258	246	0	272
						284	9							
09	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	188	1	5070	3	Y	326	398	0	200
						359	9							
10	7564 X	3944	-0-	-3620	-0-	120	1	3651	3	Y	157	229	0	128
						173	9							
11	7320 X	783	-0-	-6537	-0-	41	1	711	3	Y	28	119	0	37
						31	9							
12	7564 X	929	-0-	-6635	-0-	40	1	876	3	Y	12	11	0	38
						13	9							
01	5921 X	1168	-0-	-4753	-0-	34	1	1092	3	Y	38	53	0	23
						42	9							

-----  
SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350  
-----

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.	244	-0-	244	244	244	3		Y	-0-			323
09	T. A.	6063	-0-	6063	6307	25	1	4451	3	1443	1323	1	443
10	T. A.	8274	-0-	8274	14581	1587	9	6462	3	1639	1619	1	463
11	T. A.	4544	-0-	4544	19125	1803	9	1482	9	1347	1418	1	392
12	22066 X	2941	-0-	-19125	-0-	3062	3	822	9	747	845	1	294
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	2119	3	204	9	185	115	1	364
						41	3						

-----  
DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772  
-----

08	7750 X	2790	-0-	-4960	-0-	202	1	2553	3	32	27	0	16 1 13
09	7590 X	1877	-0-	-5713	-0-	35	9	1698	3	20	22	0	11
10	7843 X	2351	-0-	-5492	-0-	157	1	2172	3	26	23	0	14
11	7590 X	2307	-0-	-5283	-0-	150	1	2105	3	41	31	0	24
12	4805 X	1846	-0-	-2959	-0-	29	9	1668	3	14	22	0	16
01	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	157	1	2346	3	75	61	0	30
						45	9						
						163	1						
						15	9						
						163	1						
						83	9						

-----  
LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730  
-----

08	3751 X	575	-0-	-3176	-0-	15	1	480	3	73	246	0	87
09	3630 X	574	-0-	-3056	-0-	80	9	467	3	82	119	0	50
10	3751 X	537	-0-	-3214	-0-	17	1	460	3	56	60	0	46
11	3630 X	2700	-0-	-930	-0-	90	9	2399	3	148	42	0	152
12	3751 X	3265	-0-	-486	-0-	15	1	3050	3	67	47	0	172
01	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	141	1	3746	3	189	246	0	115
						74	9						
						118	1						
						208	9						

-----  
DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502  
-----

08	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	569	1	7189	3	522	389	0	148 1 216
09	9060 X	7071	-0-	-1989	-0-	574	9	6090	3	379	377	0	218
10	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	564	1	8581	3	495	440	0	273
11	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	417	9	8317	3	772	590	0	455
12	8928 X	7514	-0-	-1414	-0-	593	1	6588	3	257	414	0	298
01	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	545	9	9192	3	1030	920	0	408
						621	1						
						849	9						
						643	1						
						283	9						
						640	1						
						1133	9						

-----  
CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790  
-----

08	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	13626	3	32	9	29	18	0	11
09	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	12240	3	83	9	75	57	0	29
10	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	11915	3	40	9	36	13	0	52
11	13230 X	10309	-0-	-2921	-0-	10302	3	7	9	6	3	0	55
12	13671 X	2849	-0-	-10822	-0-	2846	3	3	9	3	3	0	55
01	13671 X	36	-0-	-13635	-0-	36	3			-0-			55

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
 CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	18886	-0-	18886	18886	18886	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	18185	-0-	18185	37071	18185	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	17703	-0-	17703	54774	17703	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	15305	-0-	15305	70079	15305	3			Y	-0-					-0-
12	74307 X	4228	-0-	-70079	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

08	T. A.	327	-0-	327	327	20	1	150	3	Y	143	176	1			287
						157	9									
09	T. A.	618	-0-	618	945	33	1	226	3	Y	326	193	1			420
						359	9									
10	T. A.	545	-0-	545	1490	12	1	199	3	Y	304	307	1			417
						334	9									
11	T. A.	201	-0-	201	1691	32	3	169	9	Y	154					571
12	1691 X	-0-	-0-	-1691	-0-					Y	8	364	1			215
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					241

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

08	2356 X	1552	-0-	-804	-0-	550	1	925	3	Y	70	198	0			252
						77	9									
09	2280 X	898	-0-	-1382	-0-	533	1	334	3	Y	28	71	0			209
						31	9									
10	1302 X	521	-0-	-781	-0-	275	1	198	3	Y	44					253
						48	9									
11	1500 X	539	-0-	-961	-0-	209	1	76	3	Y	231					484
						254	9									
12	1550 X	375	-0-	-1175	-0-	218	1	79	3	Y	71	241	0			314
						78	9									
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	202	1	960	3	Y	117					431
						129	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					265
09	T. A.	15	-0-	15	15	12	3	3	9	Y	3					268
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					268
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	2	131	1			139
12	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	1					140
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					143

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
09	T. A.	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					216
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					216
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	3					219
12	29 X	27	-0-	-2	-0-	23	3	4	9	Y	4					223
*01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	156	1			67

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
09	T. A.	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					196
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					196
11	T. A.	1060	-0-	1060	1066	777	3	283	9	Y	257					453
12	4290 X	3224	-0-	-1066	-0-	2813	3	411	9	Y	374					827
*01	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-	530	1			297

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150													
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 407H		RRCID -> 280248		COMPL. DATE 03/06/2015			TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-				479
09	T. A.	16	-0-	16	16	10	3	6	9	Y	5				484
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-				484
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	43	236	1		291
12	16 X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	51				342
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6				348

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1004H		RRCID -> 280340		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575						
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	186	1	312	3	Y	51	45	0		92
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	427	1	267	3	Y	29	26	0		95
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	717	1	516	3	Y	48				143
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	751	1	274	3	Y	117				260
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	774	1	281	3	Y	35	129	0		166
01	3100 N	4634	-0-	1534	1534	790	1	3753	3	Y	83				249

SHEPARD STATE		WELL #: 813H		RRCID -> 281430		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065						
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-

LORENA		WELL #: 814H		RRCID -> 285375		COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360						
08	28377 X	28377	-0-	-0-	-0-	863	1	27043	3	Y	428	175	0		438
09	23399 X	23399	-0-	-0-	-0-	471	9	814	1	Y	530	643	0		325
10	22413 X	18391	-0-	-4022	-0-	583	9	570	1	Y	363	392	0		296
11	27450 X	9098	-0-	-18352	-0-	399	9	483	1	Y	176	275	0		197
12	28365 X	11676	-0-	-16689	-0-	194	9	512	1	Y	73	61	0		209
01	28365 X	19067	-0-	-9298	-0-	80	9	576	1	Y	214	292	0		131

DEETS		WELL #: 605H		RRCID -> 286454		COMPL. DATE 08/18/2018			TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017						
08	15094 X	15094	-0-	-0-	-0-	258	1	14119	3	Y	652	626	0		90
09	13754 X	13754	-0-	-0-	-0-	717	9	237	1	Y	706	592	0		204
10	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	777	9	591	1	Y	663	647	0		220
11	14610 X	12504	-0-	-2106	-0-	729	9	626	1	Y	674	695	0		199
12	16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	741	9	821	1	Y	689	686	0		202
01	15558 X	15558	-0-	-0-	-0-	758	9	858	1	Y	595	634	0		163

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150									
BOOMERANG A		WELL #: 460H		RRCID -> 291093		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644			
M	O	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	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	280 1	7168 3	N	1597	1600 0	19
						5 4	1757 9				
09	13973 X	13973	-0-	-0-	-0-	330 1	11763 3	N	1709	1715 0	13
						1880 9					
10	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	340 1	12255 3	N	1756	1751 0	18
						1932 9					
11	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	381 1	10879 3	N	1546	1552 0	12
						1701 9					
12	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	467 1	13046 3	N	1328	1322 0	18
						1461 9					
01	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	488 1	10493 3	N	1416	1415 0	19
						1558 9					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
HEAD HONCO STATE BS		WELL #: 702H		RRCID -> 275696		COMPL. DATE 04/21/2023		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318			
08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2224 3	559 9	N	508	371 1	485
09	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	1727 3	483 9	N	439	548 1	376
10	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	2277 3	845 9	N	768	727 1	417
11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1162 3	562 9	N	511	554 1	374
12	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1090 3	417 9	N	379	180 1	573
01	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1649 3	259 9	N	235	357 1	451
HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 701H		RRCID -> 276844		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
RUSTLER HILLS 18		WELL #: 1H		RRCID -> 277516		COMPL. DATE 11/14/2018		TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/22/2023							
BLUE LACY BS		WELL #: 804H		RRCID -> 277590		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183			
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-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE MERCURY		WELL #: 10H		RRCID -> 283660		COMPL. DATE 04/04/2015				TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	11191 X	5452	-0-	-5739	-0-	4357	3	27	4	Y	971	968	0	1 8 50
09	8970 X	7308	-0-	-1662	-0-	1068	9	6054	3	Y	1111	1065	0	2 1 78
10	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	1222	9	5577	3	Y	2548	2469	0	3 1 154
11	7350 X	6282	-0-	-1068	-0-	2803	9	4824	3	Y	1298	1383	0	11 1 58
12	7564 X	7259	-0-	-305	-0-	1428	9	5084	3	Y	1938	1834	0	11 1 151
01	8432 X	6965	-0-	-1467	-0-	2132	9	4937	3	Y	1806	1855	0	8 1 94
						1987	9							
STATE MAGELLAN		WELL #: 2H		RRCID -> 283664		COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880				
08	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	22	1	7493	3	Y	1217	1204	0	1 8 32
09	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	20	4	1339	9	Y	1148	1132	0	2 1 40
10	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	28	1	7238	3	Y	1147	1153	0	2 1 32
11	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	20	4	1263	9	Y	1180	1164	0	15 1 33
12	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	41	1	7563	3	Y	1215	1170	0	15 1 63
01	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	19	4	1262	9	Y	1808	1780	0	12 1 79
						46	1	7258	3	Y				
						18	4	1298	9					
						26	1	7615	3	Y				
						21	4	1337	9					
						31	1	7896	3	Y				
						30	4	1989	9					
VOYAGER W		WELL #: 1H		RRCID -> 283671		COMPL. DATE 08/04/2016				TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869				
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 MERCURY		WELL #: 11H		RRCID -> 283678		COMPL. DATE 03/30/2015				TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262				
08	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6227	3	7	4	Y	530	530	0	27
09	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	583	9	6506	3	Y	515	502	0	2 1 37
10	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	567	9	6461	3	Y	397	407	0	3 1 24
11	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	437	9	5723	3	Y	534	522	0	13 1 23
12	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	587	9	6297	3	Y	558	524	0	14 1 43
01	6510 X	6352	-0-	-158	-0-	614	9	5741	3	Y	547	552	0	10 1 28
						602	9							
STATE PATHFINDER		WELL #: 1H		RRCID -> 283679		COMPL. DATE 09/16/2014				TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623				
08	14B2 EXT	-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	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	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	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	31	1	7320	3	Y	120	120	0	6
						6	4	132	9					
09	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
10	7874 X	2606	-0-	-5268	-0-	15	1	2543	3	Y	43	39	0	3
						1	4	47	9				1	1
11	7620 X	6321	-0-	-1299	-0-	39	1	6036	3	Y	218	195	0	14
						6	4	240	9					
12	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	60	1	8626	3	Y	233	201	0	29
						9	4	256	9				17	1
01	7502 X	243	-0-	-7259	-0-	23	3	7	4	Y	194	202	0	21
						213	9							

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

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 #: 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	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	21	1	5025	3	Y	371	373	0	20
						17	4	408	9					
09	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	29	1	4501	3	Y	279	282	0	13
						15	4	307	9			3	8	
10	4557 X	4111	-0-	-446	-0-	22	1	3834	3	Y	221	216	0	16
						12	4	243	9					
11	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	34	1	5196	3	Y	320	305	0	21
						15	4	352	9					
12	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	36	1	5228	3	Y	335	303	0	43
						17	4	369	9					
01	4557 X	4300	-0-	-257	-0-	46	1	3898	3	Y	309	314	0	32
						16	4	340	9				6	1

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	O	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	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	31 1	7505 3	Y	992	1020 0	52
						21 4	1091 9				
09	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	43 1	6774 3	Y	936	940 0	2 1 43
						23 4	1030 9			3 8	
10	7998 X	7510	-0-	-488	-0-	36 1	6318 3	Y	1030	996 0	2 1 75
						23 4	1133 9				
11	7740 X	7080	-0-	-660	-0-	37 1	5780 3	Y	1125	1115 0	9 1 76
						25 4	1238 9				
12	7998 X	6850	-0-	-1148	-0-	38 1	5554 3	Y	1124	1042 0	9 1 149
						22 4	1236 9				
01	7998 X	6379	-0-	-1619	-0-	58 1	5009 3	Y	1172	1191 0	6 1 124
						23 4	1289 9				
STATE PATHFINDER		WELL #: 13H		RRCID -> 283688		COMPL. DATE 08/05/2015			TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794		
08	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-			Y	-0-	3 0	-0-
09	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-			Y	-0-		-0-
10	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			Y	-0-		-0-
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-			Y	-0-		-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
STATE MERCURY		WELL #: 4H		RRCID -> 283689		COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		89
STATE MERCURY		WELL #: 1H		RRCID -> 283691		COMPL. DATE 05/17/2014			TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64
STATE MAGELLAN		WELL #: 8H		RRCID -> 283697		COMPL. DATE 04/10/2016			TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713		
08	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	29 1	9770 3	Y	661	656 0	18
						17 4	727 9				
09	10110 X	9538	-0-	-572	-0-	35 1	8796 3	Y	628	620 0	2 1 22
						16 4	691 9			2 8	
10	10323 X	8734	-0-	-1589	-0-	43 1	7817 3	Y	778	775 0	3 1 22
						18 4	856 9				
11	10110 X	7945	-0-	-2165	-0-	45 1	6993 3	Y	808	795 0	12 1 23
						18 4	889 9				
12	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	35 1	10072 3	Y	756	723 0	17 1 39
						18 4	832 9				
01	10447 X	6866	-0-	-3581	-0-	24 1	5935 3	Y	809	805 0	8 1 35
						17 4	890 9				

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 9H			RRCID -> 283698	COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL DEPTH 10557	PERF.10812	-		14660			
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	7998 X	7909	-0-	-89	-0-	22 1 11 4	7468 3 408 9	Y	371	367	0		10	
09	7740 X	5	-0-	-7735	-0-	1 3	4 9	Y	4	14	0		-0-	
10	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	70 1 13 4	12553 3 509 9	Y	463	444	0	6 1	13	
11	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	69 1 13 4	10571 3 537 9	Y	488	465	0	23 1	13	
12	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	49 1 13 4	14013 3 538 9	Y	489	448	0	30 1	24	
01	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	39 1 13 4	9677 3 561 9	Y	510	496	0	16 1	22	
STATE MAGELLAN		WELL #: 7H			RRCID -> 283700	COMPL. DATE 05/01/2015	TOTAL DEPTH 10540	PERF.10963	-		15763			
08	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	12 1 18 4	3987 3 536 9	Y	487	483	0		13	
09	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	15 1 19 4	3764 3 463 9	Y	421	414	0	1 1	15	
10	4309 X	3662	-0-	-647	-0-	17 1 17 4	3092 3 536 9	Y	487	487	0	1 1	14	
11	4170 X	3859	-0-	-311	-0-	20 1 17 4	3226 3 596 9	Y	542	536	0	5 1	15	
12	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	13 1 18 4	3791 3 648 9	Y	589	567	0	6 1	31	
01	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	15 1 17 4	3687 3 633 9	Y	575	576	0	5 1	25	
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-	
EXCELSIOR 12		WELL #: 5H			RRCID -> 283828	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL DEPTH 9124	PERF. 9442	-		14307			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6H		RRCID -> 283873		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255								
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-		
-----																	
STATE VIKING E		WELL #: 1H		RRCID -> 283898		COMPL. DATE 08/04/2016			TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922								
08	2	X	-0-	-0-	-2	-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 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-		
-----																	
STATE GALILEO		WELL #: 3H		RRCID -> 283908		COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866								
08	3658	X	2734	-0-	-924	-0-	6	1	2378	3	Y	315	315	0	1	8	19
							3	4	347	9							
09	3480	X	2302	-0-	-1178	-0-	27	1	2020	3	Y	215	219	0	1	1	9
							18	4	237	9			5	8			
10	3596	X	2403	-0-	-1193	-0-	1	1	2238	3	Y	142	141	0	1	1	9
							8	4	156	9							
11	3480	X	2241	-0-	-1239	-0-	7	1	2131	3	Y	94	95	0	3	1	5
							103	9									
12	3317	X	2496	-0-	-821	-0-	2	1	2331	3	Y	147	137	0	4	1	11
							1	4	162	9							
01	2728	X	367	-0-	-2361	-0-	32	1	276	3	Y	44	52	0			3
							11	4	48	9							
-----																	
STATE GALILEO		WELL #: 6H		RRCID -> 283909		COMPL. DATE 03/02/2015			TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758								
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
STATE APACHE 57		WELL #: 203H		RRCID ->	284699	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	9259 PERF. 9676 - 14516	
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-
-----										
GEMINI		WELL #: 1H		RRCID ->	285194	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	9023 PERF. 9336 - 14055	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					214
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					214
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					214
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					214
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					214
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					214
-----										
GEMINI		WELL #: 7H		RRCID ->	285197	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	9028 PERF. 9329 - 14221	
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-
-----										
STATE PATHFINDER		WELL #: 8H		RRCID ->	285198	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL DEPTH	10580 PERF.10895 - 15698	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					-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-					-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							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE PATHFINDER		WELL #: 14H		RRCID -> 285200		COMPL. DATE 05/07/2017		TOTAL DEPTH 9842		PERF.10072 - 14949					
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	367 N	-0-	-0-	-367	-0-					Y	-0-				-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-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 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	18060 X	18060	-0-	-0-	-0-	66 1	15842 3	Y	1916	1919	0	2 8	101
						44 4	2108 9						
09	17310 X	17139	-0-	-171	-0-	96 1	15006 3	Y	1809	1807	0	4 1	83
						47 4	1990 9			16	8		
10	17887 X	15007	-0-	-2880	-0-	75 1	13143 3	Y	1591	1553	0	5 1	116
						39 4	1750 9						
11	17490 X	16960	-0-	-530	-0-	96 1	14834 3	Y	1807	1776	0	26 1	121
						42 4	1988 9						
12	18073 X	17477	-0-	-596	-0-	105 1	15273 3	Y	1870	1719	0	26 1	246
						42 4	2057 9						
01	18073 X	17530	-0-	-543	-0-	179 1	15269 3	Y	1854	1885	0	20 1	195
						43 4	2039 9						

  

STATE PATHFINDER		WELL #: 17H		RRCID -> 285203		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 10711		PERF.10977 - 15817			
08	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	31 1	7483 3	Y	1088	1096	0		57
						17 4	1197 9						
09	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	50 1	7816 3	Y	915	924	0	2 1	42
						17 4	1007 9			4	8		
10	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	43 1	7562 3	Y	907	880	0	3 1	66
						15 4	998 9						
11	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	53 1	8266 3	Y	802	799	0	16 1	53
						14 4	882 9						
12	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	53 1	7742 3	Y	870	795	0	14 1	114
						14 4	957 9						
01	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	97 1	8248 3	Y	728	754	0	12 1	76
						12 4	801 9						

  

STATE MERCURY		WELL #: 2H		RRCID -> 285207		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 9590 - 14434					
08	124 N	-0-	-0-	-124	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 9H		RRCID -> 285208		COMPL. DATE 03/20/2015				TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401				
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	5642 X	5269	-0-	-373	-0-	4534 725	3 9	10	4	Y	659	656	0	34
09	5430 X	5224	-0-	-206	-0-	4459 755	3 9	10	4	Y	686	669	0	49
10	5549 X	5014	-0-	-535	-0-	4449 557	3 9	8	4	Y	506	522	0	31
11	5370 X	4332	-0-	-1038	-0-	3654 670	3 9	8	4	Y	609	606	0	27
12	5394 X	4283	-0-	-1111	-0-	3606 668	3 9	9	4	Y	607	581	0	47
01	5394 X	3810	-0-	-1584	-0-	3156 645	3 9	9	4	Y	586	599	0	30
-----														
STATE MAGELLAN		WELL #: 1H		RRCID -> 285209		COMPL. DATE 12/09/2016				TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111				
08	3875 X	2815	-0-	-1060	-0-	7 32	1 4	2308	3	Y	425	421	0	11
09	3690 X	3219	-0-	-471	-0-	10 43	1 4	2575	3	Y	537	503	0	18
10	3565 X	3084	-0-	-481	-0-	13 44	1 4	2490	3	Y	488	491	0	14
11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	17 41	1 4	2773	3	Y	665	654	0	19
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	10 37	1 4	2944	3	Y	644	623	0	34
01	3317 X	3108	-0-	-209	-0-	10 36	1 4	2451	3	Y	555	561	0	24
-----														
STATE MAGELLAN		WELL #: 6H		RRCID -> 285210		COMPL. DATE 05/01/2015				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750				
08	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	22 33	1 4	7678	3	Y	1221	1222	0	33
09	7410 X	7235	-0-	-175	-0-	26 21	1 4	6560	3	Y	571	578	0	20
10	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	42 21	1 4	7629	3	Y	600	601	0	17
11	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	48 19	1 4	7475	3	Y	577	565	0	16
12	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	27 20	1 4	7784	3	Y	596	568	0	31
01	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	33 20	1 4	8068	3	Y	613	606	0	27
-----														
STATE MAGELLAN		WELL #: 10H		RRCID -> 285211		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667				
08	13174 X	13174	-0-	-0-	-0-	34 26	1 4	11520	3	Y	1449	1436	0	39
09	12390 X	11797	-0-	-593	-0-	42 21	1 4	10702	3	Y	938	937	0	33
10	12803 X	11790	-0-	-1013	-0-	58 21	1 4	10622	3	Y	990	991	0	28
11	12390 X	11298	-0-	-1092	-0-	67 17	1 4	10339	3	Y	795	787	0	22
12	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	43 17	1 4	12473	3	Y	714	683	0	37
01	12803 X	10839	-0-	-1964	-0-	41 16	1 4	10066	3	Y	651	650	0	28

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
STATE MAGELLAN		WELL #:		11H	RRCID ->	285212	COMPL. DATE	12/11/2016	TOTAL DEPTH	9011	PERF.	9367 - 14256		
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-
-----														
STATE MAGELLAN		WELL #:		13H	RRCID ->	285213	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	11639	PERF.	11941 - 16769		
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	15 0		-0-
09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-			-0-
10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-			-0-
11	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	33 1	5013 3	1027 9	934	900 0	8 1			26
12	5580 X	2481	-0-	-3099	-0-	8 1	2223 3	240 9	218	230 0	3 1			11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	10 4				Y	-0-	11 0		-0-
-----														
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-



SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162												
STATE MAGELLAN				WELL #:	18H	RRCID ->	285218	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	10205 -	15051			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 GALILEO				WELL #:	4H	RRCID ->	285233	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	10666	PERF.	11028 -	15824
08	7843 X	6313	-0-	-1530	-0-	8 1	5540 3	Y	692	712 0	1 8	42		
						4 4	761 9							
09	7050 X	6802	-0-	-248	-0-	42 1	5960 3	Y	702	706 0	2 1	31		
						28 4	772 9			5 8				
10	8370 X	6683	-0-	-1687	-0-	1 1	6037 3	Y	575	566 0	2 1	38		
						12 4	633 9							
11	8100 X	5768	-0-	-2332	-0-	11 1	5185 3	Y	520	520 0	8 1	30		
						572 9								
12	8370 X	5797	-0-	-2573	-0-	3 1	5189 3	Y	549	531 0	8 1	40		
						1 4	604 9							
01	7037 X	6111	-0-	-926	-0-	45 1	5526 3	Y	480	486 0	7 1	27		
						12 4	528 9							

STATE GALILEO				WELL #:	9H	RRCID ->	285236	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10940 -	15758
08	3317 X	2660	-0-	-657	-0-	5 1	2542 3	Y	100	105 0		6		
						3 4	110 9							
09	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	-0-	6 0		-0-		
10	3410 X	1176	-0-	-2234	-0-	1143 3	3 4	Y	27	25 0		2		
						30 9								
11	3300 X	3208	-0-	-92	-0-	10 1	3033 3	Y	150	137 0	6 1	9		
						165 9								
12	3410 X	2692	-0-	-718	-0-	3 1	2523 3	Y	150	144 0	4 1	11		
						1 4	165 9							
01	2666 X	1209	-0-	-1457	-0-	32 1	1098 3	Y	64	69 0	2 1	4		
						9 4	70 9							

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 MERCURY E				WELL #:	34H	RRCID ->	289030	COMPL. DATE	12/02/2020	TOTAL DEPTH	8966	PERF.	9124 -	19051
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 MERCURY F		WELL #: 35H		RRCID -> 289031	COMPL. DATE 12/17/2019	TOTAL DEPTH 8962	PERF. 9175	- 18956			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-
-----											
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-						-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-
-----											
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-						-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-
-----											
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 102H		RRCID -> 289119	COMPL. DATE 10/17/2020	TOTAL DEPTH 8885	PERF. 9111	- 18950			
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-
-----											
VOYAGER W		WELL #: 9H		RRCID -> 289353	COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL DEPTH 10533	PERF.10687	- 15348			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-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-
-----											
VOYAGER W		WELL #: 10H		RRCID -> 289354	COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL DEPTH 10510	PERF.10633	- 15273			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-						-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							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE VIKING E		WELL #: 6H		RRCID -> 289392		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 8894		PERF. 9187 - 13637					
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-
STATE VIKING E		WELL #: 7H		RRCID -> 289396		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8877		PERF. 9269 - 13595					
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 #: 8H		RRCID -> 289397		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 9081 - 13751					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	11718 X	11634	-0-	-84	-0-	1506	1	9545	3	Y	510	564	0	1 8	190
						22	4	561	9						
09	11340 X	8422	-0-	-2918	-0-	464	1	7529	3	Y	302	259	0	2 1	226
						97	4	332	9						
10	11656 X	4298	-0-	-7358	-0-	257	1	3699	3	Y	291	311	0	1 1	205
						22	4	320	9						
11	11250 X	104	-0-	-11146	-0-	92	1	6	4	Y	5	5	0		205
						6	9								
12	11625 X	27	-0-	-11598	-0-	21	1	5	4	Y	1	16	0		190
						1	9								
01	11625 X	1	-0-	-11624	-0-	1	1			Y	-0-	120	0		70
STATE VIKING E		WELL #: 22H		RRCID -> 289399		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10837 - 15221					
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	69	1	2	4	Y	47	14	0		33
						52	9								
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	4	Y	1	1	0		33
						1	9								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0		30
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	19	0		11
STATE VIKING E		WELL #: 19H		RRCID -> 289401		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9606 - 14146					
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-

  

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	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-

  

ORION A 5		WELL #: 1HR		RRCID ->	289411	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	8987 PERF. 9253 - 13791	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 VIKING E		WELL #:		18H	RRCID ->	289412	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	10752	-	15290			
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		10323 X	7967	-0-	-2356	-0-	7132	3	23	4	Y	738	748	0	1	8	102
							812	9									
09		7770 X	6330	-0-	-1440	-0-	5665	3	18	4	Y	588	603	0	1	1	80
							647	9					6	8			
10		8029 X	3185	-0-	-4844	-0-	2496	3	16	4	Y	612	608	0	1	1	83
							673	9									
11		7710 X	4363	-0-	-3347	-0-	3739	3	19	4	Y	550	557	0	5	1	71
							605	9									
12		7967 X	1535	-0-	-6432	-0-	1252	3	18	4	Y	241	281	0	2	1	29
							265	9									
01		7967 X	120	-0-	-7847	-0-	11	3	8	4	Y	92	111	0			10
							101	9									
-----																	
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		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-			
-----																	
STATE MERCURY B		WELL #:		21H	RRCID ->	289448	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	8953	PERF.	9132	-	19033			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		15H	RRCID ->	289453	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	9461	-	14037			
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-			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE MERCURY A		WELL #: 20H		RRCID -> 289548	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL DEPTH	8942	PERF.	9066	- 18878				
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-

VOYAGER W		WELL #: 12H		RRCID -> 289623	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	10690	- 15274	
08	8680 X	6301	-0-	-2379	-0-	5049 3 1238 9	14 4	Y	1125	1106 0	1 8	72
09	8400 X	4378	-0-	-4022	-0-	3329 3 1026 9	23 4	Y	933	939 0	1 1	56
10	7874 X	409	-0-	-7465	-0-	263 3 145 9	1 4	Y	132	182 0		6
11	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-			Y	-0-	6 0		-0-
12	6293 X	394	-0-	-5899	-0-	122 3	272 9	Y	247	220 0		27
01	6293 X	1665	-0-	-4628	-0-	3 1 19 4	575 3 1068 9	Y	971	952 0	1 1	45

VOYAGER W		WELL #: 13H		RRCID -> 289624	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	10589	PERF.	10949	- 15312	
08	9331 X	7812	-0-	-1519	-0-	7264 3 527 9	21 4	Y	479	480 0	1 8	31
09	9030 X	8039	-0-	-991	-0-	7344 3 641 9	54 4	Y	583	568 0	2 1	35
10	9331 X	8611	-0-	-720	-0-	2 1 35 4	8027 3 547 9	Y	497	507 0	3 1	22
11	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	38 1 24 4	7588 3 853 9	Y	775	748 0	14 1	35
12	8308 X	5860	-0-	-2448	-0-	29 1 25 4	5052 3 754 9	Y	685	638 0	8 1	74
01	8618 X	6034	-0-	-2584	-0-	39 1 38 4	5297 3 660 9	Y	600	640 0	7 1	27

VOYAGER W		WELL #: 14H		RRCID -> 289625	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	10912	- 15425	
08	7316 X	6738	-0-	-578	-0-	5829 3 892 9	17 4	Y	811	800 0	1 8	52
09	7080 X	6232	-0-	-848	-0-	5382 3 811 9	39 4	Y	737	736 0	2 1	44
10	7006 X	5439	-0-	-1567	-0-	1 1 20 4	4681 3 737 9	Y	670	682 0	2 1	30
11	6780 X	4351	-0-	-2429	-0-	18 1 11 4	3588 3 734 9	Y	667	660 0	7 1	30
12	6727 X	5658	-0-	-1069	-0-	28 1 24 4	4775 3 831 9	Y	755	695 0	9 1	81
01	6727 X	5323	-0-	-1404	-0-	33 1 27 4	4524 3 739 9	Y	672	715 0	7 1	31

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 551H		RRCID -> 289887		COMPL. DATE 03/19/2021				TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452				
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	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	24445 X	24445	-0-	-0-	-0-	7 1	21034 3	3389 9	Y	3081	3053 0	1 8		83
09	23492 X	23492	-0-	-0-	-0-	15 4	19830 3	3655 9	Y	3323	3289 0	4 1		102
10	23553 X	23553	-0-	-0-	-0-	2 4	19983 3	3560 9	Y	3236	3272 0	6 1		60
11	22530 X	22530	-0-	-0-	-0-	10 1	18909 3	7 4	Y	3267	3245 0	25 1		57
12	22711 X	22711	-0-	-0-	-0-	20 1	19024 3	5 4	Y	3296	3203 0	38 1		112
01	22325 X	22325	-0-	-0-	-0-	56 1	18719 3	37 1	Y	3223	3251 0	30 1		54
						24 4	3545 9							
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 552H		RRCID -> 289888		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543				
08	21018 X	19509	-0-	-1509	-0-	7 1	15633 3	16 4	Y	3503	3462 0	1 8		94
09	20340 X	17322	-0-	-3018	-0-	6 1	13864 3	2 4	Y	3136	3120 0	4 1		96
10	19592 X	16762	-0-	-2830	-0-	11 1	13081 3	3670 9	Y	3336	3365 0	5 1		62
11	18960 X	13765	-0-	-5195	-0-	21 1	11425 3	8 4	Y	2101	2105 0	21 1		37
12	19592 X	13042	-0-	-6550	-0-	59 1	10695 3	5 4	Y	2075	2020 0	21 1		71
01	19499 X	12749	-0-	-6750	-0-	42 1	10514 3	28 4	Y	1968	1990 0	16 1		33
						28 4	2165 9							
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 553H		RRCID -> 289889		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782				
08	23560 X	22197	-0-	-1363	-0-	7 1	19762 3	16 4	Y	2193	2165 0	1 8		59
09	22380 X	19631	-0-	-2749	-0-	6 1	18204 3	2 4	Y	1290	1295 0	4 1		39
10	22599 X	19684	-0-	-2915	-0-	11 1	18432 3	1241 9	Y	1128	1141 0	5 1		21
11	21480 X	18957	-0-	-2523	-0-	24 1	17656 3	9 4	Y	1153	1129 0	25 1		20
12	22196 X	18908	-0-	-3288	-0-	65 1	17867 3	6 4	Y	882	840 0	33 1		29
01	22196 X	17825	-0-	-4371	-0-	45 1	17082 3	29 4	Y	608	602 0	25 1		10
						29 4	669 9							
ATLANTIS UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289950		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517				
08	11067 X	6001	-0-	-5066	-0-	5352 3	7 4	642 9	Y	584	595 0	2 8		8
09	10260 X	5821	-0-	-4439	-0-	5151 3	7 4	663 9	Y	603	581 0	2 1		12
10	9827 X	5233	-0-	-4594	-0-	4629 3	4 4	600 9	Y	545	545 0	2 1		10
11	9510 X	3236	-0-	-6274	-0-	2791 3	2 4	443 9	Y	403	400 0	5 1		8
12	9021 X	2800	-0-	-6221	-0-	1948 3	4 4	848 9	Y	771	740 0	4 1		35
01	6014 X	251	-0-	-5763	-0-	117 3	43 4	91 9	Y	83	115 0			3

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
ATLANTIS UNIT														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241														
M O	ALLOW 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	17538 X	17538	-0-	-0-	-0-	15665	3	6	4	Y	1697	1694	0	24
						1867	9							
09	16860 X	16654	-0-	-206	-0-	14875	3	6	4	Y	1612	1595	0	32
						1773	9					4	8	
10	17422 X	17236	-0-	-186	-0-	15264	3	4	4	Y	1789	1782	0	33
						1968	9							
11	16860 X	15594	-0-	-1266	-0-	14468	3	2	4	Y	1022	1006	0	20
						1124	9							
12	17422 X	15418	-0-	-2004	-0-	14457	3	3	4	Y	871	825	0	38
						958	9							
01	17422 X	14869	-0-	-2553	-0-	13747	3	212	4	Y	827	819	0	25
						910	9							
-----														
ATLANTIS UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318														
08	14694 X	13392	-0-	-1302	-0-	11916	3	6	4	Y	1336	1333	0	19
						1470	9							
09	14220 X	13358	-0-	-862	-0-	11957	3	6	4	Y	1268	1255	0	25
						1395	9					4	8	
10	14694 X	13597	-0-	-1097	-0-	12193	3	3	4	Y	1274	1272	0	23
						1401	9							
11	13830 X	13042	-0-	-788	-0-	11739	3	2	4	Y	1183	1163	0	23
						1301	9							
12	13795 X	13569	-0-	-226	-0-	12247	3	3	4	Y	1199	1148	0	54
						1319	9							
01	13795 X	13279	-0-	-516	-0-	11789	3	189	4	Y	1183	1184	0	37
						1301	9							
-----														
ATLANTIS UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381														
08	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	10837	3	7	4	Y	1565	1562	0	22
						1722	9							
09	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	10377	3	6	4	Y	1567	1550	0	31
						1724	9					5	8	
10	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	10223	3	4	4	Y	1368	1370	0	25
						1505	9							
11	10980 X	10644	-0-	-336	-0-	9411	3	2	4	Y	1119	1106	0	22
						1231	9							
12	11346 X	10773	-0-	-573	-0-	9480	3	3	4	Y	1173	1127	0	53
						1290	9							
01	11346 X	10459	-0-	-887	-0-	9044	3	159	4	Y	1142	1148	0	35
						1256	9							
-----														
GEMINI														
WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349														
08	14012 X	12878	-0-	-1134	-0-	11599	3	1	4	Y	1162	1164	0	19
						1278	9							
09	13560 X	12711	-0-	-849	-0-	11535	3	1	4	Y	1068	1068	0	11
						1175	9					5	8	
10	13485 X	12495	-0-	-990	-0-	11432	3	1063	9	Y	966	958	0	16
						11375	3	1124	9	Y	1022	1006	0	13
11	13050 X	12499	-0-	-551	-0-	11375	3							
12	13454 X	13087	-0-	-367	-0-	11667	3	6	4	Y	1285	1252	0	27
						1414	9							
01	13144 X	12412	-0-	-732	-0-	11149	3	5	4	Y	1144	1134	0	23
						1258	9							



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GEMINI		WELL #:		553H	RRCID ->	290121	COMPL. DATE	10/11/2020	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.	10698 - 15391
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		20460 X	15694	-0-	-4766	-0-	14419 3	1 4	Y	1158	1162 0	1 8	19
							1274 9						
09		19200 X	15996	-0-	-3204	-0-	14305 3	1 4	Y	1536	1530 0	4 1	16
							1690 9				5 8		
10		17360 X	15118	-0-	-2242	-0-	13733 3	1385 9	Y	1259	1249 0	5 1	21
11		16260 X	15443	-0-	-817	-0-	14004 3	1439 9	Y	1308	1288 0	25 1	16
12		16523 X	15958	-0-	-565	-0-	14020 3	7 4	Y	1755	1710 0	24 1	37
							1931 9						
01		16523 X	15584	-0-	-939	-0-	13741 3	6 4	Y	1670	1655 0	18 1	34
							1837 9						
-----													
GEMINI		WELL #:		554H	RRCID ->	290180	COMPL. DATE	10/11/2020	TOTAL	DEPTH	10617	PERF.	10698 - 15391
08		20398 X	15510	-0-	-4888	-0-	14299 3	1 4	Y	1100	1103 0	1 8	18
							1210 9						
09		19740 X	14056	-0-	-5684	-0-	12957 3	1 4	Y	998	998 0	3 1	10
							1098 9				5 8		
10		18662 X	12973	-0-	-5689	-0-	11905 3	1068 9	Y	971	961 0	4 1	16
11		16770 X	13252	-0-	-3518	-0-	12174 3	1078 9	Y	980	962 0	22 1	12
12		16368 X	12769	-0-	-3599	-0-	11586 3	6 4	Y	1070	1039 0	20 1	23
							1177 9						
01		15500 X	12157	-0-	-3343	-0-	10983 3	5 4	Y	1063	1050 0	15 1	21
							1169 9						
-----													
STATE MERCURY D		WELL #:		33H	RRCID ->	290223	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL	DEPTH	9338	PERF.	9581 - 19250
08		9889 X	7226	-0-	-2663	-0-	5205 3	35 4	Y	1805	1811 0	3 8	99
							1986 9						
09		9570 X	2914	-0-	-6656	-0-	860 3	35 4	Y	1835	1798 0	22 8	114
							2019 9						
10		9362 X	3906	-0-	-5456	-0-	1229 3	35 4	Y	2402	2398 0	1 1	117
							2642 9						
11		9060 X	2511	-0-	-6549	-0-	1110 3	23 4	Y	1253	1292 0	3 1	75
							1378 9						
12		7223 X	5360	-0-	-1863	-0-	3442 3	25 4	Y	1721	1581 0	7 1	208
							1893 9						
01		7223 X	5000	-0-	-2223	-0-	3244 3	33 4	Y	1566	1665 0	6 1	103
							1723 9						
-----													
STATE MERCURY C		WELL #:		31H	RRCID ->	290224	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL	DEPTH	9290	PERF.	9641 - 19488
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 MERCURY		WELL #:		24HR	RRCID ->	290241	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL	DEPTH	9258	PERF.	9440 - 14024
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-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
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	
		WELL #: 27H		RRCID -> 290243	COMPL. DATE 01/29/2021	TOTAL DEPTH 10543	PERF.10635	- 15325							
08	15097	X	14115	-0-	-982	-0-	12685 1415	3 9	15	4	Y	1286	1291	0	71
09	14610	X	12988	-0-	-1622	-0-	11678 1295	3 9	15	4	Y	1177	1166	0	74
10	14446	X	13338	-0-	-1108	-0-	11963 1361	3 9	14	4	Y	1237	1246	0	60
11	13650	X	12591	-0-	-1059	-0-	11468 1112	3 9	11	4	Y	1011	990	0	59
12	14105	X	12961	-0-	-1144	-0-	11857 1093	3 9	11	4	Y	994	915	0	118
01	14105	X	12380	-0-	-1725	-0-	11562 809	3 9	9	4	Y	735	790	0	48
		STATE MERCURY		WELL #: 29H	RRCID -> 290244	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 9932	- 14534						
08	15624	X	12778	-0-	-2846	-0-	12110 653	3 9	15	4	Y	594	603	0	33
09	15000	X	98	-0-	-14902	-0-	98	3			Y	-0-	33	0	-0-
10	15159	X	12181	-0-	-2978	-0-	11159 1008	3 9	14	4	Y	916	867	0	44
11	13440	X	9253	-0-	-4187	-0-	8493 748	3 9	12	4	Y	680	668	0	40
12	13857	X	7750	-0-	-6107	-0-	6998 740	3 9	12	4	Y	673	620	0	80
01	12772	X	4334	-0-	-8438	-0-	3320 999	3 9	15	4	Y	908	923	0	60
		STATE MERCURY		WELL #: 38H	RRCID -> 290246	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 9333	PERF. 9399	- 14053						
08	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14023 408	3 9	16	4	Y	371	355	0	20
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-	20	0	-0-
10	1488	X	534	-0-	-954	-0-	472 58	3 9	4	4	Y	53	50	0	3
11	13980	X	304	-0-	-13676	-0-	270 32	3 9	2	4	Y	29	30	0	2
12	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
01	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-			-0-
		STATE MERCURY		WELL #: 23H	RRCID -> 290255	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10640	- 15236						
08	11222	X	10867	-0-	-355	-0-	9754 1100	3 9	13	4	Y	1000	1008	0	55
09	10260	X	9762	-0-	-498	-0-	8711 1038	3 9	13	4	Y	944	933	0	59
10	10757	X	10279	-0-	-478	-0-	9093 1172	3 9	14	4	Y	1065	1068	0	52
11	10530	X	9599	-0-	-931	-0-	8473 1114	3 9	12	4	Y	1013	988	0	60
12	10881	X	9902	-0-	-979	-0-	8676 1213	3 9	13	4	Y	1103	1015	0	132
01	10881	X	9897	-0-	-984	-0-	8620 1265	3 9	12	4	Y	1150	1195	0	75
		STATE MERCURY		WELL #: 22H	RRCID -> 290274	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 9859	- 14428						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) EOG RESOURCES, INC. GEMINI		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 551H		RRCID -> 290307		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153				
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	16461 X	14320	-0-	-2141	-0-	12844 1475	3 9	1	4	Y	1341	1340	0	22
09	15720 X	13805	-0-	-1915	-0-	12412 1392	3 9	1	4	Y	1265	1266 5	0 8	3 1 13
10	15531 X	13206	-0-	-2325	-0-	11670	3	1536	9	Y	1396	1382	0	3 1 24
11	14340 X	13534	-0-	-806	-0-	12118	3	1416	9	Y	1287	1273	0	22 1 16
12	14415 X	14067	-0-	-348	-0-	12381 1678	3 9	8	4	Y	1525	1486	0	22 1 33
01	14322 X	12924	-0-	-1398	-0-	11536 1382	3 9	6	4	Y	1256	1248	0	16 1 25
-----														
STATE MERCURY		WELL #: 36H		RRCID -> 290525		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240				
08	T. A.	2240	-0-	2240	2240	1715 518	3 9	7	4	Y	471	445	0	26
09	T. A.	12967	-0-	12967	15207	9691 3237	3 9	39	4	Y	2943	2766 16	0 8	3 1 184
10	T. A.	10637	-0-	10637	25844	9283 1334	3 9	20	4	Y	1213	1335	0	3 1 59
11	T. A.	12207	-0-	12207	38051	9687 2494	3 9	26	4	Y	2267	2174	0	17 1 135
12	49543 X	11492	-0-	-38051	-0-	9392 2078	3 9	22	4	Y	1889	1781	0	15 1 228
01	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	9120 1843	3 9	19	4	Y	1675	1781	0	12 1 110
-----														
APOLLO		WELL #: 16H		RRCID -> 290566		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452				
08	13578 X	11372	-0-	-2206	-0-	10143 1206	3 9	23	4	Y	1096	1102	0	38
09	11160 X	10877	-0-	-283	-0-	9650 1203	3 9	24	4	Y	1094	1066 4	0 8	3 1 59
10	11749 X	11333	-0-	-416	-0-	10029 1279	3 9	25	4	Y	1163	1170	0	4 1 48
11	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	10294 1329	3 9	26	4	Y	1208	1171	0	18 1 67
12	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	10904 1362	3 9	27	4	Y	1238	1189	0	19 1 97
01	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	10782 1278	3 9	25	4	Y	1162	1162	0	15 1 82
-----														
APOLLO		WELL #: 15H		RRCID -> 290569		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324				
08	14835 X	14835	-0-	-0-	-0-	13166 1638	3 9	31	4	Y	1489	1490	0	1 8 52
09	18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	16492 1778	3 9	38	4	Y	1616	1570 7	0 8	4 1 87
10	18359 X	18359	-0-	-0-	-0-	16735 1591	3 9	33	4	Y	1446	1467	0	6 1 60
11	17900 X	17900	-0-	-0-	-0-	16260 1607	3 9	33	4	Y	1461	1409	0	31 1 81
12	17392 X	17392	-0-	-0-	-0-	15814 1546	3 9	32	4	Y	1405	1348	0	29 1 109
01	18738 X	18738	-0-	-0-	-0-	17235 1472	3 9	31	4	Y	1338	1328	0	25 1 94

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 17H		RRCID -> 290570		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14756 X	12928	-0-	-1828	-0-	12150	3	18	4	Y	691	693	0		24
09	14280 X	12398	-0-	-1882	-0-	11644	3	18	4	Y	669	650	0	3 1	36
10	14229 X	12691	-0-	-1538	-0-	11980	3	17	4	Y	631	637	0	4 1	26
11	13290 X	12906	-0-	-384	-0-	12140	3	18	4	Y	680	648	0	21 1	37
12	13268 X	13000	-0-	-268	-0-	12180	3	18	4	Y	729	689	0	21 1	56
01	13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	12232	3	18	4	Y	733	722	0	16 1	51
-----															
APOLLO		WELL #: 14H		RRCID -> 290598		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509					
08	14291 X	13308	-0-	-983	-0-	11544	3	93	4	Y	1519	1526	0		53
09	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	12608	3	35	4	Y	1596	1555	0	3 1	86
10	15640 X	15640	-0-	-0-	-0-	13864	3	34	4	Y	1584	1600	0	4 1	66
11	15151 X	15151	-0-	-0-	-0-	13445	3	32	4	Y	1522	1480	0	23 1	85
12	15942 X	15942	-0-	-0-	-0-	14287	3	31	4	Y	1476	1423	0	23 1	115
01	16074 X	16074	-0-	-0-	-0-	14291	3	32	4	Y	1592	1577	0	18 1	112
-----															
APOLLO		WELL #: 13H		RRCID -> 290604		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352					
08	17236 X	15163	-0-	-2073	-0-	13917	3	25	4	Y	1110	1116	0		38
09	16680 X	14694	-0-	-1986	-0-	13484	3	25	4	Y	1077	1049	0	4 1	58
10	15903 X	14580	-0-	-1323	-0-	13439	3	24	4	Y	1015	1026	0	5 1	42
11	14910 X	14383	-0-	-527	-0-	13204	3	23	4	Y	1051	1015	0	20 1	58
12	15407 X	14377	-0-	-1030	-0-	13220	3	23	4	Y	1031	990	0	19 1	80
01	15190 X	12918	-0-	-2272	-0-	11895	3	21	4	Y	911	913	0	14 1	64
-----															
APOLLO		WELL #: 12H		RRCID -> 290717		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339					
08	14601 X	14046	-0-	-555	-0-	12484	3	30	4	Y	1393	1407	0		48
09	14130 X	13481	-0-	-649	-0-	11796	3	59	4	Y	1478	1439	0	3 1	80
10	14601 X	13149	-0-	-1452	-0-	11481	3	30	4	Y	1489	1504	0	3 1	62
11	14130 X	12659	-0-	-1471	-0-	11118	3	37	4	Y	1367	1332	0	21 1	76
12	14601 X	12876	-0-	-1725	-0-	11228	3	28	4	Y	1473	1414	0	20 1	115
01	14043 X	13063	-0-	-980	-0-	11179	3	32	4	Y	1684	1664	0	16 1	119

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS K		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 555H		RRCID -> 290870		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732				
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	25688 X	25688	-0-	-0-	-0-	139 1	21900 3	62 4	3587 9	Y	3261	3327 0	2 8	128
09	25001 X	25001	-0-	-0-	-0-	171 1	21022 3	65 4	3743 9	Y	3403	3358 0	7 1	148
10	25697 X	25697	-0-	-0-	-0-	175 1	21647 3	66 4	3809 9	Y	3463	3456 0	10 1	145
11	24569 X	24569	-0-	-0-	-0-	196 1	20574 3	59 4	3740 9	Y	3400	3302 0	44 1	199
12	24676 X	23359	-0-	-1317	-0-	212 1	19812 3	53 4	3282 9	Y	2984	2601 0	40 1	542
01	24676 X	20003	-0-	-4673	-0-	203 1	17033 3	47 4	2720 9	Y	2473	2846 0	27 1	142
-----														
STATE ATLAS L		WELL #: 556H		RRCID -> 290871		COMPL. DATE 11/02/2021				TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733				
08	45913 X	45913	-0-	-0-	-0-	260 1	40660 3	52 4	4941 9	Y	4492	4690 0	2 8	176
09	42251 X	42251	-0-	-0-	-0-	308 1	37581 3	49 4	4313 9	Y	3921	3900 0	11 1	170
10	43046 X	43046	-0-	-0-	-0-	313 1	38322 3	49 4	4362 9	Y	3965	3955 0	15 1	165
11	39630 X	39227	-0-	-403	-0-	335 1	34964 3	43 4	3885 9	Y	3532	3429 0	63 1	205
12	40951 X	38234	-0-	-2717	-0-	363 1	33818 3	40 4	4013 9	Y	3648	3134 0	59 1	660
01	40951 X	37807	-0-	-3144	-0-	396 1	33166 3	41 4	4204 9	Y	3822	4216 0	46 1	220
-----														
EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #: 551H		RRCID -> 292170		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466				
08	18662 X	14840	-0-	-3822	-0-	61 1	11764 3	1 4	3014 9	Y	2740	3044 0	1 8	180
09	18060 X	13813	-0-	-4247	-0-	11322 3	7 4	2484 9		Y	2258	2314 0	3 1	116
10	18662 X	14088	-0-	-4574	-0-	11615 3	11 4	2462 9		Y	2238	2226 0	4 1	124
11	17160 X	12935	-0-	-4225	-0-	10832 3	27 4	2076 9		Y	1887	1875 0	18 1	118
12	15996 X	13677	-0-	-2319	-0-	11485 3	36 4	2156 9		Y	1960	1790 0	20 1	268
01	14849 X	13323	-0-	-1526	-0-	11297 3	69 4	1957 9		Y	1779	1804 0	16 1	227
-----														
EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #: 553H		RRCID -> 292217		COMPL. DATE 05/09/2022				TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644				
08	16668 X	16668	-0-	-0-	-0-	86 1	13875 3	1 4	2706 9	Y	2460	2817 0	1 8	161
09	15597 X	15597	-0-	-0-	-0-	12797 3	5 4	2795 9		Y	2541	2563 0	3 1	131
10	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	12192 3	8 4	2828 9		Y	2571	2556 0	4 1	142
11	14190 X	13651	-0-	-539	-0-	10908 3	23 4	2720 9		Y	2473	2444 0	16 1	155
12	14663 X	14234	-0-	-429	-0-	11562 3	32 4	2640 9		Y	2400	2208 0	18 1	329
01	14663 X	13696	-0-	-967	-0-	10848 3	61 4	2787 9		Y	2534	2525 0	13 1	325

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
EXCELSIOR 12		WELL #: 554H		RRCID -> 292218		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598				
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	15934 X	14677	-0-	-1257	-0-	77 1	12127 3	2472 9	Y	2247	2218 0			115
09	15420 X	14209	-0-	-1211	-0-	61 1	11488 3	2633 9	Y	2394	2406 0	3 1		95
10	15934 X	13799	-0-	-2135	-0-	27 4	11368 3	2342 9	Y	2129	2102 0	3 1		119
11	14670 X	12972	-0-	-1698	-0-	69 1	10922 3	1953 9	Y	1775	1771 0	15 1		108
12	14694 X	13058	-0-	-1636	-0-	20 4	11214 3	1697 9	Y	1543	1373 0	19 1		259
01	14694 X	12306	-0-	-2388	-0-	144 1	10743 3	1305 9	Y	1186	1356 0	15 1		74
-----														
EXCELSIOR 12		WELL #: 555H		RRCID -> 292219		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514				
08	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	11542 3	1 4	2199 9	Y	1999	1981 0			102
09	13140 X	12569	-0-	-571	-0-	10567 3	19 4	1983 9	Y	1803	1827 0	2 1		72
10	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	11538 3	20 4	2638 9	Y	2398	2333 0	3 1		134
11	13542 X	13542	-0-	-0-	-0-	11202 3	22 4	2318 9	Y	2107	2096 0	16 1		129
12	14248 X	14248	-0-	-0-	-0-	11619 3	3 4	2626 9	Y	2387	2094 0	20 1		402
01	13578 X	13356	-0-	-222	-0-	11084 3	4 4	2268 9	Y	2062	2320 0	15 1		129
-----														
EXCELSIOR 12		WELL #: 556H		RRCID -> 292242		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743				
08	14446 X	14402	-0-	-44	-0-	10841 3	1 4	3560 9	Y	3236	3192 0	1 8		165
09	13980 X	12891	-0-	-1089	-0-	9928 3	18 4	2945 9	Y	2677	2728 0	3 1		106
10	14446 X	13164	-0-	-1282	-0-	10242 3	19 4	2903 9	Y	2639	2594 0	4 1		147
11	13980 X	12655	-0-	-1325	-0-	9751 3	20 4	2884 9	Y	2622	2593 0	16 1		160
12	14415 X	13446	-0-	-969	-0-	10173 3	3 4	3270 9	Y	2973	2615 0	15 1		503
01	14415 X	12621	-0-	-1794	-0-	9839 3	4 4	2778 9	Y	2525	2859 0	11 1		158
-----														
EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #: 552H		RRCID -> 292248		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488				
08	19003 X	15545	-0-	-3458	-0-	66 1	13620 3	1858 9	Y	1689	1958 0			111
09	18390 X	14361	-0-	-4029	-0-	12562 3	5 4	1794 9	Y	1631	1651 0	3 1		84
10	19003 X	14455	-0-	-4548	-0-	12447 3	8 4	2000 9	Y	1818	1797 0	4 1		101
11	18390 X	13958	-0-	-4432	-0-	11738 3	24 4	2196 9	Y	1996	1955 0	17 1		125
12	17980 X	14739	-0-	-3241	-0-	12295 3	33 4	2411 9	Y	2192	1996 0	21 1		300
01	15531 X	14930	-0-	-601	-0-	12148 3	66 4	2716 9	Y	2469	2437 0	16 1		316

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
ATLAS B			WELL #: 552H		RRCID -> 292725		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418			
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	6479 X	6069	-0-	-410	-0-	4141 3	1 4	Y	1752	1770	0	3 8	26	
09	6270 X	5161	-0-	-1109	-0-	1927 9	4 4	Y	1468	1453	0	1 1	23	
10	6479 X	3764	-0-	-2715	-0-	3542 3	1263 9	Y	1148	1151	0	1 1	19	
11	6270 X	3643	-0-	-2627	-0-	1615 9	8 4	Y	1094	1084	0	5 1	24	
12	6479 X	1989	-0-	-4490	-0-	2501 3	33 4	Y	725	710	0	2 1	37	
01	6076 X	5164	-0-	-912	-0-	2432 3	146 4	Y	1110	1115	0	6 1	26	
						1203 9								
						1158 3								
						798 9								
						3797 3								
						1221 9								

  

ATLAS C			WELL #: 553H		RRCID -> 292728		COMPL. DATE 05/22/2021				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458			
08	12989 X	12514	-0-	-475	-0-	10794 3	1 4	Y	1563	1577	0	2 8	23	
09	12570 X	11992	-0-	-578	-0-	1719 9	4 4	Y	1480	1469	0	3 1	23	
10	12989 X	11957	-0-	-1032	-0-	10360 3	1802 9	Y	1638	1630	0	4 1	27	
11	12570 X	11278	-0-	-1292	-0-	1628 9	8 4	Y	1613	1587	0	18 1	35	
12	12989 X	11013	-0-	-1976	-0-	10155 3	32 4	Y	1457	1400	0	18 1	74	
01	12524 X	10424	-0-	-2100	-0-	9496 3	108 4	Y	1413	1440	0	13 1	34	
						1774 9								
						9378 3								
						1603 9								
						8762 3								
						1554 9								

  

STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 201H		RRCID -> 292949		COMPL. DATE 07/07/2022				TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9444 - 19511			
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 ATLANTIS UNIT			WELL #: 204H		RRCID -> 292950		COMPL. DATE 07/06/2022				TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9580 - 19460			
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 ATLANTIS UNIT			WELL #: 205H		RRCID -> 292951		COMPL. DATE 07/06/2022				TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9384 - 19473			
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 ATLANTIS UNIT		WELL #:		301H	RRCID ->	292952	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	9779 - 19602			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

  

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #:		303H	RRCID ->	293048	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	9954 - 19547			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

STATE MERCURY		WELL #:		25H	RRCID ->	293196	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10445	PERF.	10730 - 15211	
08	12648 X	12036	-0-	-612	-0-	10590	3	15 4	Y	1301	1301 0		71
						1431	9						
09	12240 X	11165	-0-	-1075	-0-	9841	3	14 4	Y	1191	1181 0	3 1	75
						1310	9				3 8		
10	12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	10607	3	16 4	Y	1410	1413 0	4 1	68
						1551	9						
11	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	10285	3	14 4	Y	1348	1317 0	19 1	80
						1483	9						
12	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	10866	3	15 4	Y	1510	1390 0	19 1	181
						1661	9						
01	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	10816	3	13 4	Y	1312	1392 0	15 1	86
						1443	9						

  

GEMINI		WELL #:		302H	RRCID ->	293372	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	9873	PERF.	9836 - 14472	
08	28272 X	11021	-0-	-17251	-0-	8737	3	1 4	Y	2075	2061 0	2 8	33
						2283	9						
09	18510 X	2640	-0-	-15870	-0-	1797	3	1 4	Y	765	782 0	1 1	8
						842	9				7 8		
10	15128 X	2437	-0-	-12691	-0-	1972	3	465 9	Y	423	423 0	1 1	7
11	14640 X	6269	-0-	-8371	-0-	5765	3	504 9	Y	458	449 0	10 1	6
12	15128 X	2538	-0-	-12590	-0-	2250	3	9 4	Y	254	251 0	4 1	5
						279	9						
01	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-				Y	-0-	5 0		-0-

  

GEMINI		WELL #:		303H	RRCID ->	293375	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	9886	PERF.	9840 - 14700	
08	32457 X	3301	-0-	-29156	-0-	2224	3	1 4	Y	978	979 0	2 8	16
						1076	9						
09	26550 X	1862	-0-	-24688	-0-	996	3	1 4	Y	786	775 0	19 8	8
						865	9						
10	13516 X	1936	-0-	-11580	-0-	939	3	997 9	Y	906	899 0		15
11	3180 X	1947	-0-	-1233	-0-	562	3	1385 9	Y	1259	1257 0	1 1	16
12	3286 X	1568	-0-	-1718	-0-	672	3	9 4	Y	806	804 0	1 1	17
						887	9						
01	3286 X	2376	-0-	-910	-0-	986	3	7 4	Y	1257	1247 0	1 1	26
						1383	9						



SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162			ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 304H			RRCID -> 293430				COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		67 X		67	-0-	-0-	-0-	8	3	59	9	Y	54	47	0	6	8	1
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
GEMINI		WELL #: 301H			RRCID -> 293476				COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727					
08		5022 X	2046	-0-	-2976	-0-	-0-	1293	3	1	4	Y	684	681	0	3	8	11
09		4290 X	1942	-0-	-2348	-0-	-0-	752	9	1355	3	Y	533	514	0	25	8	5
10		2604 X	1692	-0-	-912	-0-	-0-	586	9	1138	3	Y	504	500	0			9
11		2520 X	1728	-0-	-792	-0-	-0-	1257	3	471	9	Y	428	430	0	2	1	5
12		2604 X	1113	-0-	-1491	-0-	-0-	744	3	35	4	Y	304	301	0	1	1	7
01		2046 X	530	-0-	-1516	-0-	-0-	334	9	508	3	Y	17	23	0	1	1	-0-
								19	9									
-----																		
STATE GEMINI C		WELL #: 203H			RRCID -> 293517				COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695					
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-
-----																		
STATE GEMINI D		WELL #: 204H			RRCID -> 293518				COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655					
08		43338 X	-0-	-0-	-43338	-0-	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
09		32490 X	-0-	-0-	-32490	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		33573 X	-0-	-0-	-33573	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		20190 X	-0-	-0-	-20190	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
STATE GEMINI B		WELL #: 202H			RRCID -> 293536				COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546					
08		38006 X	28130	-0-	-9876	-0-	-0-	12	1	25949	3	Y	1966	1908	0	3	8	119
09		31740 X	27500	-0-	-4240	-0-	-0-	6	4	2163	9	Y	1709	1722	0	8	1	75
10		31775 X	28198	-0-	-3577	-0-	-0-	63	1	25516	3	Y	1947	1883	0	10	1	129
11		30330 X	25096	-0-	-5234	-0-	-0-	41	4	1880	9	Y	1808	1786	0	46	1	105
12		31341 X	18905	-0-	-12436	-0-	-0-	2	1	26034	3	Y	1586	1543	0	33	1	115
01		28427 X	6652	-0-	-21775	-0-	-0-	20	4	2142	9	Y	647	717	0	9	1	36
								17	1	23090	3	Y						
								1989	9									
								4	1	17154	3	Y						
								2	4	1745	9	Y						
								48	1	5879	3	Y						
								13	4	712	9	Y						
-----																		
GEMINI		WELL #: 103H			RRCID -> 293639				COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 10162 PERF. 10157 - 15028					
08		11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		3600 X	227	-0-	-3373	-0-	-0-	221	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE GEMINI E		WELL #: 205H		RRCID -> 293669		COMPL. DATE 08/02/2022			TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9560 - 19733					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
-----														
ORION B 5		WELL #: 552H		RRCID -> 293948		COMPL. DATE 10/07/2022			TOTAL DEPTH 10581 PERF.10710 - 15455					
08	18600 X	17344	-0-	-1256	-0-	14373	3	3 4	Y	2698	2717	0	1 8	48
						2968	9							
09	18000 X	14941	-0-	-3059	-0-	12682	3	7 4	Y	2047	2036	0	4 1	45
						2252	9				10	8		
10	18600 X	13439	-0-	-5161	-0-	11242	3	2197 9	Y	1997	1992	0	5 1	45
11	17700 X	11935	-0-	-5765	-0-	9880	3	2 4	Y	1866	1850	0	19 1	42
						2053	9							
12	17329 X	11893	-0-	-5436	-0-	9756	3	3 4	Y	1940	1790	0	20 1	172
						2134	9							
01	17329 X	11168	-0-	-6161	-0-	9216	3	8 4	Y	1767	1835	0	15 1	89
						1944	9							
-----														
GEMINI		WELL #: 102H		RRCID -> 294148		COMPL. DATE 08/02/2022			TOTAL DEPTH 10139 PERF.10199 - 15138					
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	4	4 9	Y	4	4	8		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	4		Y	-0-				-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
ORION B 5		WELL #: 554H		RRCID -> 294259		COMPL. DATE 10/08/2022			TOTAL DEPTH 10610 PERF.10700 - 15555					
08	30938 X	27139	-0-	-3799	-0-	23594	3	4 4	Y	3219	3273	0	1 8	57
						3541	9							
09	29940 X	24751	-0-	-5189	-0-	21568	3	12 4	Y	2883	2859	0	6 1	64
						3171	9				11	8		
10	30938 X	23371	-0-	-7567	-0-	20334	3	3037 9	Y	2761	2755	0	8 1	62
11	29940 X	21644	-0-	-8296	-0-	18892	3	3 4	Y	2499	2471	0	34 1	56
						2749	9							
12	29264 X	21142	-0-	-8122	-0-	18466	3	5 4	Y	2428	2234	0	36 1	214
						2671	9							
01	27125 X	20384	-0-	-6741	-0-	17910	3	12 4	Y	2238	2312	0	27 1	113
						2462	9							
-----														
ORION A 5		WELL #: 551H		RRCID -> 294269		COMPL. DATE 10/07/2022			TOTAL DEPTH 10589 PERF.10820 - 15660					
08	15221 X	14024	-0-	-1197	-0-	12565	3	3 4	Y	1324	1348	0	1 8	23
						1456	9							
09	14730 X	13481	-0-	-1249	-0-	11953	3	8 4	Y	1382	1364	0	4 1	31
						1520	9				6	8		
10	15221 X	12979	-0-	-2242	-0-	11821	3	1158 9	Y	1053	1055	0	5 1	24
11	14730 X	12304	-0-	-2426	-0-	11147	3	2 4	Y	1050	1030	0	21 1	23
						1155	9							
12	14880 X	10158	-0-	-4722	-0-	9221	3	3 4	Y	849	782	0	16 1	74
						934	9							
01	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	12818	3	54 4	Y	1792	1758	0	18 1	90
						1971	9							

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
			WELL #: 553H		RRCID -> 294666	COMPL. DATE 10/07/2022				TOTAL DEPTH 10583	PERF.10650		- 15460		
08		20305 X	19618	-0-	-687	-0-	16859 3	3 4	Y		2505	2527 0	1 8		44
09		19650 X	17505	-0-	-2145	-0-	2756 9	8 4	Y		2215	2194 0	5 1		49
10		20305 X	16703	-0-	-3602	-0-	15060 3	2318 9	Y		2107	2103 0	6 1		47
11		19650 X	15383	-0-	-4267	-0-	2437 9	2 4	Y		2146	2121 0	24 1		48
12		19623 X	14556	-0-	-5067	-0-	14385 3	3 4	Y		1941	1792 0	26 1		171
01		19623 X	14152	-0-	-5471	-0-	13020 3	8 4	Y		1927	1981 0	20 1		97

CASSWIN M			WELL #: 554H		RRCID -> 295273	COMPL. DATE 03/16/2023				TOTAL DEPTH 10467	PERF. N/A				
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-

SEVENGILLS-MCKNIGHT			WELL #: 552H		RRCID -> 295842	COMPL. DATE 01/01/2024				TOTAL DEPTH 10052	PERF.10144		- 14946		
08		36696 X	36696	-0-	-0-	-0-	23 1	26687 3	Y		9074	8989 0			89
09		33258 X	33258	-0-	-0-	-0-	5 4	9981 9	Y		6427	6332 0	10 1		85
10		29268 X	29268	-0-	-0-	-0-	58 1	26128 3	Y		5519	5523 0	11 1		70
11		31830 X	22180	-0-	-9650	-0-	2 4	7070 9	Y		4285	4251 0	40 1		64
12		32891 X	17005	-0-	-15886	-0-	77 1	23109 3	Y		2879	2835 0	30 1		78
01		32891 X	11120	-0-	-21771	-0-	11 4	6071 9	Y		2618	2645 0	14 1		37

SEVENGILLS-MCKNIGHT			WELL #: 551H		RRCID -> 295845	COMPL. DATE 01/01/2024				TOTAL DEPTH 10201	PERF.10398		- 15253		
08		26945 X	26945	-0-	-0-	-0-	16 1	19274 3	Y		6958	6975 0			68
09		25470 X	24157	-0-	-1313	-0-	1 4	7654 9	Y		5923	5883 0	5 1		79
10		26319 X	23846	-0-	-2473	-0-	38 1	17604 3	Y		5681	5681 0	7 1		72
11		25470 X	21661	-0-	-3809	-0-	6515 9	17536 3	Y		5015	4976 0	35 1		76
12		26319 X	20756	-0-	-5563	-0-	57 1	6249 9	Y		4732	4647 0	32 1		129
01		26319 X	19193	-0-	-7126	-0-	4 4	16135 3	Y		4321	4365 0	24 1		61

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 553H		RRCID -> 295846		COMPL. DATE 01/01/2024			TOTAL DEPTH 10278 PERF.10300 - 15157			
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	M	EOM BALANCE			
08	46314 X	19215 -0- -27099 -0-	13 1 15207 3 Y	3630	3646 0				35			
09	44820 X	16938 -0- -27882 -0-	2 4 3993 9	3117	3070 0			4 1	41			
10	26722 X	12464 -0- -14258 -0-	30 1 13479 3 Y	2489	2494 0			4 1	32			
11	21600 X	9440 -0- -12160 -0-	3429 9 2738 9	1773	1764 0			14 1	27			
12	21948 X	8989 -0- -12959 -0-	32 1 9690 3 Y	1495	1468 0			13 1	41			
01	19220 X	9684 -0- -9536 -0-	4 4 2738 9	1684	1690 0			11 1	24			
			3 1 7485 3 Y									
			2 4 1950 9									
			7326 3 18 4 Y									
			1645 9									
			9 1 7786 3 Y									
			37 4 1852 9									
-----												
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 554H		RRCID -> 295847		COMPL. DATE 01/01/2024			TOTAL DEPTH 10061 PERF.10260 - 15086			
08	17046 X	17046 -0- -0- -0-	10 1 12232 3 Y	4366	4369 0				43			
09	16350 X	8213 -0- -8137 -0-	1 4 4803 9	2915	2892 0			2 1	39			
10	16895 X	14504 -0- -2391 -0-	10 1 4996 3 Y	3178	3172 0			5 1	40			
11	16350 X	9245 -0- -7105 -0-	3207 9 3496 9	1895	1890 0			16 1	29			
12	16895 X	7044 -0- -9851 -0-	36 1 10968 3 Y	1548	1524 0			11 1	42			
01	16895 X	5157 -0- -11738 -0-	4 4 3496 9	1137	1157 0			6 1	16			
			3 1 7155 3 Y									
			2 4 2085 9									
			5325 3 16 4 Y									
			1703 9									
			4 1 3890 3 Y									
			12 4 1251 9									
-----												
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 555H		RRCID -> 295863		COMPL. DATE 01/01/2024			TOTAL DEPTH 10326 PERF.10449 - 15083			
08	31806 X	28971 -0- -2835 -0-	20 1 23178 3 Y	5246	5247 0				51			
09	30780 X	27706 -0- -3074 -0-	2 4 5771 9	4731	4691 0			7 1	63			
10	31806 X	26294 -0- -5512 -0-	50 1 22452 3 Y	5306	5294 0			8 1	67			
11	30720 X	25567 -0- -5153 -0-	5204 9 21 8	4971	4922 0			41 1	75			
12	29264 X	25386 -0- -3878 -0-	67 1 20385 3 Y	4933	4835 0			39 1	134			
01	28985 X	24366 -0- -4619 -0-	5 4 5837 9	4613	4652 0			30 1	65			
			9 1 20087 3 Y									
			3 4 5468 9									
			19939 3 21 4 Y									
			5426 9									
			22 1 19254 3 Y									
			16 4 5074 9									
-----												
SEVENGILLS-MCKNIGHT		WELL #: 557H		RRCID -> 295864		COMPL. DATE 01/01/2024			TOTAL DEPTH 10327 PERF.10575 - 15238			
08	30553 X	30553 -0- -0- -0-	20 1 22997 3 Y	6849	6866 0				67			
09	27390 X	27011 -0- -379 -0-	2 4 7534 9	6092	6049 0			7 1	82			
10	28303 X	25399 -0- -2904 -0-	44 1 20266 3 Y	5253	5260 0			8 1	67			
11	27390 X	23645 -0- -3745 -0-	6701 9 21 8	5016	4969 0			38 1	76			
12	28303 X	22581 -0- -5722 -0-	64 1 19553 3 Y	4369	4290 0			36 1	119			
01	28303 X	21723 -0- -6580 -0-	4 4 5778 9	4153	4186 0			27 1	59			
			8 1 18117 3 Y									
			2 4 5518 9									
			17757 3 18 4 Y									
			4806 9									
			20 1 17121 3 Y									
			14 4 4568 9									

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. SEVINGILLS-MCKNIGHT			//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 #: 556H RRCID -> 295985 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10383 - 14959																
08		23746 X	22684	-0-	-1062	-0-	14	1	16551	3	Y	5562	5563	0		54
							1	4	6118	9						
09		22980 X	19524	-0-	-3456	-0-	31	1	14441	3	Y	4593	4546	0	5 1	61
							5052	9					35	8		
10		23746 X	16872	-0-	-6874	-0-	39	1	12059	3	Y	4337	4338	0	5 1	55
							3	4	4771	9						
11		22980 X	15570	-0-	-7410	-0-	5	1	11571	3	Y	3629	3602	0	27 1	55
							2	4	3992	9						
12		23746 X	14808	-0-	-8938	-0-	11014	3	14	4	Y	3436	3373	0	25 1	93
							3780	9								
01		22692 X	13199	-0-	-9493	-0-	11	1	9969	3	Y	2917	2951	0	18 1	41
							10	4	3209	9						
-----																
TITAN WELL #: 552H RRCID -> 297252 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10412 - 15028																
08		SHUT IN	20951	-0-	20951	119725	12	1	14449	3	Y	5856	5838	0	17 8	58
							48	4	6442	9						
09		SHUT IN	12336	-0-	12336	132061	53	1	8271	3	Y	3634	3572	0	4 1	35
							15	4	3997	9			81	8		
10		SHUT IN	10784	-0-	10784	142845	21	1	7756	3	Y	2700	2696	0	5 1	34
							37	4	2970	9						
11		149283 X	6438	-0-	-142845	-0-	7	1	4673	3	Y	1586	1496	0	102 1	22
							13	4	1745	9						
12		45756 X	8198	-0-	-37558	-0-	12	1	5945	3	Y	2028	2005	0	14 1	31
							10	4	2231	9						
01		45756 X	5660	-0-	-40096	-0-	4	1	4281	3	Y	1242	1248	0	8 1	17
							9	4	1366	9						
-----																
TITAN WELL #: 554H RRCID -> 297253 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10545 - 15028																
08		SHUT IN	47984	-0-	47984	253033	13	1	31652	3	Y	14788	14736	0	23 8	146
							52	4	16267	9						
09		SHUT IN	43666	-0-	43666	296699	61	1	30665	3	Y	11748	11726	0	13 1	116
							17	4	12923	9			39	8		
10		SHUT IN	40340	-0-	40340	337039	25	1	29200	3	Y	10065	10037	0	16 1	128
							43	4	11072	9						
11		373373 X	36334	-0-	-337039	-0-	11	1	26823	3	Y	8620	8081	0	546 1	121
							18	4	9482	9						
12		42284 X	32692	-0-	-9592	-0-	15	1	24560	3	Y	7371	7333	0	46 1	113
							9	4	8108	9						
01		42284 X	30543	-0-	-11741	-0-	5	1	23192	3	Y	6671	6658	0	34 1	92
							8	4	7338	9						
-----																
TITAN WELL #: 555H RRCID -> 297254 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10779 - 15196																
08		SHUT IN	49136	-0-	49136	227416	13	1	34788	3	Y	12983	12935	0	20 8	128
							54	4	14281	9						
09		SHUT IN	42016	-0-	42016	269432	58	1	30379	3	Y	10512	10502	0	6 1	104
							16	4	11563	9			28	8		
10		SHUT IN	39152	-0-	39152	308584	22	1	29233	3	Y	8963	8945	0	8 1	114
							38	4	9859	9						
11		342721 X	34137	-0-	-308584	-0-	9	1	25861	3	Y	7502	7061	0	449 1	106
							15	4	8252	9						
12		42284 X	32587	-0-	-9697	-0-	13	1	25079	3	Y	6806	6763	0	45 1	104
							8	4	7487	9						
01		42284 X	30738	-0-	-11546	-0-	4	1	24060	3	Y	6061	6047	0	34 1	84
							7	4	6667	9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
TITAN WELL #: 553H RRCID -> 297269 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10641 - 15294

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	50504 -0-	50504	241849	14 1 37447 3	Y	11805	11764 0	19 8	116
09	SHUT IN	42970 -0-	42970	284819	57 4 12986 9					
09	SHUT IN	42970 -0-	42970	284819	63 1 32937 3	Y	9047	9032 0	11 1	89
10	SHUT IN	39141 -0-	39141	323960	18 4 9952 9			31 8		
10	SHUT IN	39141 -0-	39141	323960	23 1 30755 3	Y	7567	7547 0	13 1	96
11	354840 X	30880 -0-	-323960	-0-	39 4 8324 9					
11	354840 X	30880 -0-	-323960	-0-	9 1 24068 3	Y	6171	5791 0	389 1	87
12	42284 X	32172 -0-	-10112	-0-	15 4 6788 9					
12	42284 X	32172 -0-	-10112	-0-	14 1 25446 3	Y	6094	6040 0	48 1	93
01	42284 X	30179 -0-	-12105	-0-	9 4 6703 9					
01	42284 X	30179 -0-	-12105	-0-	4 1 24279 3	Y	5354	5337 0	36 1	74
					7 4 5889 9					

TITAN WELL #: 551H RRCID -> 297297 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10778 - 15318

08	SHUT IN	39679 -0-	39679	166763	12 1 28896 3	Y	9747	9699 0	16 8	96
09	SHUT IN	34145 -0-	34145	200908	49 4 10722 9					
09	SHUT IN	34145 -0-	34145	200908	58 1 25704 3	Y	7606	7590 0	8 1	75
10	SHUT-IN	34077 -0-	34077	234985	16 4 8367 9			29 8		
10	SHUT-IN	34077 -0-	34077	234985	22 1 24568 3	Y	8590	8546 0	10 1	109
11	261464 X	26479 -0-	-234985	-0-	38 4 9449 9					
11	261464 X	26479 -0-	-234985	-0-	9 1 20288 3	Y	5606	5284 0	352 1	79
12	55428 X	26208 -0-	-29220	-0-	15 4 6167 9					
12	55428 X	26208 -0-	-29220	-0-	13 1 20194 3	Y	5448	5406 0	37 1	84
01	55428 X	25898 -0-	-29530	-0-	8 4 5993 9					
01	55428 X	25898 -0-	-29530	-0-	4 1 20487 3	Y	4909	4895 0	30 1	68
					7 4 5400 9					

TITAN WELL #: 556H RRCID -> 297302 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10557 - 15082

08	SHUT IN	41366 -0-	41366	155032	12 1 29190 3	Y	11014	10972 0	18 8	109
09	SHUT IN	33433 -0-	33433	188465	49 4 12115 9					
09	SHUT IN	33433 -0-	33433	188465	55 1 24521 3	Y	8038	8020 0	11 1	79
10	SHUT IN	28338 -0-	28338	216803	15 4 8842 9			37 8		
10	SHUT IN	28338 -0-	28338	216803	21 1 21353 3	Y	6298	6285 0	12 1	80
11	242102 X	25299 -0-	-216803	-0-	36 4 6928 9					
11	242102 X	25299 -0-	-216803	-0-	9 1 19206 3	Y	5517	5164 0	355 1	78
12	56389 X	25081 -0-	-31308	-0-	15 4 6069 9					
12	56389 X	25081 -0-	-31308	-0-	12 1 19416 3	Y	5132	5092 0	39 1	79
01	56389 X	22844 -0-	-33545	-0-	8 4 5645 9					
01	56389 X	22844 -0-	-33545	-0-	4 1 17580 3	Y	4775	4760 0	28 1	66
					7 4 5253 9					

MCGREGOR A 5 UNIT WELL #: 303H RRCID -> 297655 COMPL. DATE 05/04/2024 TOTAL DEPTH 9987 PERF. N/A

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 10 LEASE	62102	07/01/2024					

MCGREGOR B 5 UNIT WELL #: 302H RRCID -> 297656 COMPL. DATE 05/12/2024 TOTAL DEPTH 9978 PERF. N/A

*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 MCGREGOR B 5 UNIT WELL #: 502H RRCID -> 297657 COMPL. DATE 04/28/2024 TOTAL DEPTH 10697 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
*07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGREGOR A 5 UNIT WELL #: 504H RRCID -> 297715 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 10715 PERF. N/A

*07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62102 07/01/2024

MCGREGOR A 5 UNIT WELL #: 505H RRCID -> 297716 COMPL. DATE 06/03/2024 TOTAL DEPTH 10498 PERF. N/A

*07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62102 07/01/2024

MCGREGOR B 5 UNIT WELL #: 503H RRCID -> 297717 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A

*07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724  
 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	75	62	1			13
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724													
Z&T 32		WELL #: B002AH		RRCID -> 274469		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430							
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-					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	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	28 1	178 2	7 4	1316 9	Y	1196	1164 1			89
09	2250 X	1799	-0-	-451	-0-	43 1	186 2	9 4	1561 9	Y	1419	1412 1			96
10	2325 X	1962	-0-	-363	-0-	117 1	604 2	11 4	1230 9	Y	1118	1145 1			69
11	2250 X	1618	-0-	-632	-0-	51 1	401 2	9 4	1157 9	Y	1052	1059 1			62
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	953	941 1			74
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	997	970 1			101
-----															
SID M. KYLE 26		WELL #: B003AH		RRCID -> 280737		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326							
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-
-----															
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-					Y	-0-				8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					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-





SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: G004		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
Z&T 20																
WELL #: G004 RRCID -> 292977 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066																
08	10044 X	8715	-0-	-1329	-0-	577 1	4157 2	1905	1898 1	Y	1905	1898 1				55
09	9030 X	8767	-0-	-263	-0-	1885 4	2096 9	2104	2052 1	Y	2104	2052 1				107
10	9083 X	8734	-0-	-349	-0-	658 1	5460 2	2120	2139 1	Y	2120	2139 1				88
11	8790 X	7967	-0-	-823	-0-	335 4	2314 9	2070	2089 1	Y	2070	2089 1				69
12	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	524 1	5485 2	2100	2079 1	Y	2100	2079 1				90
01	9052 X	8928	-0-	-124	-0-	393 4	2332 9	2021	1998 1	Y	2021	1998 1				113
-----																
Z&T 42																
WELL #: E006 RRCID -> 292981 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833																
08	5766 X	2542	-0-	-3224	-0-	577 1	4157 2	639	632 1	Y	639	632 1				53
09	5580 X	3096	-0-	-2484	-0-	1885 4	2096 9	473	502 1	Y	473	502 1				24
10	5766 X	2571	-0-	-3195	-0-	658 1	5460 2	642	615 1	Y	642	615 1				51
11	4350 X	2561	-0-	-1789	-0-	335 4	2314 9	591	603 1	Y	591	603 1				39
12	3193 X	1338	-0-	-1855	-0-	118 4	520 9	330	349 1	Y	330	349 1				20
01	3193 X	1059	-0-	-2134	-0-	438 1	1421 2	290	291 1	Y	290	291 1				19
-----																
Z&T 42																
WELL #: F005 RRCID -> 292982 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468																
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	20 1	52 2	228	222 1	Y	228	222 1				31
09	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	11 4	1646 9	1496	1417 1	Y	1496	1417 1				110
10	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	287 1	956 2	1669	1629 1	Y	1669	1629 1				150
11	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	4 4	1836 9	1856	1874 1	Y	1856	1874 1				132
12	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	221 1	1112 2	2125	2075 1	Y	2125	2075 1				182
01	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	565 4	2042 9	2686	2672 1	Y	2686	2672 1				196
-----																
Z&T 20																
WELL #: A002 RRCID -> 292983 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 15091																
08	13175 X	2609	-0-	-10566	-0-	146 1	1257 2	1024	1023 1	Y	1024	1023 1				17
09	12750 X	3267	-0-	-9483	-0-	80 4	1126 9	829	820 1	Y	829	820 1				26
10	4278 X	358	-0-	-3920	-0-	247 1	2079 2	258	278 1	Y	258	278 1				6
11	4050 X	2075	-0-	-1975	-0-	29 4	912 9	241	242 1	Y	241	242 1				5
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	7 1	65 2	289	284 1	Y	289	284 1				10
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	2 4	284 9	160	170 1	Y	160	170 1				-0-

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42		//CONT.// //CONT.//	80544 500 511724	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING		
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
-----								
Z&T 42		WELL #: G005		RRCID -> 292984	COMPL. DATE 11/18/2017	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11211 - 15918	
08	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	2436 1	5699 2	Y 2245 2281 1 190
						686 4	2470 9	
09	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	1900 1	6634 2	Y 2722 2703 1 209
						435 4	2994 9	
10	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	1756 1	5757 2	Y 2905 2851 1 263
						25 4	3196 9	
11	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	1045 1	5227 2	Y 2479 2572 1 170
						2568 4	2727 9	
12	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	22 1	5455 2	Y 2309 2326 1 153
						1262 4	2540 9	
01	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	7507 2	132 4	Y 2197 2188 1 162
						2417 9		
-----								
Z&T 20		WELL #: D001		RRCID -> 292988	COMPL. DATE 05/31/2018	TOTAL DEPTH 11348	PERF.11373 - 16229	
08	13361 X	4764	-0-	-8597	-0-	318 1	2924 2	Y 1065 1063 1 26
						350 4	1172 9	
09	12930 X	570	-0-	-12360	-0-	30 1	294 2	Y 183 209 1 -0-
						45 4	201 9	
10	8122 X	1658	-0-	-6464	-0-	117 1	1391 2	Y 113 15 1 98
						26 4	124 9	
11	7860 X	6808	-0-	-1052	-0-	523 1	4755 2	Y 1348 1410 1 36
						47 4	1483 9	
12	19462 X	19462	-0-	-0-	-0-	1631 1	12306 2	Y 2911 2699 1 248
						2323 4	3202 9	
01	21294 X	21294	-0-	-0-	-0-	1633 1	13503 2	Y 3855 4034 1 69
						1917 4	4241 9	
-----								
Z&T 42		WELL #: G009		RRCID -> 292995	COMPL. DATE 04/05/2018	TOTAL DEPTH 10117	PERF.10361 - 14895	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0- -0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/24/2024				
-----								
Z&T 20		WELL #: E006		RRCID -> 292997	COMPL. DATE 04/19/2019	TOTAL DEPTH 10140	PERF.10363 - 14764	
08	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	865 1	6302 2	Y 3929 3951 1 82
						2902 4	4322 9	
09	14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	1109 1	8996 2	Y 4033 3997 1 118
						403 4	4436 9	
10	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	903 1	9485 2	Y 3567 3591 1 94
						387 4	3924 9	
11	13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	993 1	8869 2	Y 3314 3305 1 103
						96 4	3645 9	
12	15341 X	15341	-0-	-0-	-0-	1265 1	9845 2	Y 3012 2986 1 129
						918 4	3313 9	
01	14287 X	14287	-0-	-0-	-0-	1000 1	8394 2	Y 3321 3295 1 155
						1240 4	3653 9	
-----								
SID M. KYLE 26		WELL #:		1ST RRCID -> 293004	COMPL. DATE 07/31/2017	TOTAL DEPTH 10351	PERF.10012 - 14727	
08	29543 X	16957	-0-	-12586	-0-	2517 1	8264 2	Y 4286 4217 1 169
						1461 4	4715 9	
09	19260 X	17696	-0-	-1564	-0-	3067 1	8409 2	Y 3861 3865 1 165
						1973 4	4247 9	
10	20026 X	15669	-0-	-4357	-0-	3126 1	6949 2	Y 3368 3361 1 172
						1889 4	3705 9	
11	19380 X	15758	-0-	-3622	-0-	2428 1	7561 2	Y 3257 3319 1 110
						2186 4	3583 9	
12	20026 X	11573	-0-	-8453	-0-	2242 1	1394 2	Y 3888 3764 1 234
						3660 4	4277 9	
01	18290 X	14349	-0-	-3941	-0-	1892 1	5897 2	Y 3832 3772 1 294
						2345 4	4215 9	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		29307 X	29307	-0-	-0-	-0-	4189 1	14171 2	2744 4	8203 9	Y	7457	7533 1		123	
09		14641 X	14641	-0-	-0-	-0-	2270 1	6370 2	2763 4	3238 9	Y	2944	2736 1		331	
10		29251 X	29251	-0-	-0-	-0-	6009 1	13306 2	3500 4	6436 9	Y	5851	5893 1		289	
11		28350 X	24563	-0-	-3787	-0-	3932 1	11330 2	3734 4	5567 9	Y	5061	5146 1		204	
12		29295 X	14288	-0-	-15007	-0-	3664 1	1982 2	5064 4	3578 9	Y	3253	3096 1		361	
01		32018 X	32018	-0-	-0-	-0-	5084 1	14826 2	4627 4	7481 9	Y	6801	6701 1		461	
SID M. KYLE 26			WELL #:	B011	RRCID ->	293006	COMPL. DATE	02/06/2020	TOTAL DEPTH	10252	PERF.10548	- 14749				
08		18011 X	12066	-0-	-5945	-0-	2152 1	7044 2	1266 4	1604 9	Y	1458	1432 1		57	
09		14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	2831 1	7809 2	1798 4	1764 9	Y	1604	1602 1		59	
10		13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	3205 1	7309 2	1976 4	1162 9	Y	1056	1069 1		46	
11		14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	2606 1	8293 2	2166 4	1096 9	Y	996	998 1		44	
12		14663 X	9877	-0-	-4786	-0-	2688 1	1581 2	4400 4	1208 9	Y	1098	1098 1		44	
01		14663 X	9760	-0-	-4903	-0-	1794 1	5447 2	1759 4	760 9	Y	691	677 1		58	
SID M. KYLE 26			WELL #:	B015	RRCID ->	293007	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL DEPTH	10438	PERF.10583	- 15184				
08		23219 X	13873	-0-	-9346	-0-	2523 1	8270 2	1487 4	1593 9	Y	1448	1420 1		59	
09		17030 X	17030	-0-	-0-	-0-	3474 1	9625 2	2031 4	1900 9	Y	1727	1721 1		65	
10		16213 X	14874	-0-	-1339	-0-	3511 1	8011 2	2149 4	1203 9	Y	1094	1111 1		48	
11		15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	2963 1	9447 2	2424 4	1142 9	Y	1038	1034 1		52	
12		17608 X	11786	-0-	-5822	-0-	3282 1	1849 2	5373 4	1282 9	Y	1165	1171 1		46	
01		17608 X	14608	-0-	-3000	-0-	2739 1	8450 2	2522 4	897 9	Y	815	807 1		54	
WEBER 26			WELL #:	G003	RRCID ->	293012	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL DEPTH	11495	PERF.11853	- 16414				
08		11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	275 1	5775 2	3291 4	1955 9	Y	1777	1763 1		120	
09		11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	1042 1	7021 2	1915 4	1768 9	Y	1607	1604 1		123	
10		12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	949 1	7047 2	2857 4	1685 9	Y	1532	1562 1		93	
11		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	629 1	4230 2	2510 4	955 9	Y	868	919 1		42	
12		915 X	915	-0-	-0-	-0-	11 1	108 2	86 4	710 9	Y	645	646 1		41	
01		834 X	834	-0-	-0-	-0-	3 1	14 2	19 4	798 9	Y	725	729 1		37	

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		21204 X	17984	-0-	-3220	-0-	16773 2	78 4	Y	1030	957 1		694
							1133 9						
09		20520 X	16503	-0-	-4017	-0-	15336 2	1167 9	Y	1061	952 1		803
10		19282 X	17576	-0-	-1706	-0-	16327 2	130 4	Y	1017	1294 1		526
							1119 9						
11		18090 X	16211	-0-	-1879	-0-	15043 2	233 4	Y	850	694 1		682
							935 9						
12		18693 X	16230	-0-	-2463	-0-	15429 2	96 4	Y	641	916 1		407
							705 9						
*01		17980 X	14511	-0-	-3469	-0-	12848 2	658 4	Y	914	1041 1		280
							1005 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-	-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-

WEBER 26			WELL #:	G007	RRCID ->	293021	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	9949	PERF.	10456 - 14736
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KYLE 24			WELL #:	G002	RRCID ->	293030	COMPL. DATE	08/17/2017	TOTAL DEPTH	11573	PERF.	11505 - 16420
08	9052 X	4836	-0-	-4216	-0-	875 1	2239 2		Y	961	959 1	36
						665 4	1057 9					
09	6570 X	4135	-0-	-2435	-0-	578 1	2217 2		Y	833	831 1	38
						424 4	916 9					
10	6789 X	5782	-0-	-1007	-0-	1008 1	3190 2		Y	1054	1067 1	25
						425 4	1159 9					
11	5460 X	2820	-0-	-2640	-0-	341 1	1185 2		Y	798	767 1	56
						416 4	878 9					
12	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	201 1	287 2		Y	805	822 1	39
						5062 4	886 9					
01	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	1501 1	1369 2		Y	864	846 1	57
						2014 4	950 9					

SID M. KYLE 26			WELL #:	D006	RRCID ->	293379	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	10028 - 14884
08	T. A.	5372	-0-	5372	5372	771 1	2518 2		Y	1506	1488 1	52
						426 4	1657 9					
09	T. A.	1587	-0-	1587	6959	47 1	172 2		Y	1233	1247 1	38
						12 4	1356 9					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6959				Y	949	931 1	56
11	T. A.	1328	-0-	1328	8287	50 1	177 2		Y	978	993 1	41
						25 4	1076 9					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	8287				Y	21	62 1	-0-
01	8287 X	-0-	-0-	-8287	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	245	254	1			19
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	286	290	1			15
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	88	1	261	2	Y	516	399	1			132
						24	4	568	9							
11	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	750	1	5280	2	Y	2616	2592	1			156
						204	4	2878	9							
12	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	758	1	7030	2	Y	2440	2505	1			91
						369	4	2684	9							
01	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	1036	1	7823	2	Y	1877	1840	1			128
						1015	4	2065	9							

Z&T 32 WELL #: C006 RRCID -> 294050 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10458 - 14948

08	9362 X	8130	-0-	-1232	-0-	935	1	5411	2	Y	1479	1509	1			80
						157	4	1627	9							
09	9060 X	7362	-0-	-1698	-0-	1044	1	4319	2	Y	1618	1618	1			80
						219	4	1780	9							
10	9734 X	9071	-0-	-663	-0-	1217	1	5787	2	Y	1645	1629	1			96
						257	4	1810	9							
11	9420 X	7405	-0-	-2015	-0-	632	1	4857	2	Y	1626	1636	1			86
						127	4	1789	9							
12	9734 X	6880	-0-	-2854	-0-	427	1	4838	2	Y	1228	1254	1			60
						264	4	1351	9							
01	9083 X	7626	-0-	-1457	-0-	638	1	5177	2	Y	1107	1097	1			70
						593	4	1218	9							

WEBER 26 WELL #: L801 RRCID -> 295229 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10665 - 15777

08	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	216	1	4822	2	Y	5029	5021	1			246
						2307	4	5532	9							
09	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	783	1	5788	2	Y	4659	4652	1			253
						1472	4	5125	9							
10	13129 X	13129	-0-	-0-	-0-	672	1	5249	2	Y	4672	4716	1			209
						2069	4	5139	9							
11	12540 X	11210	-0-	-1330	-0-	507	1	3846	2	Y	4367	4369	1			207
						2053	4	4804	9							
12	13609 X	12030	-0-	-1579	-0-	394	1	3672	2	Y	4593	4571	1			229
						2912	4	5052	9							
01	13609 X	10134	-0-	-3475	-0-	459	1	2096	2	Y	4415	4439	1			205
						2722	4	4857	9							

WEBER 26 WELL #: R802 RRCID -> 295230 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10733 - 15687

08	19034 X	13474	-0-	-5560	-0-	244	1	5887	2	Y	4080	4093	1			284
						2855	4	4488	9							
09	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	863	1	7460	2	Y	4173	4141	1			316
						1554	4	4590	9							
10	16895 X	14565	-0-	-2330	-0-	665	1	7272	2	Y	4155	4188	1			283
						2057	4	4571	9							
11	16350 X	14497	-0-	-1853	-0-	636	1	7022	2	Y	3837	3871	1			249
						2618	4	4221	9							
12	16895 X	15054	-0-	-1841	-0-	537	1	6067	2	Y	4079	4097	1			231
						3963	4	4487	9							
01	14942 X	5868	-0-	-9074	-0-	253	1	1473	2	Y	1925	1945	1			211
						2024	4	2118	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724													
WEBER 26		WELL #: R902		RRCID -> 295231		COMPL. DATE 11/20/2022				TOTAL DEPTH 11152 PERF.11302 - 19196					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	15810 X	14764	-0-	-1046	-0-	269 1	6385 2	3208 4	4902 9	Y	4456	4427 1			306
09	17040 X	14515	-0-	-2525	-0-	870 1	7621 2	1579 4	4445 9	Y	4041	4047 1			300
10	17608 X	14653	-0-	-2955	-0-	678 1	7458 2	2094 4	4423 9	Y	4021	4047 1			274
11	17040 X	13574	-0-	-3466	-0-	619 1	6707 2	2535 4	3713 9	Y	3375	3420 1			229
12	17360 X	14549	-0-	-2811	-0-	515 1	5852 2	3807 4	4375 9	Y	3977	3990 1			216
01	15004 X	12873	-0-	-2131	-0-	594 1	4005 2	3646 4	4628 9	Y	4207	4171 1			252
-----															
WEBER 26		WELL #: L901		RRCID -> 295248		COMPL. DATE 12/19/2022				TOTAL DEPTH 11098 PERF.11249 - 16261					
08	12276 X	10766	-0-	-1510	-0-	163 1	3579 2	1694 4	5330 9	Y	4845	4830 1			235
09	11880 X	9786	-0-	-2094	-0-	489 1	3324 2	900 4	5073 9	Y	4612	4578 1			269
10	12090 X	8975	-0-	-3115	-0-	340 1	2484 2	1050 4	5101 9	Y	4637	4691 1			215
11	11700 X	8098	-0-	-3602	-0-	281 1	2081 2	1149 4	4587 9	Y	4170	4186 1			199
12	11656 X	7877	-0-	-3779	-0-	191 1	1763 2	1427 4	4496 9	Y	4087	4076 1			210
01	10757 X	6645	-0-	-4112	-0-	186 1	849 2	1285 4	4325 9	Y	3932	3959 1			183
-----															
WEBER 26		WELL #: R603		RRCID -> 295249		COMPL. DATE 11/20/2022				TOTAL DEPTH 10041 PERF.10259 - 15054					
08	21625 X	21625	-0-	-0-	-0-	494 1	11127 2	5437 4	4567 9	Y	4152	4139 1			277
09	20265 X	20265	-0-	-0-	-0-	1484 1	11708 2	2876 4	4197 9	Y	3815	3810 1			282
10	20770 X	19375	-0-	-1395	-0-	1230 1	10199 2	3743 4	4203 9	Y	3821	3846 1			257
11	20940 X	18426	-0-	-2514	-0-	1127 1	8998 2	4574 4	3727 9	Y	3388	3427 1			218
12	21638 X	19587	-0-	-2051	-0-	856 1	8132 2	6308 4	4291 9	Y	3901	3901 1			218
01	21638 X	15225	-0-	-6413	-0-	902 1	4474 2	5523 4	4326 9	Y	3933	3928 1			223
-----															
WEBER 26		WELL #: L602		RRCID -> 295310		COMPL. DATE 12/19/2022				TOTAL DEPTH 10018 PERF.10249 - 15111					
08	17329 X	17329	-0-	-0-	-0-	355 1	7996 2	3675 4	5303 9	Y	4821	4800 1			235
09	21033 X	21033	-0-	-0-	-0-	1613 1	11558 2	2847 4	5015 9	Y	4559	4535 1			259
10	22437 X	22437	-0-	-0-	-0-	1378 1	11598 2	4282 4	5179 9	Y	4708	4743 1			224
11	20609 X	20609	-0-	-0-	-0-	1221 1	9519 2	4975 4	4894 9	Y	4449	4442 1			231
12	22811 X	22811	-0-	-0-	-0-	970 1	9310 2	7156 4	5375 9	Y	4886	4865 1			252
01	22444 X	18646	-0-	-3798	-0-	1110 1	5502 2	6733 4	5301 9	Y	4819	4862 1			209

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724													
Z&T 20		WELL #:		RRCID -> 296500		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF.10859 - 20677			
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	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-

Z&T 20		WELL #: R604		RRCID -> 296533		COMPL. DATE 06/10/2023		TOTAL DEPTH 9920		PERF. N/A	
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	959			Y	-0-		-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	959			Y	-0-		-0-
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	959			Y	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	959			Y	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	959			Y	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	959			Y	-0-		-0-

Z&T 20		WELL #: R902		RRCID -> 296881		COMPL. DATE 01/25/2024		TOTAL DEPTH 10893		PERF.11302 - 16353	
08	70432 X	31279	-0-	-39153	-0-	2206 1	15970 2	Y	5593	5589 1	148
						6951 4	6152 9				
09	65310 X	29221	-0-	-36089	-0-	2376 1	19599 2	Y	5260	5291 1	117
						1460 4	5786 9				
10	67487 X	45757	-0-	-21730	-0-	3178 1	33423 2	Y	6968	6802 1	283
						1491 4	7665 9				
11	38460 X	35057	-0-	-3403	-0-	2862 1	25885 2	Y	5367	5430 1	220
						406 4	5904 9				
12	31575 X	31575	-0-	-0-	-0-	2613 1	20210 2	Y	4940	4948 1	212
						3318 4	5434 9				
01	45756 X	29002	-0-	-16754	-0-	1939 1	16571 2	Y	6098	5982 1	328
						3784 4	6708 9				

Z&T 20		WELL #: R603		RRCID -> 296882		COMPL. DATE 07/12/2023		TOTAL DEPTH 4461		PERF. N/A	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2146			Y	-0-		-0-
09	SHUT IN	42	-0-	42	2188	4 1	38 2	Y	-0-		-0-
10	SHUT IN	4	-0-	4	2192	4 2		Y	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2192			Y	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2192			Y	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	2192			Y	-0-		-0-

Z&T 20		WELL #: R802		RRCID -> 297004		COMPL. DATE 01/22/2024		TOTAL DEPTH 10235		PERF.10550 - 15481	
08	69967 X	43627	-0-	-26340	-0-	2730 1	19321 2	Y	11346	11313 1	310
						9095 4	12481 9				
09	68490 X	25498	-0-	-42992	-0-	1786 1	14711 2	Y	6845	6598 1	557
						1471 4	7530 9				
10	70773 X	40740	-0-	-30033	-0-	2484 1	26011 2	Y	9408	9605 1	360
						1896 4	10349 9				
11	42210 X	36272	-0-	-5938	-0-	2651 1	23694 2	Y	8693	8738 1	315
						365 4	9562 9				
12	43617 X	34238	-0-	-9379	-0-	2513 1	19515 2	Y	8641	8684 1	272
						2705 4	9505 9				
01	43617 X	34780	-0-	-8837	-0-	2369 1	20344 2	Y	6908	6782 1	398
						4468 4	7599 9				





SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
TXL 41/44		WELL #:		B201DM		RRCID -> 278674		COMPL. DATE 09/29/2015			TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512				
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		14725 X	13712	-0-	-1013	-0-	1001	1	10057	2	Y	2413	2390	0	72
							2654	9							
09		21307 X	21307	-0-	-0-	-0-	825	1	17999	2	Y	2257	2241	0	88
							2483	9							
10		21515 X	21515	-0-	-0-	-0-	1264	1	17692	2	Y	2326	2302	0	112
							2559	9							
11		13260 X	5145	-0-	-8115	-0-	208	1	4178	2	Y	690	787	0	15
							759	9							
12		21297 X	3065	-0-	-18232	-0-	485	1	1322	2	Y	1144	1133	0	26
							1258	9							
01		21297 X	8999	-0-	-12298	-0-	1398	1	6348	2	Y	1139	1127	0	38
							1253	9							
ZUMA 3		WELL #:		B201AP		RRCID -> 279050		COMPL. DATE 11/02/2015			TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310				
08		17577 X	9824	-0-	-7753	-0-	287	1	7902	2	Y	1486	1330	0	270
							1635	9							
09		17444 X	17444	-0-	-0-	-0-	418	1	14922	2	Y	1913	1977	0	206
							2104	9							
10		15345 X	14104	-0-	-1241	-0-	468	1	11644	2	Y	1811	1725	0	292
							1992	9							
11		14850 X	14031	-0-	-819	-0-	502	1	11523	2	Y	1824	1949	0	167
							2006	9							
12		18011 X	15159	-0-	-2852	-0-	492	1	12889	2	Y	1616	1552	0	231
							1778	9							
01		18011 X	14107	-0-	-3904	-0-	544	1	11904	2	Y	1508	1607	0	132
							1659	9							
TXL 31		WELL #:		B201BO		RRCID -> 279204		COMPL. DATE 12/01/2015			TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630				
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	1	1	504	2	Y	-0-			-0-
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-			-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	Y	-0-			-0-
11		480 N	36	-0-	-444	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
12		651 N	80	-0-	-571	-0-	2	1	78	9	Y	71			71
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			71
TXL WEST '11'		WELL #:		B201PA		RRCID -> 280420		COMPL. DATE 11/25/2013			TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641				
08		4260 X	3365	-0-	-895	-0-	24	1	1892	2	Y	1317	1404	0	458
							1449	9							
09		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	20	1	1381	2	Y	893	1151	0	200
							982	9							
10		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	26	1	1780	2	Y	1279	1073	0	406
							1407	9							
11		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	27	1	1944	2	Y	1547	1809	0	144
							1702	9							
12		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	31	1	2245	2	Y	1362	1262	0	244
							1498	9							
01		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	28	1	2233	2	Y	1365	1409	0	200
							1502	9							



SANDBAR (BONE SPRING)												
MEWBOURNE OIL COMPANY												
TXL 31												
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
//CONT.// 562560												
WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		18426 X	18426	-0-	-0-	-0-	1271	1	14010	2	N	891
							3145	9				
09		14550 X	10221	-0-	-4329	-0-	990	1	7249	2	N	573
							1982	9				
10		15035 X	63	-0-	-14972	-0-	31	1	32	2	N	573
11		14550 X	35	-0-	-14515	-0-	30	1	5	2	N	573
12		15035 X	24	-0-	-15011	-0-	21	1	3	9	N	576
01		15035 X	-0-	-0-	-15035	-0-					N	576
-----												
ZUMA 3												
WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076												
08		10447 X	5560	-0-	-4887	-0-	495	1	3154	2	Y	1325
							1911	9				
09		14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	724	1	8784	2	Y	1168
							4648	9				
10		12477 X	12477	-0-	-0-	-0-	1011	1	7560	2	Y	1459
							3906	9				
11		10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	1224	1	7114	2	Y	1159
							2625	9				
12		11873 X	9798	-0-	-2075	-0-	1040	1	6313	2	Y	994
							2445	9				
01		11873 X	7429	-0-	-4444	-0-	954	1	4738	2	Y	957
							1737	9				
-----												
TXL 19												
WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335												
08		19235 X	19235	-0-	-0-	-0-	31	1	16968	2	N	1286
							2236	9				
09		18840 X	18840	-0-	-0-	-0-	30	1	16497	2	N	988
							2313	9				
10		19391 X	19391	-0-	-0-	-0-	31	1	16762	2	N	553
							2598	9				
11		15954 X	15954	-0-	-0-	-0-	24	1	13378	2	N	1740
							2552	9				
12		18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	30	1	16380	2	N	672
							2396	9				
01		12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	13	1	10504	2	N	550
							1969	9				
-----												
TXL 39												
WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182												
08		12524 X	12388	-0-	-136	-0-	1189	1	9113	2	N	572
							2086	9				
09		12120 X	12097	-0-	-23	-0-	1187	1	8944	2	N	550
							1966	9				
10		10819 X	9280	-0-	-1539	-0-	916	1	6763	2	N	525
							1601	9				
11		12000 X	11200	-0-	-800	-0-	1193	1	8302	2	N	572
							1705	9				
12		12493 X	6048	-0-	-6445	-0-	1213	1	3850	2	N	341
							985	9				
01		12493 X	6682	-0-	-5811	-0-	758	1	4639	2	N	745
							1285	9				



SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 40/45		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING					
		WELL #: H301CN		RRCID -> 289052		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9895 - 19772						
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		46934 X	19162	-0-	-27772	-0-	987 4637	1 9	13538	2	Y	4215	4180	0		308
09		45420 X	10511	-0-	-34909	-0-	983 2642	1 9	6886	2	Y	2402	2423	0		287
10		46934 X	11413	-0-	-35521	-0-	1150 3187	1 9	7076	2	Y	2897	2803	0		381
11		56309 X	56309	-0-	-0-	-0-	168 8219	1 9	47922	2	Y	7472	6907	0		946
12		82356 X	82356	-0-	-0-	-0-	29 9232	1 9	73095	2	Y	8393	8517	0		822
01		65658 X	65658	-0-	-0-	-0-	26 7151	1 9	58481	2	Y	6501	6746	0		577
-----																
KENTZEL STATE 42		WELL #: H301DM		RRCID -> 291152		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 10030		PERF.10140 - 15014						
08		19150 X	19150	-0-	-0-	-0-	1085 2597	1 9	15468	2	Y	2361	2495	0		270
09		18930 X	17401	-0-	-1529	-0-	917 1504	1 9	14980	2	Y	1367	1429	0		208
10		20871 X	20871	-0-	-0-	-0-	1100 3011	1 9	16760	2	Y	2737	2675	0		270
11		19004 X	19004	-0-	-0-	-0-	976 2419	1 9	15609	2	Y	2199	2185	0		284
12		19561 X	19170	-0-	-391	-0-	977 2036	1 9	16157	2	Y	1851	1941	0		194
01		19561 X	18951	-0-	-610	-0-	877 1965	1 9	16109	2	Y	1786	1743	0		237
-----																
KENTZEL STATE 42		WELL #: H302DM		RRCID -> 291153		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 10057		PERF.10151 - 14981						
08		18042 X	14325	-0-	-3717	-0-	1147 2272	1 9	10906	2	Y	2065	2167	0		236
09		17460 X	12488	-0-	-4972	-0-	1117 1412	1 9	9959	2	Y	1284	1325	0		195
10		18042 X	15483	-0-	-2559	-0-	1132 2836	1 9	11515	2	Y	2578	2519	0		254
11		17190 X	13591	-0-	-3599	-0-	1060 2229	1 9	10302	2	Y	2026	2019	0		261
12		17329 X	13164	-0-	-4165	-0-	1195 2076	1 9	9893	2	Y	1887	1950	0		198
01		15469 X	12912	-0-	-2557	-0-	1070 2199	1 9	9643	2	Y	1999	1931	0		266
-----																
TXL 40/45		WELL #: H301BO		RRCID -> 291685		COMPL. DATE 09/23/2021		TOTAL DEPTH 9568		PERF.10050 - 20400						
08		57567 X	37500	-0-	-20067	-0-	1023 4487	1 9	31990	2	Y	4079	4178	0		298
09		55710 X	39926	-0-	-15784	-0-	1092 4892	1 9	33942	2	Y	4447	4214	0		531
10		57567 X	39000	-0-	-18567	-0-	1094 5119	1 9	32787	2	Y	4654	4574	0		611
11		53190 X	30153	-0-	-23037	-0-	794 4322	1 9	25037	2	Y	3929	4043	0		497
12		48639 X	40915	-0-	-7724	-0-	830 6708	1 9	33377	2	Y	6098	5998	0		597
01		41261 X	10370	-0-	-30891	-0-	1112 2714	1 9	6544	2	Y	2467	2845	0		219

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560										
ZUMA 57-T1-3X10 A			WELL #: H301AP		RRCID ->	291746	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	9152	PERF.	9275 - 19370		
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	33542 X	24228	-0-	-9314	-0-	427 1 3992 9	19809 2	Y	3629	3615 0	31 8	491		
09	32460 X	27027	-0-	-5433	-0-	559 1 4742 9	21726 2	Y	4311	4561 0		241		
10	33542 X	25221	-0-	-8321	-0-	452 1 4048 9	20721 2	Y	3680	3526 0		395		
11	27780 X	24075	-0-	-3705	-0-	482 1 3934 9	19659 2	Y	3576	3759 0		212		
12	28706 X	25053	-0-	-3653	-0-	471 1 3838 9	20744 2	Y	3489	3479 0		222		
01	27931 X	25812	-0-	-2119	-0-	524 1 3945 9	21343 2	Y	3586	3407 0		401		
ZUMA 57-T1-3X10 B			WELL #: H302AP		RRCID ->	291764	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	9283 - 19546		
08	25823 X	20036	-0-	-5787	-0-	385 1 2314 9	17337 2	Y	2104	2182 0	19 8	285		
09	27675 X	27675	-0-	-0-	-0-	414 1 3838 9	23423 2	Y	3489	3579 0		195		
10	24800 X	20591	-0-	-4209	-0-	453 1 2289 9	17849 2	Y	2081	2053 0		223		
11	22170 X	18960	-0-	-3210	-0-	482 1 1953 9	16525 2	Y	1775	1893 0		105		
12	25823 X	17487	-0-	-8336	-0-	422 1 1917 9	15148 2	Y	1743	1737 0		111		
01	25823 X	22258	-0-	-3565	-0-	527 1 2452 9	19279 2	Y	2229	2091 0		249		
TXL 40/45			WELL #: H301AP		RRCID ->	291776	COMPL. DATE	09/23/2021	TOTAL DEPTH	9429	PERF.	9925 - 20289		
08	33263 X	23069	-0-	-10194	-0-	1085 1 4483 9	17501 2	Y	4075	4144 0		297		
09	35160 X	27484	-0-	-7676	-0-	1044 1 4854 9	21586 2	Y	4413	4183 0		527		
10	36332 X	27069	-0-	-9263	-0-	1031 1 5116 9	20922 2	Y	4651	4567 0		611		
11	35160 X	27908	-0-	-7252	-0-	785 1 5839 9	21284 2	Y	5308	5247 0		672		
12	33012 X	33012	-0-	-0-	-0-	1046 1 7047 9	24919 2	Y	6406	6451 0		627		
01	28396 X	8517	-0-	-19879	-0-	1040 1 2607 9	4870 2	Y	2370	2787 0		210		
ZUMA 57-T1-3X10 C			WELL #: H302BO		RRCID ->	293279	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	9302 - 19610		
08	44547 X	7674	-0-	-36873	-0-	19 1 2115 9	5540 2	Y	1923	2117 0	18 8	260		
09	43699 X	43699	-0-	-0-	-0-	28 1 7116 9	36555 2	Y	6469	6367 0		362		
10	43617 X	31408	-0-	-12209	-0-	22 1 6266 9	25120 2	Y	5696	5447 0		611		
11	38220 X	27709	-0-	-10511	-0-	26 1 4820 9	22863 2	Y	4382	4734 0		259		
12	45167 X	26952	-0-	-18215	-0-	28 1 4191 9	22733 2	Y	3810	3827 0		242		
01	45167 X	25188	-0-	-19979	-0-	27 1 3747 9	21414 2	Y	3406	3267 0		381		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
ZUMA 57-T1-3X10 D		WELL #: H301BO		RRCID -> 293299		COMPL. DATE 05/26/2022			TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9374 - 19409					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08	40889 X	32699	-0-	-8190	-0-	23 3711	1 9	28965	2	Y	3374	3306	0	29 8 457
09	38760 X	31741	-0-	-7019	-0-	23 5806	1 9	25912	2	Y	5278	5440	0	295
10	40052 X	32421	-0-	-7631	-0-	28 5525	1 9	26868	2	Y	5023	4779	0	539
11	35820 X	30416	-0-	-5404	-0-	27 4672	1 9	25717	2	Y	4247	4535	0	251
12	37014 X	32141	-0-	-4873	-0-	31 4346	1 9	27764	2	Y	3951	3951	0	251
01	32798 X	26854	-0-	-5944	-0-	27 3952	1 9	22875	2	Y	3593	3442	0	402
-----														
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: H301AP		RRCID -> 293448		COMPL. DATE 07/20/2022			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9593 - 19881					
08	60729 X	40154	-0-	-20575	-0-	982 3353	1 9	35819	2	Y	3048	3022	0	70
09	58770 X	39299	-0-	-19471	-0-	1126 3278	1 9	34895	2	Y	2980	2993	0	57
10	60729 X	35934	-0-	-24795	-0-	1172 2910	1 9	31852	2	Y	2645	2636	0	66
11	44160 X	33661	-0-	-10499	-0-	1113 2913	1 9	29635	2	Y	2648	2660	0	54
12	40610 X	29666	-0-	-10944	-0-	1001 2548	1 9	26117	2	Y	2316	2312	0	58
01	40610 X	34297	-0-	-6313	-0-	1053 2957	1 9	30287	2	Y	2688	2681	0	65
-----														
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: B201AP		RRCID -> 293452		COMPL. DATE 07/20/2022			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8950 - 19234					
08	62155 X	49337	-0-	-12818	-0-	932 4803	1 9	43602	2	Y	4366	4326	0	100
09	60150 X	52099	-0-	-8051	-0-	1122 5357	1 9	45620	2	Y	4870	4877	0	93
10	62155 X	50221	-0-	-11934	-0-	1125 4524	1 9	44572	2	Y	4113	4103	0	103
11	54540 X	49368	-0-	-5172	-0-	731 4288	1 9	44349	2	Y	3898	3922	0	79
12	53847 X	36009	-0-	-17838	-0-	701 3326	1 9	31982	2	Y	3024	3028	0	75
01	53847 X	39774	-0-	-14073	-0-	964 3544	1 9	35266	2	Y	3222	3219	0	78
-----														
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: H302AP		RRCID -> 293453		COMPL. DATE 07/20/2022			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9564 - 19851					
08	54033 X	41029	-0-	-13004	-0-	978 4079	1 9	35972	2	Y	3708	3671	0	85
09	52290 X	40313	-0-	-11977	-0-	1126 4212	1 9	34975	2	Y	3829	3841	0	73
10	54033 X	37877	-0-	-16156	-0-	1169 3541	1 9	33167	2	Y	3219	3211	0	81
11	44850 X	39549	-0-	-5301	-0-	953 3594	1 9	35002	2	Y	3267	3281	0	67
12	41664 X	38509	-0-	-3155	-0-	813 2965	1 9	34731	2	Y	2695	2695	0	67
01	41664 X	30221	-0-	-11443	-0-	1020 3132	1 9	26069	2	Y	2847	2845	0	69



SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560										
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:	H301BO	RRCID ->	293478	COMPL. DATE	07/19/2022	TOTAL DEPTH	9589	PERF.	9483 - 19609		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
08	49352	X	46787	-0-	-2565	-0-	881	1	39945	2	Y	5419	5369 0	124
							5961	9						
09	47879	X	47879	-0-	-0-	-0-	1120	1	41147	2	Y	5102	5129 0	97
							5612	9						
10	49352	X	43150	-0-	-6202	-0-	1154	1	37539	2	Y	4052	4048 0	101
							4457	9						
11	47760	X	42090	-0-	-5670	-0-	973	1	36884	2	Y	3848	3871 0	78
							4233	9						
12	49352	X	33728	-0-	-15624	-0-	889	1	28910	2	Y	3572	3561 0	89
							3929	9						
01	49352	X	41070	-0-	-8282	-0-	1014	1	35753	2	Y	3912	3906 0	95
							4303	9						
-----														
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:	B201BO	RRCID ->	293491	COMPL. DATE	07/19/2022	TOTAL DEPTH	9016	PERF.	9058 - 19168		
08	59191	X	59191	-0-	-0-	-0-	1111	1	49571	2	Y	7735	7662 0	177
							8509	9						
09	61298	X	61298	-0-	-0-	-0-	1118	1	51717	2	Y	7694	7724 0	147
							8463	9						
10	59049	X	59049	-0-	-0-	-0-	1158	1	50781	2	Y	6464	6449 0	162
							7110	9						
11	56662	X	56662	-0-	-0-	-0-	1055	1	48569	2	Y	6398	6430 0	130
							7038	9						
12	53599	X	45416	-0-	-8183	-0-	971	1	39113	2	Y	4847	4856 0	121
							5332	9						
01	53599	X	50226	-0-	-3373	-0-	944	1	43420	2	Y	5329	5320 0	130
							5862	9						
-----														
TXL 37/48 A			WELL #:	H301CN	RRCID ->	293574	COMPL. DATE	11/30/2022	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	9852 - 20174		
08	56792	X	55084	-0-	-1708	-0-	1915	1	43985	2	Y	8349	8351 0	127
							9184	9						
09	54960	X	54907	-0-	-53	-0-	1848	1	40500	2	Y	11417	11333 0	211
							12559	9						
10	56792	X	49582	-0-	-7210	-0-	1976	1	39936	2	Y	6973	7112 0	72
							7670	9						
11	54960	X	42364	-0-	-12596	-0-	1124	1	35640	2	Y	5091	5052 0	111
							5600	9						
12	56730	X	44269	-0-	-12461	-0-	1110	1	37486	2	Y	5157	5194 0	74
							5673	9						
01	56730	X	43649	-0-	-13081	-0-	1046	1	36378	2	Y	5659	5605 0	128
							6225	9						
-----														
TXL 37/48 B			WELL #:	H302CN	RRCID ->	293580	COMPL. DATE	11/30/2022	TOTAL DEPTH	9681	PERF.	9902 - 19892		
08	54021	X	54021	-0-	-0-	-0-	1918	1	44778	2	Y	6659	6668 0	101
							7325	9						
09	50309	X	50309	-0-	-0-	-0-	1847	1	41893	2	Y	5972	5963 0	110
							6569	9						
10	49910	X	24728	-0-	-25182	-0-	1422	1	19516	2	Y	3445	3520 0	35
							3790	9						
11	48300	X	-0-	-0-	-48300	-0-					Y	-0-	35 0	-0-
12	49910	X	-0-	-0-	-49910	-0-					Y	-0-		-0-
01	49910	X	10	-0-	-49900	-0-		1	9	2	Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
KENTZEL STATE 42		WELL #: H301AP		RRCID -> 293665		COMPL. DATE 08/23/2022				TOTAL DEPTH 10124 PERF.10147 - 15088					
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		18693 X	17518	-0-	-1175	-0-	30	1	13289	2	Y	3817	3811	0	319
							4199	9							
09		18343 X	18343	-0-	-0-	-0-	30	1	13420	2	Y	4448	4386	0	381
							4893	9							
10		18693 X	16943	-0-	-1750	-0-	31	1	13572	2	Y	3036	3184	0	233
							3340	9							
11		18000 X	15854	-0-	-2146	-0-	30	1	12752	2	Y	2793	2833	0	193
							3072	9							
12		18941 X	15572	-0-	-3369	-0-	31	1	12783	2	Y	2507	2536	0	164
							2758	9							
01		18941 X	15540	-0-	-3401	-0-	31	1	12397	2	Y	2829	2757	0	236
							3112	9							
-----															
KENTZEL STATE 42		WELL #: H302BO		RRCID -> 293666		COMPL. DATE 08/23/2022				TOTAL DEPTH 10105 PERF.10062 - 15035					
08		26846 X	20864	-0-	-5982	-0-	31	1	16905	2	Y	3571	3537	0	298
							3928	9							
09		25980 X	19628	-0-	-6352	-0-	30	1	17155	2	Y	2221	2329	0	190
							2443	9							
10		26846 X	20550	-0-	-6296	-0-	31	1	17584	2	Y	2668	2653	0	205
							2935	9							
11		20190 X	19104	-0-	-1086	-0-	30	1	16428	2	Y	2405	2444	0	166
							2646	9							
12		20863 X	18049	-0-	-2814	-0-	31	1	15746	2	Y	2065	2096	0	135
							2272	9							
01		20863 X	18809	-0-	-2054	-0-	31	1	15861	2	Y	2652	2566	0	221
							2917	9							
-----															
KENTZEL STATE 42		WELL #: H301BO		RRCID -> 293695		COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL DEPTH 10095 PERF.10101 - 15180					
08		20398 X	15020	-0-	-5378	-0-	911	1	12224	2	Y	1714	1828	0	196
							1885	9							
09		19359 X	19359	-0-	-0-	-0-	1110	1	13348	2	Y	4455	3974	0	677
							4901	9							
10		19592 X	17550	-0-	-2042	-0-	1082	1	13387	2	Y	2801	3202	0	276
							3081	9							
11		17490 X	13554	-0-	-3936	-0-	765	1	11366	2	Y	1294	1403	0	167
							1423	9							
12		19995 X	13412	-0-	-6583	-0-	789	1	11103	2	Y	1382	1404	0	145
							1520	9							
01		19995 X	14317	-0-	-5678	-0-	1001	1	11583	2	Y	1575	1511	0	209
							1733	9							
-----															
KENTZEL STATE 42		WELL #: H301CN		RRCID -> 293697		COMPL. DATE 08/18/2022				TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9989 - 15064					
08		18631 X	15905	-0-	-2726	-0-	1050	1	12613	2	Y	2038	2154	0	233
							2242	9							
09		18030 X	16709	-0-	-1321	-0-	1050	1	14121	2	Y	1398	1419	0	212
							1538	9							
10		18631 X	16715	-0-	-1916	-0-	1040	1	13842	2	Y	1666	1714	0	164
							1833	9							
11		18030 X	13159	-0-	-4871	-0-	730	1	10589	2	Y	1673	1621	0	216
							1840	9							
12		17546 X	14324	-0-	-3222	-0-	742	1	11555	2	Y	1843	1866	0	193
							2027	9							
01		17267 X	16253	-0-	-1014	-0-	957	1	12869	2	Y	2206	2106	0	293
							2427	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
GOODNIGHT 10/11 A		WELL #: B201MD		RRCID -> 294147		COMPL. DATE 10/24/2022				TOTAL DEPTH 10623 PERF.10700 - 20803					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	65565 X	60004	-0-	-5561	-0-		30	1	49232	2	Y	9765	9577	0	350
							10742	9							
09	63450 X	53710	-0-	-9740	-0-		30	1	44370	2	Y	8464	8563	0	251
							9310	9							
10	65565 X	50767	-0-	-14798	-0-		30	1	42144	2	Y	7812	7796	0	267
							8593	9							
11	63450 X	47355	-0-	-16095	-0-		28	1	38602	2	Y	7932	7923	0	276
							8725	9							
12	62992 X	7921	-0-	-55071	-0-		5	1	6414	2	Y	1365	1469	0	172
							1502	9							
01	60016 X	120	-0-	-59896	-0-		29	1	91	2	Y	-0-	172	0	-0-
TXL 37/48 C		WELL #: H301DM		RRCID -> 294150		COMPL. DATE 11/30/2022				TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9744 - 20074					
08	50809 X	47990	-0-	-2819	-0-		1889	1	39334	2	Y	6152	6153	0	94
							6767	9							
09	49170 X	44141	-0-	-5029	-0-		1735	1	36576	2	Y	5300	5296	0	98
							5830	9							
10	50809 X	45827	-0-	-4982	-0-		1965	1	36799	2	Y	6421	6453	0	66
							7063	9							
11	49170 X	46613	-0-	-2557	-0-		939	1	36526	2	Y	8316	8201	0	181
							9148	9							
12	50989 X	50989	-0-	-0-	-0-		891	1	38745	2	Y	10321	10354	0	148
							11353	9							
01	58360 X	58360	-0-	-0-	-0-		942	1	44041	2	Y	12161	12034	0	275
							13377	9							
TXL 37/48 D		WELL #: H302DM		RRCID -> 294151		COMPL. DATE 12/01/2022				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9853 - 19919					
08	33713 X	33713	-0-	-0-	-0-		721	1	28778	2	Y	3831	3838	0	58
							4214	9							
09	28849 X	28849	-0-	-0-	-0-		697	1	24424	2	Y	3389	3384	0	63
							3728	9							
10	28529 X	28529	-0-	-0-	-0-		31	1	25093	2	Y	3095	3126	0	32
							3405	9							
11	26037 X	26037	-0-	-0-	-0-		29	1	22685	2	Y	3021	2987	0	66
							3323	9							
12	26228 X	26228	-0-	-0-	-0-		31	1	22842	2	Y	3050	3072	0	44
							3355	9							
01	26969 X	26969	-0-	-0-	-0-		31	1	23527	2	Y	3101	3075	0	70
							3411	9							
GOODNIGHT 10/11 B		WELL #: B101MD		RRCID -> 294389		COMPL. DATE 10/24/2022				TOTAL DEPTH 10395 PERF.10432 - 20568					
08	52464 X	52464	-0-	-0-	-0-		30	1	40614	2	Y	10745	10536	0	385
							11820	9							
09	46956 X	46956	-0-	-0-	-0-		30	1	36629	2	Y	9361	9469	0	277
							10297	9							
10	47647 X	30937	-0-	-16710	-0-		30	1	22565	2	Y	7584	7602	0	259
							8342	9							
11	46110 X	31966	-0-	-14144	-0-		27	1	23572	2	Y	7606	7600	0	265
							8367	9							
12	47647 X	8236	-0-	-39411	-0-		5	1	6563	2	Y	1516	1589	0	192
							1668	9							
01	47647 X	120	-0-	-47527	-0-		29	1	91	2	Y	-0-	192	0	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 41/44		//CONT.// //CONT.//	80544 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING								
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					
TXL 41/44		WELL #: H302AP		RRCID -> 294634	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 9417 - 19759							
08	71982 X	64269	-0-	-7713	-0-	30 6870	1 9	57369	2	Y	6245	6282	0	187
09	69660 X	54994	-0-	-14666	-0-	28 6181	1 9	48785	2	Y	5619	5587	0	219
10	71982 X	39941	-0-	-32041	-0-	23 5229	1 9	34689	2	Y	4754	4744	0	229
11	69660 X	30364	-0-	-39296	-0-	23 2504	1 9	27837	2	Y	2276	2456	0	49
12	64263 X	44228	-0-	-20035	-0-	27 4382	1 9	39819	2	Y	3984	3941	0	92
01	64263 X	54392	-0-	-9871	-0-	30 5204	1 9	49158	2	Y	4731	4664	0	159
TXL 41/44		WELL #: H301BO		RRCID -> 294647	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL DEPTH 9324	PERF. 9605 - 19594							
08	41044 X	39618	-0-	-1426	-0-	1709 5464	1 9	32445	2	Y	4967	4935	0	149
09	46920 X	45557	-0-	-1363	-0-	1861 4809	1 9	38887	2	Y	4372	4350	0	171
10	48484 X	47847	-0-	-637	-0-	2639 5306	1 9	39902	2	Y	4824	4763	0	232
11	46920 X	22876	-0-	-24044	-0-	875 3364	1 9	18637	2	Y	3058	3224	0	66
12	47089 X	5848	-0-	-41241	-0-	1583 1462	1 9	2803	2	Y	1329	1364	0	31
01	47833 X	1388	-0-	-46445	-0-	849 514	1 9	25	2	Y	467	482	0	16
TXL 41/44		WELL #: H301AP		RRCID -> 294648	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH 9337	PERF. 9476 - 19620							
08	19592 X	7106	-0-	-12486	-0-	1465 3232	1 9	2409	2	Y	2938	2896	0	88
09	15300 X	3822	-0-	-11478	-0-	788 2358	1 9	676	2	Y	2144	2148	0	84
10	50007 X	50007	-0-	-0-	-0-	23 5547	1 9	44437	2	Y	5043	4884	0	243
11	46792 X	46792	-0-	-0-	-0-	26 8210	1 9	38556	2	Y	7464	7545	0	162
12	34059 X	34059	-0-	-0-	-0-	19 3418	1 9	30622	2	Y	3107	3197	0	72
01	43335 X	43335	-0-	-0-	-0-	23 4463	1 9	38849	2	Y	4057	3993	0	136
TXL 41/44		WELL #: H302BO		RRCID -> 294649	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL DEPTH 9484	PERF. 9604 - 19744							
08	63674 X	44001	-0-	-19673	-0-	1683 4883	1 9	37435	2	Y	4439	4441	0	133
09	60540 X	38134	-0-	-22406	-0-	1822 4841	1 9	31471	2	Y	4401	4362	0	172
10	62558 X	40619	-0-	-21939	-0-	2339 5167	1 9	33113	2	Y	4697	4643	0	226
11	60540 X	25773	-0-	-34767	-0-	398 4441	1 9	20934	2	Y	4037	4175	0	88
12	43989 X	42146	-0-	-1843	-0-	25 3882	1 9	38239	2	Y	3529	3536	0	81
01	45481 X	45481	-0-	-0-	-0-	27 4492	1 9	40962	2	Y	4084	4028	0	137

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 40/45		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
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	* EOM BALANCE
TXL 40/45		WELL #: H302DM		RRCID -> 294663		COMPL. DATE 01/12/2023			TOTAL DEPTH 9520			PERF. 9472 - 19768		
08	54622 X	44378	-0-	-10244	-0-	31	1	38093	2	Y	5685	5695	0	171
						6254	9							
09	51060 X	42710	-0-	-8350	-0-	30	1	36881	2	Y	5272	5237	0	206
						5799	9							
10	52762 X	42119	-0-	-10643	-0-	29	1	36209	2	Y	5346	5295	0	257
						5881	9							
11	42960 X	25774	-0-	-17186	-0-	20	1	21808	2	Y	3587	3766	0	78
						3946	9							
12	44392 X	25977	-0-	-18415	-0-	27	1	23095	2	Y	2595	2613	0	60
						2855	9							
01	44392 X	35078	-0-	-9314	-0-	29	1	30672	2	Y	3979	3905	0	134
						4377	9							
TXL 40/45		WELL #: H302CN		RRCID -> 294667		COMPL. DATE 01/12/2023			TOTAL DEPTH 9520			PERF. 9607 - 19873		
08	62124 X	54098	-0-	-8026	-0-	31	1	47983	2	Y	5531	5563	0	166
						6084	9							
09	60900 X	48710	-0-	-12190	-0-	28	1	41405	2	Y	6615	6523	0	258
						7277	9							
10	62930 X	43964	-0-	-18966	-0-	29	1	38773	2	Y	4693	4725	0	226
						5162	9							
11	60900 X	23409	-0-	-37491	-0-	20	1	20028	2	Y	3055	3215	0	66
						3361	9							
12	54095 X	24784	-0-	-29311	-0-	22	1	21715	2	Y	2770	2772	0	64
						3047	9							
01	54095 X	14587	-0-	-39508	-0-	11	1	12268	2	Y	2098	2091	0	71
						2308	9							
TXL 41/44		WELL #: H301CN		RRCID -> 294671		COMPL. DATE 01/12/2023			TOTAL DEPTH 9309			PERF. 9659 - 19681		
08	26939 X	11840	-0-	-15099	-0-	1462	1	7655	2	Y	2475	2461	0	74
						2723	9							
09	26070 X	11189	-0-	-14881	-0-	1002	1	6230	2	Y	3597	3531	0	140
						3957	9							
10	41884 X	41884	-0-	-0-	-0-	28	1	35117	2	Y	6126	5971	0	295
						6739	9							
11	33809 X	33809	-0-	-0-	-0-	23	1	28497	2	Y	4808	4999	0	104
						5289	9							
12	32657 X	32657	-0-	-0-	-0-	22	1	28996	2	Y	3308	3336	0	76
						3639	9							
01	45133 X	45133	-0-	-0-	-0-	27	1	40339	2	Y	4334	4264	0	146
						4767	9							
TXL 41/44		WELL #: H301DM		RRCID -> 294808		COMPL. DATE 04/17/2023			TOTAL DEPTH 9277			PERF. 9587 - 19321		
08	48391 X	41470	-0-	-6921	-0-	30	1	35593	2	Y	5315	5330	0	159
						5847	9							
09	46830 X	32486	-0-	-14344	-0-	25	1	27691	2	Y	4336	4326	0	169
						4770	9							
10	48391 X	26652	-0-	-21739	-0-	26	1	22649	2	Y	3615	3610	0	174
						3977	9							
11	41940 X	6067	-0-	-35873	-0-	7	1	4785	2	Y	1159	1308	0	25
						1275	9							
12	41478 X	10448	-0-	-31030	-0-	13	1	8220	2	Y	2014	1993	0	46
						2215	9							
01	43586 X	43586	-0-	-0-	-0-	29	1	35563	2	Y	7267	7069	0	244
						7994	9							

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TXL 41/44																	
TXL 41/44																	
08	49073	X	24894	-0-	-24179	-0-	1579	1	19330	2	Y	3623	3611	0			109
09	47490	X	30237	-0-	-17253	-0-	3985	9	23905	2	Y	4300	4241	0			168
10	49073	X	31190	-0-	-17883	-0-	1602	1	24347	2	Y	4398	4354	0			212
11	47490	X	41059	-0-	-6431	-0-	4730	9	35705	2	Y	4853	4960	0			105
12	53122	X	53122	-0-	-0-	-0-	2005	1	45870	2	Y	6571	6525	0			151
01	65966	X	65966	-0-	-0-	-0-	4838	9	59199	2	Y	6126	6071	0			206
TXL 41/44																	
TXL 41/44																	
08	43400	X	21829	-0-	-21571	-0-	16	1	14660	2	Y	4800	4825	0			144
09	45630	X	39167	-0-	-6463	-0-	5338	9	31259	2	Y	5598	5524	0			218
10	47151	X	28037	-0-	-19114	-0-	24	1	19886	2	Y	5240	5206	0			252
11	45630	X	32509	-0-	-13121	-0-	7228	9	28382	2	Y	3733	3904	0			81
12	40486	X	39587	-0-	-899	-0-	5764	9	33581	2	Y	5443	5399	0			125
01	62034	X	62034	-0-	-0-	-0-	21	1	52409	2	Y	8725	8557	0			293
TXL 40/45																	
TXL 40/45																	
08	32984	X	27498	-0-	-5486	-0-	1889	1	24136	2	Y	3030	3042	0			91
09	31920	X	17551	-0-	-14369	-0-	5280	9	15670	2	Y	1686	1711	0			66
10	32984	X	12038	-0-	-20946	-0-	1750	1	10948	2	Y	963	983	0			46
11	29070	X	10211	-0-	-18859	-0-	6158	9	9144	2	Y	945	970	0			21
12	27497	X	15308	-0-	-12189	-0-	2387	1	10948	2	Y	3939	3869	0			91
01	27497	X	23078	-0-	-4419	-0-	5764	9	17981	2	Y	4608	4544	0			155
JOHNSON ESTATE 57-T1-4																	
JOHNSON ESTATE 57-T1-4																	
08	46934	X	46426	-0-	-508	-0-	29	1	37942	2	Y	6763	6820	0			81
09	43380	X	36150	-0-	-7230	-0-	3333	9	28558	2	Y	6288	6295	0			74
10	44826	X	39988	-0-	-4838	-0-	26	1	30938	2	Y	7271	7232	0			113
11	44940	X	40385	-0-	-4555	-0-	1855	9	32601	2	Y	6295	6287	0			121
12	46438	X	31095	-0-	-15343	-0-	31	1	25371	2	Y	4634	4651	0			104
01	46438	X	36073	-0-	-10365	-0-	1052	1	29574	2	Y	5220	5189	0			135

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE				
08	35309 X	15028	-0-	-20281	-0-	1445 1	10048 2	Y	3214	3203 0	39			
09	34170 X	15732	-0-	-18438	-0-	3535 9	764 1	11625 2	Y	3039	3042 0	36		
10	35309 X	16664	-0-	-18645	-0-	3343 9	1048 1	11190 2	Y	4024	3998 0	62		
11	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	4426 9	858 1	12458 2	Y	4371	4349 0	84		
12	16244 X	15673	-0-	-571	-0-	4808 9	682 1	11162 2	Y	3481	3487 0	78		
01	21531 X	21531	-0-	-0-	-0-	3829 9	803 1	16115 2	Y	4194	4164 0	108		
						4613 9								
JOHNSON ESTATE 57-T1-4			WELL #: H301DM		RRCID -> 295492	COMPL. DATE 05/02/2023	TOTAL DEPTH 9199	PERF. 9058	- 14028					
08	36816 X	36816	-0-	-0-	-0-	1543 1	30090 2	Y	4712	4718 0	57			
09	25911 X	25911	-0-	-0-	-0-	5183 9	771 1	20276 2	Y	4422	4427 0	52		
10	26877 X	19243	-0-	-7634	-0-	4864 9	1051 1	15040 2	Y	2865	2873 0	44		
11	34170 X	19723	-0-	-14447	-0-	3152 9	901 1	15797 2	Y	2750	2741 0	53		
12	35309 X	18119	-0-	-17190	-0-	3025 9	665 1	15416 2	Y	1853	1864 0	42		
01	35309 X	24636	-0-	-10673	-0-	2038 9	811 1	21328 2	Y	2270	2253 0	59		
						2497 9								
JOHNSON ESTATE 57-T1-4			WELL #: H302CN		RRCID -> 295494	COMPL. DATE 05/02/2023	TOTAL DEPTH 9191	PERF. 9153	- 14079					
08	28396 X	23487	-0-	-4909	-0-	30 1	17857 2	Y	5091	5086 0	61			
09	26254 X	26254	-0-	-0-	-0-	5600 9	30 1	21777 2	Y	4043	4056 0	48		
10	26691 X	26237	-0-	-454	-0-	4447 9	29 1	22214 2	Y	3631	3623 0	56		
11	25869 X	25869	-0-	-0-	-0-	3994 9	29 1	22119 2	Y	3383	3374 0	65		
12	27125 X	22477	-0-	-4648	-0-	3721 9	25 1	19437 2	Y	2741	2744 0	62		
01	27784 X	27784	-0-	-0-	-0-	3015 9	29 1	24573 2	Y	2893	2880 0	75		
						3182 9								
JOHNSON ESTATE 57-T1-4			WELL #: H302DM		RRCID -> 295503	COMPL. DATE 05/02/2023	TOTAL DEPTH 9153	PERF. 9100	- 14082					
08	28396 X	18024	-0-	-10372	-0-	1460 1	13977 2	Y	2352	2363 0	28			
09	27480 X	21693	-0-	-5787	-0-	2587 9	767 1	17007 2	Y	3563	3549 0	42		
10	28396 X	27384	-0-	-1012	-0-	3919 9	1053 1	22320 2	Y	3646	3632 0	56		
11	27480 X	23419	-0-	-4061	-0-	4011 9	860 1	19226 2	Y	3030	3028 0	58		
12	22413 X	16642	-0-	-5771	-0-	3333 9	660 1	13635 2	Y	2134	2144 0	48		
01	27373 X	16952	-0-	-10421	-0-	2347 9	788 1	13476 2	Y	2444	2429 0	63		
						2688 9								





SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12			//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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #: H301CN		RRCID -> 295700	COMPL. DATE 06/05/2023	TOTAL DEPTH 9582	PERF. 9696	- 19789								
08		52204 X	46146	-0-	-6058	-0-	1140	1	39003	2	Y	5457	5405	0			125
09		50520 X	43041	-0-	-7479	-0-	6003	9	1126	1	Y	5354	5377	0			102
10		52204 X	38356	-0-	-13848	-0-	5889	9	1215	1	Y	4210	4207	0			105
11		50520 X	37295	-0-	-13225	-0-	4631	9	1143	1	Y	4141	4162	0			84
12		46159 X	30664	-0-	-15495	-0-	4555	9	936	1	Y	3229	3233	0			80
01		46159 X	30686	-0-	-15473	-0-	3552	9	1123	1	Y	3416	3413	0			83
							3758	9									
TXL 37/48 E			WELL #: H301AP		RRCID -> 296312	COMPL. DATE 10/06/2023	TOTAL DEPTH 9826	PERF.10177	- 20037								
08		62589 X	59182	-0-	-3407	-0-	617	1	49151	2	Y	8558	8578	0			130
09		60570 X	51866	-0-	-8704	-0-	9414	9	585	1	Y	7088	7087	0			131
10		62589 X	49578	-0-	-13011	-0-	7797	9	617	1	Y	6983	7042	0			72
11		60570 X	40672	-0-	-19898	-0-	7681	9	683	1	Y	5645	5594	0			123
12		61380 X	44287	-0-	-17093	-0-	6210	9	671	1	Y	6723	6749	0			97
01		59179 X	46225	-0-	-12954	-0-	7395	9	825	1	Y	6776	6720	0			153
							7454	9									
TXL 37/48 F			WELL #: H302AP		RRCID -> 296313	COMPL. DATE 10/06/2023	TOTAL DEPTH 9980	PERF.10346	- 20152								
08		59117 X	47352	-0-	-11765	-0-	616	1	39444	2	Y	6629	6644	0			101
09		57210 X	41456	-0-	-15754	-0-	7292	9	582	1	Y	4893	4904	0			90
10		57102 X	40979	-0-	-16123	-0-	5382	9	618	1	Y	5632	5664	0			58
11		50160 X	37267	-0-	-12893	-0-	6195	9	662	1	Y	5208	5152	0			114
12		49972 X	34681	-0-	-15291	-0-	5729	9	674	1	Y	4134	4189	0			59
01		47337 X	37768	-0-	-9569	-0-	4547	9	841	1	Y	5235	5176	0			118
							5759	9									
TXL 37/48 G			WELL #: H301BO		RRCID -> 296378	COMPL. DATE 10/06/2023	TOTAL DEPTH 9795	PERF.10161	- 20033								
08		60319 X	60319	-0-	-0-	-0-	618	1	50465	2	Y	8396	8395	0			128
09		56856 X	56856	-0-	-0-	-0-	9236	9	585	1	Y	8576	8546	0			158
10		56086 X	56086	-0-	-0-	-0-	9434	9	620	1	Y	9595	9654	0			99
11		49151 X	49151	-0-	-0-	-0-	10555	9	672	1	Y	5788	5761	0			126
12		48112 X	40646	-0-	-7466	-0-	6367	9	673	1	Y	4356	4419	0			63
01		48112 X	35933	-0-	-12179	-0-	4792	9	864	1	Y	4483	4445	0			101
							4931	9									

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		H301BO	RRCID ->	297669	COMPL. DATE	07/15/2024	TOTAL DEPTH	9209	PERF. 9176 - 14165
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	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	45960 X	NO RPT	-0-	-45960	-0-				Y	NO RPT	-0-
*12	47492 X	NO RPT	-0-	-47492	-0-				Y	NO RPT	-0-
*01	47492 X	NO RPT	-0-	-47492	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		H302AP	RRCID ->	297670	COMPL. DATE	08/28/2024	TOTAL DEPTH	9223	PERF. 9314 - 14237
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	56370 X	NO RPT	-0-	-56370	-0-				Y	NO RPT	-0-
*12	58249 X	NO RPT	-0-	-58249	-0-				Y	NO RPT	-0-
*01	58249 X	NO RPT	-0-	-58249	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		H301AP	RRCID ->	297671	COMPL. DATE	08/28/2024	TOTAL DEPTH	9242	PERF. 9468 - 14586
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	56370 X	NO RPT	-0-	-56370	-0-				Y	NO RPT	-0-
*12	58249 X	NO RPT	-0-	-58249	-0-				Y	NO RPT	-0-
*01	58249 X	NO RPT	-0-	-58249	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		B201AP	RRCID ->	297719	COMPL. DATE	08/28/2024	TOTAL DEPTH	8649	PERF. 8909 - 13951
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	41370 X	NO RPT	-0-	-41370	-0-				Y	NO RPT	-0-
*12	42749 X	NO RPT	-0-	-42749	-0-				Y	NO RPT	-0-
*01	42749 X	NO RPT	-0-	-42749	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		B201BO	RRCID ->	297838	COMPL. DATE	07/15/2024	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 8596 - 13621
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	46380 X	NO RPT	-0-	-46380	-0-				Y	NO RPT	-0-
*12	47926 X	NO RPT	-0-	-47926	-0-				Y	NO RPT	-0-
*01	47926 X	NO RPT	-0-	-47926	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
ZUMA 57-T1-3X10 E		WELL #:		H301DM	RRCID ->	297976	COMPL. DATE	03/28/2024	TOTAL DEPTH	9232	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-
-----											
ZUMA 57-T1-3X10 F		WELL #:		H302DM	RRCID ->	297977	COMPL. DATE	04/08/2024	TOTAL DEPTH	9250	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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ZUMA 57-T1-3X10 G		WELL #:		H301CN	RRCID ->	297978	COMPL. DATE	04/17/2024	TOTAL DEPTH	9272	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		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-

PDEH LLC				646827							
ROSS 55-2-46		WELL #:		1H	RRCID ->	274853	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8602 - 12572
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRIDWELL 54-1-34 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	275587	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	8783	PERF. 9102 - 12963
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LINDLEY 54-2-44 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	275864	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8441 - 12772
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	276316	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 9048 - 13039
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
LINDLEY 54-2-30		WELL #: 2H		RRCID -> 276318	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH 8422	PERF. 8687	- 12965				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT 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-
-----												
BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277180	COMPL. DATE 12/04/2012	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 8960	- 13103				
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-
-----												
JOHNSON 54-2-26		WELL #: 1H		RRCID -> 277189	COMPL. DATE 08/03/2011	TOTAL DEPTH 8609	PERF. 8950	- 12501				
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 54-2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 277190	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 8550	- 12500				
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-
-----												
JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 277192	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8834	- 13090				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003	-0-			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	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-
-----												
JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277209	COMPL. DATE 08/26/2012	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 8582	- 12631				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607	-0-			Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
PDEH LLC		//CONT.// 646827												
GELLER 54-2 SB UNIT		WELL #: 4801H		RRCID -> 277210	COMPL. DATE 03/08/2021	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8901	- 12721						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
LINDLEY 54-2-28		WELL #:		1H	RRCID -> 277224	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 8776	- 12573					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
LINDLEY 54-2-30		WELL #:		1V	RRCID -> 277230	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 11184	PERF. 8375	- 8523					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
-----														
LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277231	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 8362	PERF. 8767	- 12529					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277233	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 9717	PERF.10400	- 13872					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277237	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 9084	- 12945					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----														
SLACK BOX 54-2-16 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277239	COMPL. DATE 01/11/2013	TOTAL DEPTH 9133	PERF. 9205	- 13536					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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						
PDEH LLC		//CONT.// 646827												
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277384	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 9318	- 13174					
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-

WALLACE 54-1-42 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277386	COMPL. DATE 10/31/2012	TOTAL DEPTH 8611	PERF. 8864	- 12908					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2024														

TOM MCKNIGHT 21		WELL #:		2H	RRCID -> 277395	COMPL. DATE 08/11/2012	TOTAL DEPTH 8879	PERF. 9079	- 13217					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 55-2-7 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 289113	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 9861	PERF.10645	- 15054					
08	10075 X	5363	-0-	-4712	-0-	424 1	3772 3	Y	1046	1036	0			25
						16 4	1151 9							
09	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	520 1	7306 3	Y	1758	1721	0			62
						20 4	1934 9							
10	9796 X	8819	-0-	-977	-0-	552 1	6319 3	Y	1752	1768	0			46
						21 4	1927 9							
11	9120 X	6032	-0-	-3088	-0-	441 1	4218 3	Y	1230	1244	0	1	8	31
						20 4	1353 9							
12	10075 X	8914	-0-	-1161	-0-	556 1	6204 3	Y	1932	1921	0			42
						29 4	2125 9							
01	10075 X	9571	-0-	-504	-0-	547 1	6836 3	Y	1967	1938	0			71
						24 4	2164 9							

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #:		3H	RRCID -> 290852	COMPL. DATE 04/14/2021	TOTAL DEPTH 10188	PERF.10591	- 17661					
08	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-			Y	-0-					-0-
09	11340 X	6096	-0-	-5244	-0-	34 1	4479 3	Y	1424	1374	0			50
						17 4	1566 9							
10	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	70 1	12275 3	Y	2999	2970	0			79
						35 4	3299 9							
11	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	52 1	9366 3	Y	2229	2249	0	3	8	56
						37 4	2452 9							
12	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	52 1	9405 3	Y	2290	2297	0			49
						34 4	2519 9							
01	14446 X	9998	-0-	-4448	-0-	50 1	7846 3	Y	1890	1871	0			68
						23 4	2079 9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
PDEH LLC		//CONT.//		646827							
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND		WELL #:		7H		RRCID -> 291395		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 9650 PERF.10087 - 17331	
M	O	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	18755 X	12220	-0-	-6535	-0-	69 1	9302 3	N	2555	2557 0	62
						38 4	2811 9				
09	18150 X	13796	-0-	-4354	-0-	68 1	10539 3	N	2869	2830 0	101
						33 4	3156 9				
10	18228 X	15925	-0-	-2303	-0-	71 1	12439 3	N	3072	3092 0	81
						36 4	3379 9				
11	17640 X	14828	-0-	-2812	-0-	67 1	11571 3	N	2857	2863 0	72
						47 4	3143 9			3 8	
12	15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	69 1	12269 3	N	2991	2998 0	65
						45 4	3290 9				
01	15934 X	8693	-0-	-7241	-0-	45 1	6768 3	N	1691	1695 0	61
						20 4	1860 9				
PDC PERMIAN, INC.				646832							
GREENWICH 57-3142		WELL #:		S 5H		RRCID -> 292249		COMPL. DATE 05/22/2022		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8993 - 16894	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4712			Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/03/2024							
BUCKSKIN STATE 1003 9U		WELL #:		T 9H		RRCID -> 295150		COMPL. DATE 06/15/2023		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9466 - 19366	
08	46500 X	4666	-0-	-41834	-0-	4540 1	60 2	Y	60	56 0	23 8
						66 9					2
09	40440 X	-0-	-0-	-40440	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
10	31124 X	-0-	-0-	-31124	-0-			Y	-0-		-0-
11	30120 X	-0-	-0-	-30120	-0-			Y	-0-		-0-
*12	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			Y	-0-		-0-
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	-0-		-0-
BUCKSKIN STATE 1003 10U		WELL #:		T 10H		RRCID -> 295192		COMPL. DATE 06/15/2023		TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9453 - 19086	
08	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-			Y	-0-		-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-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-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623							
CBR 14		WELL #:		1HR		RRCID -> 274852		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
		PLUGGED AND ABANDONED		10/17/2024							
CBR 10		WELL #:		2H		RRCID -> 276415		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			407
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			407
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			407
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			407
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			407
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			407

PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2025

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

*07	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-			392
08	609	X	609	-0-	-0-	-0-	600	3	9	9	N	8			400
09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	351	3	22	9	N	20			420
10	154	X	154	-0-	-0-	-0-	142	3	12	9	N	11			431
11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	29	3	31	9	N	28			459
12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	19	3	42	9	N	38			497
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	30	3	216	9	N	196	178	1	515

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2024

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-

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2025



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 12		WELL #:		1H	RRCID ->	278773	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	9033 - 12105			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----															
LINDSAY 10		WELL #:		1H	RRCID ->	278774	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	8782	PERF.	9358 - 12982			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2024															
-----															
CBR 22		WELL #:		1H	RRCID ->	278777	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	8087 - 11711			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2024															
-----															
ROBINSON 5		WELL #:		1H	RRCID ->	278861	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7981 - 11853			
*07	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	-0-	4013	3	144	4	N	385	714	1	273
							424	9							
08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	-0-	3276	3	333	9	N	303	177	1	399
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	-0-	3602	3	104	4	N	96	161	1	334
							106	9							
10	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	-0-	5327	3	24	4	N	251	358	1	226
							276	9							
11	421 X	421	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3	31	9	N	28			254
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
-----															
CBR 28		WELL #:		1H	RRCID ->	278931	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7937 - 12057			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	0 X	-0-	-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-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623									
LINDSAY 10		WELL #:	2H	RRCID ->	279351	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8822	PERF. 9583 - 13207		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-
-----												
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-
-----												
CBR 32				WELL #:	9H	RRCID ->	283156	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	9062	PERF. 9067 - 13437
*07	6014 X	3697	-0-	-2317	-0-	3020	3	2 4	Y	614	558 1	270
						675	9					
08	6603 X	3429	-0-	-3174	-0-	2724	3	2 4	Y	639	727 1	182
						703	9					
09	6390 X	2399	-0-	-3991	-0-	1814	3	17 4	Y	516	358 1	340
						568	9					
10	5983 X	811	-0-	-5172	-0-	598	3	213 9	Y	194		534
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-				Y	5	194 1	345
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				Y	-0-		345
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				Y	11		356

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 9		WELL #: 6H		RRCID -> 283464		COMPL. DATE 05/31/2017				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	28396 X	3339	-0-	-25057	-0-	506	1	2511	3	Y	293	251	0			133
08	28396 X	9063	-0-	-19333	-0-	322	9									129
09	27480 X	1744	-0-	-25736	-0-	900	1	6753	3	Y	1282	1286	0			112
10	26288 X	11652	-0-	-14636	-0-	1410	9	871	3	Y	239	256	0			160
11	8760 X	2449	-0-	-6311	-0-	610	1	9387	3	Y	1516	1467	0	1	8	114
12	9052 X	3539	-0-	-5513	-0-	263	9									76
01	11656 X	4650	-0-	-7006	-0-	597	1	3616	3	Y	789	805	0			60
						1668	9									
						106	1									
						455	9									
						45	1									
						637	9									
						166	1									
						868	9									
-----																
CBR 22		WELL #: 24H		RRCID -> 283813		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635						
*07	10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	9604	3	1326	9	N	1205	1184	0			118
08	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	7332	3	22	4	N	874	883	0			109
09	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	961	9									99
10	12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	9189	3	5	4	N	947	957	0			154
11	13144 X	13144	-0-	-0-	-0-	1042	9	1203	9	N	1094	1039	0			114
12	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	11690	3	1227	9	N	1115	1155	0			111
01	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	11917	3	1151	9	N	1046	1049	0			88
						12083	3	1309	9	N	1190	1213	0			
						13879	3									
-----																
CBR 11-2		WELL #: 1H		RRCID -> 284847		COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714						
*07	20522 X	2499	-0-	-18023	-0-	1797	3	12	4	Y	627	614	0			13
08	16492 X	443	-0-	-16049	-0-	690	9									5
09	7470 X	104	-0-	-7366	-0-	1	3	442	9	Y	402	410	0			2
10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	61	3	4	4	Y	35	38	0			-0-
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-	39	9					2	0			-0-
12	2511 X	112	-0-	-2399	-0-											-0-
01	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	112	3									-0-
						3118	3									-0-
-----																
CBR 9-4M		WELL #: 13H		RRCID -> 285324		COMPL. DATE 01/12/2019				TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204						
*07	26921 X	26921	-0-	-0-	-0-	24539	3	2382	9	N	2165	2151	0			180
08	26278 X	26278	-0-	-0-	-0-	23821	3	52	4	N	2186	2225	0			141
09	18096 X	18096	-0-	-0-	-0-	2405	9									186
10	27496 X	27496	-0-	-0-	-0-	16337	3	1759	9	N	1599	1554	0			169
11	25786 X	25786	-0-	-0-	-0-	24854	3	2642	9	N	2402	2419	0			166
12	25706 X	25706	-0-	-0-	-0-	23480	3	31	4	N	2068	2071	0			155
01	24894 X	24894	-0-	-0-	-0-	2275	9									207
						23417	3	2289	9	N	2081	2092	0			
						22706	3	2188	9	N	1989	1937	0			

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*07		16337 X	3661	-0-	-12676	-0-	3184 3	159 4	Y	289	296 0	6		
							318 9							
08		7595 X	3514	-0-	-4081	-0-	3198 3	316 9	Y	287	288 0	5		
09		7350 X	907	-0-	-6443	-0-	888 3	19 9	Y	17	21 0	1		
*10		7006 X	3429	-0-	-3577	-0-	3427 3	2 9	Y	2		3		
11		6780 X	5511	-0-	-1269	-0-	5021 3	490 9	Y	445	412 0	36		
*12		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	5244 3	3 4	Y	875	761 0	150		
							963 9							
01		3503 X	3266	-0-	-237	-0-	2992 3	274 9	Y	249	376 0	23		
-----														
CBR 22-27B		WELL #:		2H	RRCID ->	285385	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10347	- 20460		
*07		20923 X	20923	-0-	-0-	-0-	17457 3	3466 9	Y	3151	3121 0	65		
08		19871 X	16185	-0-	-3686	-0-	13645 3	2540 9	Y	2309	2331 0	43		
09		14880 X	11140	-0-	-3740	-0-	10028 3	1112 9	Y	1011	981 0	73		
*10		20925 X	-0-	-0-	-20925	-0-			Y	41		114		
11		20250 X	-0-	-0-	-20250	-0-			Y	21	133 0	2		
*12		20925 X	14767	-0-	-6158	-0-	14301 3	466 9	Y	424	353 0	73		
01		16182 X	16157	-0-	-25	-0-	14741 3	1416 9	Y	1287	1244 0	116		
-----														
CBR 22-27C		WELL #:		3H	RRCID ->	285809	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	9891	PERF.10420	- 20558		
*07		32806 X	32806	-0-	-0-	-0-	28669 3	4137 9	Y	3761	3727 0	78		
08		30535 X	28583	-0-	-1952	-0-	25298 3	3285 9	Y	2986	3008 0	56		
09		25110 X	7149	-0-	-17961	-0-	6224 3	26 4	Y	817	814 0	59		
							899 9							
*10		32798 X	-0-	-0-	-32798	-0-			Y	-0-		59		
11		34255 X	34255	-0-	-0-	-0-	30215 3	4040 9	Y	3673	3432 0	300		
12		32798 X	4753	-0-	-28045	-0-	3869 3	884 9	Y	804	966 0	138		
01		28582 X	15481	-0-	-13101	-0-	13097 3	107 4	Y	2070	2021 0	187		
							2277 9							
-----														
CBR 11-2B-56-1		WELL #:		332H	RRCID ->	287133	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10645	- 20711		
*07		19344 X	8332	-0-	-11012	-0-	6745 3	1587 9	Y	1443	1418 0	29		
08		18414 X	6224	-0-	-12190	-0-	5488 3	736 9	Y	669	690 0	8		
09		17820 X	3506	-0-	-14314	-0-	2757 3	749 9	Y	681	658 0	31		
10		8339 X	7178	-0-	-1161	-0-	6468 3	3 4	Y	643	661 0	1 8		12
							707 9							
11		8070 X	6372	-0-	-1698	-0-	5725 3	2 4	Y	586	589 0	9		
							645 9							
12		8339 X	1584	-0-	-6755	-0-	1398 3	186 9	Y	169	172 0	6		
01		7192 X	2985	-0-	-4207	-0-	2180 3	568 4	Y	215	217 0	4		
							237 9							
-----														
CBR 11-2C-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	287159	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL DEPTH	10120	PERF.10397	- 20540		
*07		41060 X	41060	-0-	-0-	-0-	31103 3	9957 9	Y	9052	8962 0	181		
08		28316 X	28316	-0-	-0-	-0-	22545 3	5771 9	Y	5246	5366 0	61		
09		40530 X	10213	-0-	-30317	-0-	7012 3	3201 9	Y	2910	2839 0	132		
10		41881 X	25306	-0-	-16575	-0-	19220 3	2 4	Y	5531	5560 0	103		
							6084 9							
11		40530 X	19115	-0-	-21415	-0-	13832 3	5283 9	Y	4803	4829 0	77		
12		41075 X	18570	-0-	-22505	-0-	13778 3	4792 9	Y	4356	4288 0	145		
01		28303 X	18755	-0-	-9548	-0-	13862 3	3 4	Y	4445	4510 0	80		
							4890 9							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 11-2D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 287161		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 10219		PERF.10640		- 20684		
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		
*07	20152 X	20152	-0-	-0-	-0-	19495	3	657	9	Y	597	623	0	12
08	23808 X	21275	-0-	-2533	-0-	18793	3	2482	9	Y	2256	2242	0	26
09	24750 X	16580	-0-	-8170	-0-	14996	3	1584	9	Y	1440	1401	0	65
10	25575 X	21959	-0-	-3616	-0-	19019	3	2940	9	Y	2673	2687	0	50
11	24750 X	18608	-0-	-6142	-0-	16448	3	2160	9	Y	1964	1982	0	32
12	21266 X	15627	-0-	-5639	-0-	14118	3	1509	9	Y	1372	1358	0	46
01	21948 X	4398	-0-	-17550	-0-	3639	3	5	4	Y	685	719	0	12
						754	9							
-----														
CBR 32-29A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287197		COMPL. DATE 09/24/2019		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9952		- 19793		
*07	17701 X	1425	-0-	-16276	-0-	928	3	497	9	Y	452	408	0	53
08	17701 X	3792	-0-	-13909	-0-	2188	3	1604	9	Y	1458	1437	0	74
09	8280 X	3790	-0-	-4490	-0-	2552	3	1238	9	Y	1125	1150	0	47
10	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1002	3	736	9	Y	669	683	0	32
11	3660 X	1865	-0-	-1795	-0-	1051	3	241	4	Y	521	522	0	31
						573	9							
12	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	4674	3	1747	9	Y	1588	1550	0	68
01	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	4301	3	1692	9	Y	1538	1463	0	143
-----														
CBR 32-29B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287198		COMPL. DATE 09/10/2019		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 9932		- 20000		
*07	4619 X	2647	-0-	-1972	-0-	2573	3	74	4	Y	-0-	-0-	0	-0-
08	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
09	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	4486	3	831	9	Y	755	722	0	32
10	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	4907	3	11	4	Y	950	934	0	45
						1045	9							
11	5010 X	1102	-0-	-3908	-0-	836	3	266	9	Y	242	273	0	14
12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	64	75	0	3
01	5952 X	3684	-0-	-2268	-0-	2794	3	890	9	Y	809	737	0	75
-----														
CBR 32-29C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287199		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9878		- 20026		
*07	25482 X	16955	-0-	-8527	-0-	13257	3	6	4	Y	3356	3329	0	391
						3692	9							
08	25482 X	15922	-0-	-9560	-0-	12218	3	3704	9	Y	3367	3587	0	171
09	22350 X	9881	-0-	-12469	-0-	7815	3	17	4	Y	1863	1955	0	78
						2049	9							
10	23095 X	10937	-0-	-12158	-0-	8840	3	3	4	Y	1904	1890	0	91
						2094	9							
11	19230 X	16153	-0-	-3077	-0-	13661	3	2492	9	Y	2265	2223	0	133
12	16957 X	14810	-0-	-2147	-0-	11806	3	3004	9	Y	2731	2748	0	116
01	15934 X	13812	-0-	-2122	-0-	11056	3	2756	9	Y	2505	2388	0	233
-----														
CBR 6-7-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287501		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 9899		- 20016		
*07	22444 X	14899	-0-	-7545	-0-	188	1	13442	3	Y	1154	1162	0	15
						1269	9							
08	23681 X	23681	-0-	-0-	-0-	281	1	21467	3	Y	1757	1745	0	27
						1933	9							
09	21000 X	19509	-0-	-1491	-0-	130	1	17552	3	Y	1661	1650	0	38
						1827	9							
10	20770 X	19387	-0-	-1383	-0-	17746	3	1641	9	Y	1492	1503	0	27
11	22920 X	17958	-0-	-4962	-0-	16367	3	1591	9	Y	1446	1440	0	33
12	23684 X	15757	-0-	-7927	-0-	14601	3	13	4	Y	1039	1019	0	53
						1143	9							
01	23684 X	18154	-0-	-5530	-0-	16809	3	1345	9	Y	1223	1216	0	60

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
CBR 6-7-56-1		WELL #: 331H		RRCID ->	287502	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL DEPTH	9628	PERF.	9926 - 20094
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
*07	33666 X	23044	-0-	-10622	-0-	285 1	20380 3	Y	2163	2173 0	28
						2379 9					
08	32178 X	29368	-0-	-2810	-0-	347 1	26515 3	Y	2272	2265 0	35
						7 4	2499 9				
09	30540 X	25209	-0-	-5331	-0-	169 1	22797 3	Y	2039	2027 0	47
						2243 9					
10	28520 X	25364	-0-	-3156	-0-	23199 3	2165 9	Y	1968	1979 0	36
11	28410 X	23580	-0-	-4830	-0-	21612 3	1968 9	Y	1789	1784 0	41
12	29357 X	23190	-0-	-6167	-0-	20618 3	19 4	Y	2321	2245 0	117
						2553 9					
01	29357 X	19852	-0-	-9505	-0-	18059 3	1793 9	Y	1630	1667 0	80
-----											
CBR 10 PILOT		WELL #: 1		RRCID ->	288024	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	11488	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 27-22D-56-1		WELL #: 335H		RRCID ->	288593	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL DEPTH	9937	PERF.	9902 - 19864
*07	14663 X	10056	-0-	-4607	-0-	8952 3	1104 9	Y	1004	993 0	29
08	15934 X	12791	-0-	-3143	-0-	11076 3	1715 9	Y	1559	1566 0	22
09	15420 X	12417	-0-	-3003	-0-	10698 3	7 4	Y	1556	1563 0	15
						1712 9					
10	15934 X	9857	-0-	-6077	-0-	8622 3	1235 9	Y	1123	1125 0	12
11	14970 X	8074	-0-	-6896	-0-	6995 3	1079 9	Y	981	970 0	23
12	12834 X	10951	-0-	-1883	-0-	9526 3	1425 9	Y	1295	1298 0	20
01	12834 X	10286	-0-	-2548	-0-	9488 3	798 9	Y	725	718 0	27
-----											
BIG JAY 27		WELL #: 337H		RRCID ->	288594	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	10083 - 14733
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2024 - WELL PLUGGED 08/09/24											
-----											
CBR 27-22E-56-1		WELL #: 336H		RRCID ->	288602	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9812 - 19837
*07	19933 X	9167	-0-	-10766	-0-	7595 3	1572 9	Y	1429	1416 0	42
08	19592 X	13844	-0-	-5748	-0-	11448 3	13 4	Y	2166	2177 0	31
						2383 9					
09	18960 X	14510	-0-	-4450	-0-	12182 3	60 4	Y	2062	2073 0	20
						2268 9					
10	19592 X	11569	-0-	-8023	-0-	9761 3	1808 9	Y	1644	1645 0	18
11	15900 X	9162	-0-	-6738	-0-	7849 3	1313 9	Y	1194	1184 0	28
12	15004 X	11116	-0-	-3888	-0-	9302 3	1814 9	Y	1649	1652 0	25
01	15004 X	11465	-0-	-3539	-0-	7971 3	3494 9	Y	3176	3082 0	119
-----											
CBR 8-5A-56-1		WELL #: 331H		RRCID ->	288998	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	10224 - 20394
*07	35080 X	35080	-0-	-0-	-0-	31123 3	3957 9	Y	3597	3587 0	24
08	30499 X	30499	-0-	-0-	-0-	27237 3	3262 9	Y	2965	2977 0	12
09	30033 X	30033	-0-	-0-	-0-	26276 3	3757 9	Y	3415	3415 0	12
10	35092 X	33755	-0-	-1337	-0-	30468 3	3287 9	Y	2988	2980 0	19
11	33960 X	23948	-0-	-10012	-0-	21438 3	2510 9	Y	2282	2280 0	21
12	35092 X	29792	-0-	-5300	-0-	26599 3	3193 9	Y	2903	2902 0	22
01	33759 X	25245	-0-	-8514	-0-	22830 3	2415 9	Y	2195	2171 0	46

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
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
*07	17360 X	690	-0-	-16670	-0-		617 3		7 4	Y	60		63 0		-0-
08	18972 X	-0-	-0-	-18972	-0-		66 9			Y	-0-				-0-
09	18360 X	-0-	-0-	-18360	-0-					Y	-0-				-0-
10	18972 X	7733	-0-	-11239	-0-		7725 3		8 9	Y	7		6 0	1 8	-0-
11	5640 X	4242	-0-	-1398	-0-		4241 3		1 9	Y	1		1 0		-0-
12	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-		6996 3		591 9	Y	537		533 0		4
01	13489 X	13489	-0-	-0-	-0-		11804 3		1685 9	Y	1532		1504 0		32
-----															
LINDSAY 10-15R-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289363		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307					
*07	25978 X	23477	-0-	-2501	-0-		18983 3		4494 9	Y	4085		4110 0		92
08	25978 X	21663	-0-	-4315	-0-		18407 3		3256 9	Y	2960		3007 0		45
09	25140 X	24410	-0-	-730	-0-		19968 3		4442 9	Y	4038		3998 0		85
10	25859 X	25859	-0-	-0-	-0-		21302 3		4557 9	Y	4143		4125 0	1 8	102
11	22710 X	21426	-0-	-1284	-0-		17502 3		3924 9	Y	3567		3524 0		145
12	26415 X	26415	-0-	-0-	-0-		21760 3		4655 9	Y	4232		4262 0		115
01	25854 X	24522	-0-	-1332	-0-		20137 3		4385 9	Y	3986		4029 0		72
-----															
CBR 35-38-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289500		COMPL. DATE 12/17/2021				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538					
08	57443 X	46839	-0-	-10604	-0-		41500 3		5339 9	Y	4854		4887 0		75
09	55590 X	42970	-0-	-12620	-0-		38315 3		4655 9	Y	4232		4233 0		74
10	49073 X	17719	-0-	-31354	-0-		15848 3		1871 9	Y	1701		1661 0		114
11	45330 X	40148	-0-	-5182	-0-		34682 3		5466 9	Y	4969		5024 0		59
12	46841 X	43456	-0-	-3385	-0-		38194 3		5262 9	Y	4784		4773 0		70
01	46841 X	35698	-0-	-11143	-0-		31219 3		4479 9	Y	4072		4075 0		67
-----															
CBR 35-38-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289508		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526					
08	48887 X	44773	-0-	-4114	-0-		39465 3		5308 9	Y	4825		4858 0		75
09	47310 X	41584	-0-	-5726	-0-		36846 3		4738 9	Y	4307		4307 0		75
10	45818 X	14253	-0-	-31565	-0-		12936 3		1317 9	Y	1197		1192 0		80
11	43320 X	38215	-0-	-5105	-0-		33549 3		4666 9	Y	4242		4272 0		50
12	44764 X	40051	-0-	-4713	-0-		35202 3		4849 9	Y	4408		4393 0		65
01	44764 X	36987	-0-	-7777	-0-		33226 3		3761 9	Y	3419		3428 0		56
-----															
CBR 35-38-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289509		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613					
08	49228 X	45007	-0-	-4221	-0-		39890 3		5117 9	Y	4652		4681 0		72
09	47640 X	42897	-0-	-4743	-0-		38346 3		30 4	Y	4110		4110 0		72
10	46965 X	28838	-0-	-18127	-0-		4521 9		26078 3	Y	2509		2411 0	1 8	169
11	43560 X	39734	-0-	-3826	-0-		35522 3		4212 9	Y	3829		3952 0		46
12	45012 X	39299	-0-	-5713	-0-		35124 3		4175 9	Y	3795		3785 0		56
01	45012 X	32871	-0-	-12141	-0-		29380 3		3491 9	Y	3174		3178 0		52

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
LINDSAY 10-15T-55-1		WELL #:		332H		RRCID ->		289650		DATE 12/24/2020		10556 10985 - 17941	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*07	24019 X	24019	-0-	-0-	-0-	19343	3	39	4	4215	4158	0	116
08	25478 X	25478	-0-	-0-	-0-	4637	9			4069	4137	0	48
09	25808 X	25808	-0-	-0-	-0-	20988	3	14	4	4427	4360	0	115
10	27849 X	27849	-0-	-0-	-0-	4476	9			3994	4049	0	59
11	26914 X	26914	-0-	-0-	-0-	20936	3	2	4	3787	3666	0	180
12	30328 X	30328	-0-	-0-	-0-	4870	9			4673	4685	0	168
01	28680 X	28680	-0-	-0-	-0-	23456	3	4393	9	4612	4641	0	139
						5140	9						
						23607	3	5073	9				
-----													
CBR 10-3A-56-1		WELL #:		331H		RRCID ->		289869		COMPL. DATE 09/02/2020		TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083	
*07	19779 X	19779	-0-	-0-	-0-	14589	3	5190	9	4718	4715	0	31
08	33325 X	21880	-0-	-11445	-0-	16178	3	5702	9	5184	5192	0	23
09	32250 X	398	-0-	-31852	-0-	309	3	89	9	81	102	0	2
10	33046 X	8961	-0-	-24085	-0-	6480	3	2481	9	2255	2226	0	28
11	31980 X	9940	-0-	-22040	-0-	7003	3	2937	9	2670	2662	0	36
12	21886 X	14458	-0-	-7428	-0-	10228	3	4230	9	3845	3846	0	33
01	21886 X	13593	-0-	-8293	-0-	9412	3	4181	9	3801	3795	0	39
-----													
CBR 10-3B-56-1		WELL #:		332H		RRCID ->		289870		COMPL. DATE 09/02/2020		TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521	
*07	14849 X	11583	-0-	-3266	-0-	9252	3	2331	9	2119	2116	0	14
08	14849 X	13672	-0-	-1177	-0-	11081	3	2591	9	2355	2359	0	10
09	17940 X	56	-0-	-17884	-0-	6	3	50	9	45	54	0	1
10	18538 X	7145	-0-	-11393	-0-	5553	3	1592	9	1447	1430	0	18
11	17940 X	7267	-0-	-10673	-0-	5490	3	1777	9	1615	1611	0	22
12	13671 X	11091	-0-	-2580	-0-	8489	3	2602	9	2365	2367	0	20
01	13671 X	10768	-0-	-2903	-0-	8113	3	2655	9	2414	2409	0	25
-----													
CBR 9-4G-56-1		WELL #:		333H		RRCID ->		289913		COMPL. DATE 09/01/2020		TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491	
*07	24790 X	24790	-0-	-0-	-0-	22109	3	2681	9	2437	2440	0	113
08	26489 X	26489	-0-	-0-	-0-	23944	3	2545	9	2314	2332	0	95
09	27667 X	27667	-0-	-0-	-0-	25519	3	2148	9	1953	1825	0	223
10	29072 X	29072	-0-	-0-	-0-	26555	3	2517	9	2288	2411	0	99
11	28939 X	28939	-0-	-0-	-0-	26379	3	2560	9	2327	2295	0	131
12	27358 X	27358	-0-	-0-	-0-	25053	3	2305	9	2095	2103	0	123
01	27099 X	27099	-0-	-0-	-0-	24178	3	602	4	2108	2105	0	126
						2319	9						
-----													
CBR 9-4H-56-1		WELL #:		321H		RRCID ->		289914		COMPL. DATE 09/02/2020		TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681	
*07	36859 X	23811	-0-	-13048	-0-	20014	3	3797	9	3452	3403	0	160
08	26711 X	26711	-0-	-0-	-0-	22111	3	4600	9	4182	4170	0	172
09	4800 X	4321	-0-	-479	-0-	3450	3	871	9	792	873	0	90
10	23808 X	20933	-0-	-2875	-0-	16580	3	4353	9	3957	3874	0	171
11	25860 X	23759	-0-	-2101	-0-	19022	3	4737	9	4306	4235	0	242
12	26722 X	25275	-0-	-1447	-0-	20728	3	4547	9	4134	4132	0	243
01	26722 X	26562	-0-	-160	-0-	20572	3	1039	4	4501	4476	0	268
						4951	9						





OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 35-38-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290052		COMPL. DATE 12/19/2021				TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	46562	X	40360	-0-	-6202	-0-	34567	3	5793	9	Y	5266	5247	0	119
09	46260	X	39866	-0-	-6394	-0-	34256	3	5610	9	Y	5100	5094	0	125
10	47802	X	35311	-0-	-12491	-0-	30318	3	4993	9	Y	4539	4562	0	101
11	46260	X	39042	-0-	-7218	-0-	33469	3	5573	9	Y	5066	5057	0	110
12	41199	X	29023	-0-	-12176	-0-	24836	3	7	4	Y	3800	3857	0	53
01	41199	X	36184	-0-	-5015	-0-	4180	9	5546	9	Y	5042	4912	0	183
01	41199	X	36184	-0-	-5015	-0-	30638	3	5546	9	Y	5042	4912	0	183
LINDSAY 2-11A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 290062		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128					
*07	21483	X	20018	-0-	-1465	-0-	17176	3	2842	9	Y	2584	2552	0	59
08	21483	X	19737	-0-	-1746	-0-	17008	3	2729	9	Y	2481	2467	0	73
09	20790	X	16324	-0-	-4466	-0-	14506	3	1818	9	Y	1653	1666	0	60
10	20026	X	18573	-0-	-1453	-0-	16300	3	2273	9	Y	2066	2070	0	56
11	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-	17240	3	2361	9	Y	2146	2163	0	39
12	20026	X	19499	-0-	-527	-0-	16950	3	2549	9	Y	2317	2293	0	63
01	19747	X	19162	-0-	-585	-0-	16747	3	2415	9	Y	2195	2191	0	67
CBR 17-20C-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290214		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348					
*07	51696	X	51696	-0-	-0-	-0-	43497	3	8199	9	Y	7454	7440	0	64
08	48484	X	46438	-0-	-2046	-0-	39384	3	7054	9	Y	6413	6404	0	73
09	47974	X	47974	-0-	-0-	-0-	40749	3	88	4	Y	6488	6500	0	61
10	51708	X	49303	-0-	-2405	-0-	42089	3	7214	9	Y	6558	6528	0	90
11	50040	X	46336	-0-	-3704	-0-	39433	3	6903	9	Y	6275	6307	0	58
12	51708	X	46644	-0-	-5064	-0-	39527	3	7117	9	Y	6470	6470	0	58
01	49569	X	48129	-0-	-1440	-0-	41247	3	6882	9	Y	6256	6264	0	50
CBR 11-2F-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290215		COMPL. DATE 12/07/2020				TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718					
*07	33264	X	33264	-0-	-0-	-0-	27145	3	13	4	Y	5551	5539	0	56
08	31682	X	22566	-0-	-9116	-0-	6106	9	18415	3	Y	3768	3759	0	65
09	35520	X	390	-0-	-35130	-0-	4145	9	292	3	Y	89	151	0	3
10	36704	X	11416	-0-	-25288	-0-	292	3	98	9	Y	2133	2104	0	30
11	35520	X	16157	-0-	-19363	-0-	9070	3	2346	9	Y	2978	2953	0	55
12	33263	X	17977	-0-	-15286	-0-	12881	3	3276	9	Y	3265	3278	0	42
01	22568	X	3555	-0-	-19013	-0-	14385	3	3592	9	Y	627	636	0	33
01	22568	X	3555	-0-	-19013	-0-	2865	3	690	9	Y	627	636	0	33
CBR 8-5F-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290229		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741					
*07	70618	X	69612	-0-	-1006	-0-	63762	3	5850	9	Y	5318	5309	0	46
08	70618	X	66986	-0-	-3632	-0-	61751	3	5235	9	Y	4759	4751	0	54
09	68340	X	59552	-0-	-8788	-0-	55157	3	37	4	Y	3962	3978	0	37
10	69626	X	64000	-0-	-5626	-0-	4358	9	59161	3	Y	4399	4374	0	60
11	67380	X	62728	-0-	-4652	-0-	59161	3	4839	9	Y	3853	3877	0	36
12	69626	X	63314	-0-	-6312	-0-	58490	3	4238	9	Y	3095	3102	0	28
01	66991	X	60071	-0-	-6920	-0-	59909	3	3405	9	Y	2421	2429	0	20
01	66991	X	60071	-0-	-6920	-0-	57408	3	2663	9	Y	2421	2429	0	20

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	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
*07		37138 X	33923	-0-	-3215	-0-	28494 3	8 4	Y	Y	4928	4921 0		49
							5421 9							
08		34286 X	33578	-0-	-708	-0-	28524 3	13 4	Y	Y	4583	4553 0		79
							5041 9							
09		39570 X	32333	-0-	-7237	-0-	27295 3	76 4	Y	Y	4511	4460 0		130
							4962 9							
10		40889 X	36010	-0-	-4879	-0-	29806 3	6204 9	Y	Y	5640	5691 0	1 8	78
11		39570 X	28672	-0-	-10898	-0-	23884 3	4788 9	Y	Y	4353	4351 0		80
12		33914 X	29440	-0-	-4474	-0-	24922 3	4518 9	Y	Y	4107	4135 0		52
01		36022 X	5678	-0-	-30344	-0-	4830 3	848 9	Y	Y	771	783 0		40
LINDSAY 3-10C-55-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290440		COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294				
08		33325 X	29108	-0-	-4217	-0-	428 1	24612 3	Y	Y	3698	3698 0		52
							4068 9							
09		32250 X	27987	-0-	-4263	-0-	445 1	23905 3	Y	Y	3306	3297 0		61
							3637 9							
10		33325 X	29856	-0-	-3469	-0-	591 1	26362 3	Y	Y	2639	2648 0		52
							2903 9							
11		29460 X	28885	-0-	-575	-0-	463 1	24884 3	Y	Y	3216	3181 0		87
							3538 9							
12		29109 X	28256	-0-	-853	-0-	450 1	24338 3	Y	Y	3153	3169 0		71
							3468 9							
01		32893 X	32893	-0-	-0-	-0-	617 1	28968 3	Y	Y	3007	3010 0		68
							3308 9							
LINDSAY 3-10D-55-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290441		COMPL. DATE 10/28/2021				TOTAL DEPTH 10585 PERF.10883 - 18270				
08		31682 X	28465	-0-	-3217	-0-	420 1	24111 3	Y	Y	3576	3569 0		51
							3934 9							
09		30660 X	27532	-0-	-3128	-0-	433 1	23334 3	Y	Y	3423	3411 0		63
							3765 9							
10		30281 X	30281	-0-	-0-	-0-	569 1	25334 3	Y	Y	3980	3965 0		78
							4378 9							
11		27540 X	26769	-0-	-771	-0-	426 1	22920 3	Y	Y	3112	3105 0		85
							3423 9							
12		28458 X	27040	-0-	-1418	-0-	438 1	23645 3	Y	Y	2688	2712 0		61
							2957 9							
01		30287 X	21993	-0-	-8294	-0-	393 1	18441 3	Y	Y	2872	2868 0		65
							3159 9							
CBR 9-4N-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290445		COMPL. DATE 04/14/2022				TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9805 - 20189				
08		35247 X	26212	-0-	-9035	-0-	23219 3	2993 9	Y	Y	2721	2692 0		58
09		35410 X	35410	-0-	-0-	-0-	31969 3	3441 9	Y	Y	3128	3154 0		32
10		36518 X	34786	-0-	-1732	-0-	31443 3	3343 9	Y	Y	3039	2974 0	1 8	96
11		35340 X	31223	-0-	-4117	-0-	28199 3	3024 9	Y	Y	2749	2811 0		34
12		36580 X	35366	-0-	-1214	-0-	32190 3	3176 9	Y	Y	2887	2876 0		45
01		36580 X	35347	-0-	-1233	-0-	31898 3	493 4	Y	Y	2687	2666 0		66
							2956 9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 3-10B-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290457		COMPL. DATE 10/20/2021				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372				
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	39060 X	26892	-0-	-12168	-0-	398	1	22879	3	Y	3286	3293	0	47
						3615	9							
09	37380 X	26085	-0-	-11295	-0-	410	1	22078	3	Y	3270	3257	0	60
						3597	9							
10	33914 X	28130	-0-	-5784	-0-	528	1	23531	3	Y	3701	3688	0	73
						4071	9							
11	26010 X	24329	-0-	-1681	-0-	387	1	20777	3	Y	2877	2872	0	78
						3165	9							
12	27259 X	27259	-0-	-0-	-0-	440	1	23794	3	Y	2750	2766	0	62
						3025	9							
01	28117 X	12555	-0-	-15562	-0-	201	1	9432	3	Y	2656	2658	0	60
						2922	9							
-----														
LINDSAY 3-10E-55-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290468		COMPL. DATE 10/31/2021				TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414				
08	31217 X	28948	-0-	-2269	-0-	432	1	24800	3	Y	3378	3371	0	48
						3716	9							
09	30210 X	27518	-0-	-2692	-0-	434	1	23349	3	Y	3395	3381	0	62
						3735	9							
10	30789 X	30789	-0-	-0-	-0-	577	1	25702	3	Y	4100	4081	0	81
						4510	9							
11	29513 X	29513	-0-	-0-	-0-	471	1	25252	3	Y	3430	3418	0	93
						17	4	3773	9					
12	29109 X	29109	-0-	-0-	-0-	465	1	25159	3	Y	3168	3189	0	72
						3485	9							
01	30783 X	29799	-0-	-984	-0-	553	1	25855	3	Y	3083	3085	0	70
						3391	9							
-----														
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290502		COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582				
08	12896 X	435	-0-	-12461	-0-	403	3	32	9	Y	29	81	0	1
09	12480 X	4456	-0-	-8024	-0-	3873	3	583	9	Y	530	505	0	25
10	10478 X	5732	-0-	-4746	-0-	4750	3	982	9	Y	893	886	0	29
11	10140 X	2392	-0-	-7748	-0-	1684	3	24	4	Y	622	587	0	64
						684	9							
12	9238 X	3929	-0-	-5309	-0-	2647	3	1282	9	Y	1165	1184	0	44
01	5735 X	4044	-0-	-1691	-0-	3048	3	996	9	Y	905	906	0	43
-----														
CBR 9-40-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290508		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 9769 PERF.10073 - 20456				
08	35495 X	34020	-0-	-1475	-0-	31256	3	45	4	Y	2472	2449	0	52
						2719	9							
09	48810 X	40842	-0-	-7968	-0-	37508	3	3334	9	Y	3031	3052	0	31
10	50437 X	39945	-0-	-10492	-0-	36815	3	4	4	Y	2842	2782	0	90
						3126	9							
11	48810 X	37872	-0-	-10938	-0-	34893	3	2979	9	Y	2708	2764	0	34
12	42222 X	39637	-0-	-2585	-0-	36676	3	2961	9	Y	2692	2684	0	42
01	42191 X	39596	-0-	-2595	-0-	35804	3	517	4	Y	2977	2945	0	74
						3275	9							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
CBR 9-4P-56-1															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 942623															
WELL #: 336H RRCID -> 290509 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 9921 PERF.10760 - 20811															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
08		34472 X	28452	-0-	-6020	-0-	25385	3	3067	9	Y	2788	2750	0	59
09		42810 X	35799	-0-	-7011	-0-	32460	3	3339	9	Y	3035	3063	0	31
10		44237 X	34619	-0-	-9618	-0-	31452	3	3167	9	Y	2879	2818	0	91
11		42810 X	32542	-0-	-10268	-0-	29630	3	2912	9	Y	2647	2705	0	33
12		36983 X	35818	-0-	-1165	-0-	32765	3	3053	9	Y	2775	2765	0	43
01		36983 X	35407	-0-	-1576	-0-	31934	3	335	4	Y	2853	2825	0	71
							3138	9							
-----															
CBR 17-20D-56-1															
WELL #: 333H RRCID -> 290632 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250															
08		34906 X	29486	-0-	-5420	-0-	25589	3	3897	9	Y	3543	3535	0	48
09		33780 X	28291	-0-	-5489	-0-	24301	3	3990	9	Y	3627	3616	0	59
10		34906 X	23538	-0-	-11368	-0-	20210	3	3328	9	Y	3025	3011	0	72
11		33780 X	30369	-0-	-3411	-0-	25874	3	4495	9	Y	4086	4116	0	42
12		34043 X	34043	-0-	-0-	-0-	29345	3	4698	9	Y	4271	4236	0	77
01		32017 X	32017	-0-	-0-	-0-	27635	3	4382	9	Y	3984	3985	0	76
-----															
CBR 17-20E-56-1															
WELL #: 335H RRCID -> 290633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491															
08		46128 X	46128	-0-	-0-	-0-	38758	3	7370	9	Y	6700	6663	0	90
09		46110 X	45223	-0-	-887	-0-	38907	3	6316	9	Y	5742	5738	0	94
10		47647 X	37670	-0-	-9977	-0-	32426	3	5244	9	Y	4767	4746	0	114
11		46110 X	43021	-0-	-3089	-0-	37002	3	5	4	Y	5467	5525	0	56
							6014	9							
12		46717 X	45668	-0-	-1049	-0-	39832	3	5836	9	Y	5305	5265	0	96
01		46717 X	42804	-0-	-3913	-0-	37460	3	5344	9	Y	4858	4861	0	93
-----															
CBR 17-20F-56-1															
WELL #: 334H RRCID -> 290634 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536															
08		51102 X	51102	-0-	-0-	-0-	44573	3	6529	9	Y	5935	5915	0	80
09		50868 X	50868	-0-	-0-	-0-	44271	3	6597	9	Y	5997	5979	0	98
10		49383 X	38899	-0-	-10484	-0-	33799	3	5100	9	Y	4636	4622	0	111
11		49440 X	47029	-0-	-2411	-0-	40557	3	2	4	Y	5882	5933	0	60
							6470	9							
12		52576 X	48981	-0-	-3595	-0-	42763	3	6218	9	Y	5653	5611	0	102
01		52576 X	38216	-0-	-14360	-0-	33175	3	5041	9	Y	4583	4598	0	87
-----															
CBR 33-28E-56-1															
WELL #: 335H RRCID -> 291431 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021															
08		39184 X	36754	-0-	-2430	-0-	31410	3	5344	9	Y	4858	4856	0	48
09		40890 X	37503	-0-	-3387	-0-	31975	3	3	4	Y	5023	5038	0	32
							5525	9							
10		42253 X	36869	-0-	-5384	-0-	31657	3	5212	9	Y	4738	4718	0	50
11		40890 X	29706	-0-	-11184	-0-	25680	3	4026	9	Y	3660	3664	0	46
12		39649 X	32828	-0-	-6821	-0-	28319	3	4509	9	Y	4099	4112	0	32
01		38750 X	32847	-0-	-5903	-0-	28126	3	4721	9	Y	4292	4246	0	78
-----															
CBR 33-28A-56-1															
WELL #: 331H RRCID -> 291438 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019															
08		43555 X	39490	-0-	-4065	-0-	35847	3	3643	9	Y	3312	3342	0	27
*09		42150 X	38405	-0-	-3745	-0-	35154	3	3251	9	Y	2955	2945	0	37
*10		41664 X	32906	-0-	-8758	-0-	30194	3	2712	9	Y	2465	2465	0	36
*11		40320 X	32469	-0-	-7851	-0-	29830	3	2	4	Y	2397	2391	0	42
							2637	9							
*12		41633 X	4953	-0-	-36680	-0-	4257	3	696	9	Y	633	652	0	23
01		39680 X	25824	-0-	-13856	-0-	23253	3	18	4	Y	2321	2296	0	48
							2553	9							

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623										
CBR 33-28B-56-1		WELL #:	332H	RRCID ->	291439	COMPL. DATE	01/25/2022	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	9978	-	20340
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		40331 X	37262	-0-	-3069	-0-	33578 3	3684 9	Y	3349	3383 0		27
*09		40650 X	34563	-0-	-6087	-0-	31421 3	3142 9	Y	2856	2848 0		35
*10		42005 X	31002	-0-	-11003	-0-	28292 3	2710 9	Y	2464	2462 0	1 8	36
*11		40650 X	31521	-0-	-9129	-0-	28563 3	2958 9	Y	2689	2678 0		47
*12		40176 X	19539	-0-	-20637	-0-	17651 3	1888 9	Y	1716	1700 0		63
01		37262 X	32933	-0-	-4329	-0-	29262 3	3671 9	Y	3337	3331 0		69
-----													
CBR 33-28C-56-1		WELL #:	333H	RRCID ->	291440	COMPL. DATE	02/06/2022	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9872	-	20165
08		48422 X	42160	-0-	-6262	-0-	37586 3	4574 9	Y	4158	4155 0		41
09		46860 X	42842	-0-	-4018	-0-	38157 3	4685 9	Y	4259	4273 0		27
10		45229 X	44573	-0-	-656	-0-	39987 3	4586 9	Y	4169	4151 0	1 8	44
11		43770 X	39283	-0-	-4487	-0-	35355 3	3928 9	Y	3571	3570 0		45
12		44268 X	39932	-0-	-4336	-0-	35925 3	4007 9	Y	3643	3660 0		28
01		44578 X	38768	-0-	-5810	-0-	34791 3	3977 9	Y	3615	3578 0		65
-----													
CBR 33-28D-56-1		WELL #:	334H	RRCID ->	291441	COMPL. DATE	02/11/2022	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	9961	-	20283
08		54560 X	49832	-0-	-4728	-0-	44551 3	5281 9	Y	4801	4795 0		48
09		52800 X	45479	-0-	-7321	-0-	40736 3	4743 9	Y	4312	4333 0		27
10		52700 X	44965	-0-	-7735	-0-	40328 3	4637 9	Y	4215	4196 0	1 8	45
11		51000 X	38844	-0-	-12156	-0-	34717 3	4127 9	Y	3752	3750 0		47
12		49817 X	44910	-0-	-4907	-0-	40550 3	4360 9	Y	3964	3980 0		31
01		49817 X	45043	-0-	-4774	-0-	40461 3	4582 9	Y	4165	4121 0		75
-----													
CBR 32-29D-56-1		WELL #:	334H	RRCID ->	291445	COMPL. DATE	12/14/2021	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9700	-	20011
08		37665 X	27342	-0-	-10323	-0-	23638 3	3704 9	Y	3367	3546 0		64
09		34410 X	24864	-0-	-9546	-0-	21571 3	3293 9	Y	2994	2983 0	1 8	74
10		32333 X	22522	-0-	-9811	-0-	19552 3	2970 9	Y	2700	2696 0	1 8	77
11		31290 X	15070	-0-	-16220	-0-	13308 3	1762 9	Y	1602	1569 0		110
12		27342 X	23112	-0-	-4230	-0-	20306 3	2806 9	Y	2551	2588 0	1 8	72
01		27342 X	23760	-0-	-3582	-0-	20703 3	3057 9	Y	2779	2730 0		121
-----													
CBR 32-29E-56-1		WELL #:	335H	RRCID ->	291449	COMPL. DATE	12/12/2021	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9833	-	20183
08		39680 X	34547	-0-	-5133	-0-	30576 3	3971 9	Y	3610	3764 0		68
09		37140 X	33705	-0-	-3435	-0-	29588 3	4117 9	Y	3743	3719 0		92
10		38378 X	32369	-0-	-6009	-0-	29000 3	3369 9	Y	3063	3067 0	1 8	87
11		37140 X	25009	-0-	-12131	-0-	22658 3	2351 9	Y	2137	2077 0		147
12		34844 X	28920	-0-	-5924	-0-	26252 3	2668 9	Y	2425	2503 0		69
01		34844 X	29046	-0-	-5798	-0-	25746 3	3300 9	Y	3000	2938 0		131
-----													
MAHOAGANY 24-13H-56-1		WELL #:	331H	RRCID ->	291832	COMPL. DATE	12/22/2021	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	10635	-	20586
08		48422 X	43330	-0-	-5092	-0-	38747 3	4583 9	Y	4166	4179 0		51
09		42690 X	42225	-0-	-465	-0-	37846 3	4379 9	Y	3981	3975 0		57
10		44268 X	41334	-0-	-2934	-0-	36902 3	4432 9	Y	4029	4042 0	1 8	43
11		42840 X	37246	-0-	-5594	-0-	33090 3	4156 9	Y	3778	3776 0		45
12		44268 X	38150	-0-	-6118	-0-	33697 3	4453 9	Y	4048	4037 0		56
01		43749 X	43749	-0-	-0-	-0-	39391 3	4358 9	Y	3962	3881 0		137
-----													
MAHOAGANY 24-13I-56-1		WELL #:	332H	RRCID ->	291835	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	10572	-	20523
08		43617 X	28518	-0-	-15099	-0-	25812 3	2706 9	Y	2460	2471 0		30
09		36330 X	26346	-0-	-9984	-0-	23837 3	2509 9	Y	2281	2278 0		33
10		34937 X	24715	-0-	-10222	-0-	22319 3	2396 9	Y	2178	2187 0	1 8	23
11		31740 X	21829	-0-	-9911	-0-	19637 3	2192 9	Y	1993	1992 0		24
12		30349 X	20443	-0-	-9906	-0-	18228 3	2215 9	Y	2014	2010 0		28
01		28520 X	16662	-0-	-11858	-0-	15072 3	1590 9	Y	1445	1423 0		50

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 MAHOGAN Y 24-13P-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	9641 X	61	-0-	-9580	-0-		61	3		Y	-0-			-0-
08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-			-0-
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-			-0-
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CBR 16-21A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291872 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9880 PERF.10294 - 20732

08	50127 X	48079	-0-	-2048	-0-	41744	3	6335	9	Y	5759	5842	0	63
09	48510 X	43184	-0-	-5326	-0-	37765	3	5419	9	Y	4926	4891	0	98
10	47523 X	46069	-0-	-1454	-0-	40221	3	5848	9	Y	5316	5337	0	76
11	49170 X	33686	-0-	-15484	-0-	29283	3	4403	9	Y	4003	4009	0	70
12	48081 X	40566	-0-	-7515	-0-	34862	3	5704	9	Y	5185	5188	0	67
01	48081 X	43096	-0-	-4985	-0-	37057	3	6039	9	Y	5490	5439	0	118

MAHOGAN Y 24-130-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 291873 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834

08	31000 X	17732	-0-	-13268	-0-	14063	3	3669	9	Y	3335	3357	0	41
09	24900 X	15907	-0-	-8993	-0-	12553	3	3354	9	Y	3049	3045	0	44
10	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-					Y	2542	2557	0	27
11	24900 X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	2009	2012	0	24
12	25110 X	-0-	-0-	-25110	-0-					Y	1703	1702	0	24
01	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	420	429	0	15

CBR 16-21B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291874 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640

08	42563 X	38304	-0-	-4259	-0-	32496	3	5808	9	Y	5280	5288	0	57
09	41190 X	32317	-0-	-8873	-0-	27772	3	4545	9	Y	4132	4107	0	82
10	40393 X	38217	-0-	-2176	-0-	32737	3	5480	9	Y	4982	4992	0	71
11	39150 X	36009	-0-	-3141	-0-	31118	3	4891	9	Y	4446	4439	0	78
12	39300 X	39300	-0-	-0-	-0-	33887	3	5413	9	Y	4921	4935	0	64
01	38316 X	38242	-0-	-74	-0-	33037	3	5205	9	Y	4732	4694	0	102

CBR 16-21C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291875 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665

08	52328 X	47844	-0-	-4484	-0-	40160	3	7684	9	Y	6985	7084	0	76
09	50640 X	42886	-0-	-7754	-0-	35759	3	7127	9	Y	6479	6426	0	129
10	50096 X	44058	-0-	-6038	-0-	36432	3	7626	9	Y	6933	6962	0	99
11	48870 X	25648	-0-	-23222	-0-	19976	3	5672	9	Y	5156	5165	0	90
12	49166 X	36143	-0-	-13023	-0-	31461	3	4682	9	Y	4256	4291	0	55
01	47833 X	35178	-0-	-12655	-0-	30276	3	4902	9	Y	4456	4415	0	96

CBR 16-21D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291876 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695

08	35433 X	33886	-0-	-1547	-0-	29258	3	4628	9	Y	4207	4279	0	46
09	34290 X	24783	-0-	-9507	-0-	21485	3	3298	9	Y	2998	2984	0	60
10	33511 X	33209	-0-	-302	-0-	28317	3	4892	9	Y	4447	4442	0	64
11	34650 X	33081	-0-	-1569	-0-	28471	3	4610	9	Y	4191	4182	0	73
12	33883 X	23043	-0-	-10840	-0-	19437	3	3606	9	Y	3278	3308	0	43
01	33883 X	16864	-0-	-17019	-0-	14215	3	2649	9	Y	2408	2399	0	52

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 MAHOGANY 24-13K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 292095 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-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-

MAHOGANY 24-13J-56-1 WELL #: 333RD RRCID -> 292108 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 10731 - 20503

08	40765	X	29546	-0-	-11219	-0-	26550	3	2996	9	Y	2724	2733	0			33
09	35880	X	26675	-0-	-9205	-0-	23912	3	2763	9	Y	2512	2509	0			36
10	36208	X	25696	-0-	-10512	-0-	23091	3	2605	9	Y	2368	2378	0	1	8	25
11	31140	X	25726	-0-	-5414	-0-	22980	3	2746	9	Y	2496	2491	0			30
12	29915	X	24363	-0-	-5552	-0-	21946	3	2417	9	Y	2197	2197	0			30
01	29543	X	23135	-0-	-6408	-0-	20936	3	2199	9	Y	1999	1960	0			69

CBR 8-5G-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 292183 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812

*07	25916	X	15455	-0-	-10461	-0-	10306	3	5149	9	Y	4681	4674	0			32
08	26040	X	24404	-0-	-1636	-0-	18693	3	5711	9	Y	5192	5204	0			20
09	33030	X	24320	-0-	-8710	-0-	20023	3	4297	9	Y	3906	3911	0	1	8	14
10	34131	X	19778	-0-	-14353	-0-	16530	3	3248	9	Y	2953	2947	0	2	8	18
11	33030	X	572	-0-	-32458	-0-	79	3	493	9	Y	448	462	0			4
12	25141	X	3011	-0-	-22130	-0-	2123	3	56	4	Y	756	754	0			6
							832	9									
01	25141	X	5560	-0-	-19581	-0-	5457	3	22	4	Y	74	78	0			2
							81	9									

CBR 8-5B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 292188 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 10148 - 20272

08	36611	X	34802	-0-	-1809	-0-	30968	3	3834	9	Y	3485	3490	0			14
09	34170	X	32894	-0-	-1276	-0-	29209	3	3685	9	Y	3350	3352	0			12
10	33402	X	33402	-0-	-0-	-0-	30054	3	3348	9	Y	3044	3036	0	1	8	19
11	33690	X	23923	-0-	-9767	-0-	21858	3	2065	9	Y	1877	1879	0			17
12	34813	X	27126	-0-	-7687	-0-	24147	3	2979	9	Y	2708	2705	0			20
01	34813	X	26878	-0-	-7935	-0-	24351	3	2527	9	Y	2297	2269	0			48

CBR 8-5E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 292189 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 10072 - 20426

08	39773	X	36176	-0-	-3597	-0-	31756	3	4420	9	Y	4018	4035	0			14
09	36660	X	30517	-0-	-6143	-0-	26873	3	3644	9	Y	3313	3311	0			16
10	37417	X	27533	-0-	-9884	-0-	24352	3	3181	9	Y	2892	2888	0			20
11	35010	X	31964	-0-	-3046	-0-	28316	3	3648	9	Y	3316	3314	0			22
12	36177	X	31990	-0-	-4187	-0-	28545	3	3445	9	Y	3132	3137	0			17
01	36177	X	28970	-0-	-7207	-0-	25924	3	3046	9	Y	2769	2773	0			13

CBR 8-5D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 292190 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 10015 - 20073

08	69953	X	69953	-0-	-0-	-0-	66174	3	3779	9	Y	3435	3451	0			12
09	58800	X	58769	-0-	-31	-0-	55498	3	3271	9	Y	2974	2972	0			14
10	65007	X	59173	-0-	-5834	-0-	56012	3	3161	9	Y	2874	2867	0	1	8	20
11	67710	X	47662	-0-	-20048	-0-	44364	3	3298	9	Y	2998	2998	0			20
12	69967	X	34791	-0-	-35176	-0-	31586	3	3205	9	Y	2914	2918	0			16
01	69967	X	29976	-0-	-39991	-0-	27006	3	2970	9	Y	2700	2703	0			13



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 8-5C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 292207		COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445							
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				
*07	08	09	10	11	12	01	53506 X	43826	-0-	-9680	-0-	40451 3	3375 9	Y	3068	3061 0	21
							40827 X	39333	-0-	-1494	-0-	36118 3	3215 9	Y	2923	2933 0	11
							39510 X	35669	-0-	-3841	-0-	32667 3	3002 9	Y	2729	2730 0	10
							43834 X	36615	-0-	-7219	-0-	33742 3	2873 9	Y	2612	2605 0	16
							42420 X	29362	-0-	-13058	-0-	27314 3	2048 9	Y	1862	1861 0	17
							43834 X	33543	-0-	-10291	-0-	30918 3	2625 9	Y	2386	2385 0	18
							39339 X	33716	-0-	-5623	-0-	31502 3	2214 9	Y	2013	1989 0	42
-----																	
CBR 8-5I-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 292208		COMPL. DATE 04/10/2022				TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896							
08	09	10	11	12	01	62814 X	62814	-0-	-0-	-0-	56312 3	6502 9	Y	5911	5937 0	20	
						49410 X	39749	-0-	-9661	-0-	35972 3	3777 9	Y	3434	3436 0	17	
						54002 X	34725	-0-	-19277	-0-	31602 3	3123 9	Y	2839	2835 0	20	
						60780 X	41676	-0-	-19104	-0-	38262 3	3414 9	Y	3104	3103 0	21	
						62806 X	44279	-0-	-18527	-0-	39892 3	4387 9	Y	3988	3986 0	22	
						62806 X	42445	-0-	-20361	-0-	38903 3	3542 9	Y	3220	3226 0	16	
-----																	
CBR 8-5J-56-1		WELL #: 337H		RRCID -> 292209		COMPL. DATE 04/12/2022				TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9584 - 19838							
08	09	10	11	12	01	156922 X	145928	-0-	-10994	-0-	134524 3	11404 9	Y	10367	10385 0	35	
						151860 X	94118	-0-	-57742	-0-	87773 3	6345 9	Y	5768	5773 0	28	
						156922 X	30040	-0-	-126882	-0-	26910 3	3130 9	Y	2845	2850 0	20	
						141210 X	36101	-0-	-105109	-0-	32440 3	3661 9	Y	3328	3325 0	23	
						145917 X	25219	-0-	-120698	-0-	22282 3	2937 9	Y	2670	2677 0	15	
						145917 X	16513	-0-	-129404	-0-	14229 3	2284 9	Y	2076	2081 0	10	
-----																	
CBR 8-5H-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 292210		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9515 - 19682							
*07	08	09	10	11	12	01	6417 X	1072	-0-	-5345	-0-	970 3	8 4	Y	85	84 0	1
						23358 X	23358	-0-	-0-	-0-	18718 3	108 4	Y	4120	4105 0	16	
						32657 X	32657	-0-	-0-	-0-	4532 9	26114 3	6543 9	Y	5948	5941 0	21
						4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	2359 3	40 4	Y	1588	1597 0	10	
						22590 X	1754	-0-	-20836	-0-	1747 9	934 3	37 4	Y	712	716 0	6
						33759 X	8072	-0-	-25687	-0-	783 9	6363 3	137 4	Y	1429	1423 0	11
						33759 X	11608	-0-	-22151	-0-	1572 9	9158 3	136 4	Y	2104	2071 0	44
											2314 9						
-----																	
CBR 6-7-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 293485		COMPL. DATE 05/31/2021				TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9375 - 19747							
08	09	10	11	12	01	56110 X	53485	-0-	-2625	-0-	637 1	48631 3	Y	3834	3824 0	59	
						54300 X	45767	-0-	-8533	-0-	4217 9	41724 3	Y	3394	3374 0	78	
						52638 X	46946	-0-	-5692	-0-	310 1	3614 9	Y	3285	3302 0	60	
						51750 X	45222	-0-	-6528	-0-	3733 9	41868 3	3354 9	Y	3049	3039 0	70
						53475 X	44505	-0-	-8970	-0-	43332 3	2826 9	Y	2569	2508 0	130	
						53475 X	44702	-0-	-8773	-0-	41679 3	41506 3	76 4	Y	2836	2827 0	139
											3120 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 6-7-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 293486		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9863 - 20251						
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	32922	X	4290	-0-	-28632	-0-	3854	3	436	9	Y	396	445	0		6
09	37253	X	37253	-0-	-0-	-0-	32410	3	74	4	Y	4335	4286	0		55
							4769	9								
10	33077	X	33049	-0-	-28	-0-	28756	3	4293	9	Y	3903	3909	0	1 8	48
11	34264	X	34264	-0-	-0-	-0-	30029	3	4235	9	Y	3850	3863	0		35
12	38502	X	36719	-0-	-1783	-0-	32409	3	4310	9	Y	3918	3925	0		28
01	38502	X	32604	-0-	-5898	-0-	29245	3	3359	9	Y	3054	3055	0		27
CBR 6-7-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 293487		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 9753 PERF.10046 - 20434						
08	44697	X	44697	-0-	-0-	-0-	41583	3	3114	9	Y	2831	2852	0		41
09	30090	X	26810	-0-	-3280	-0-	24048	3	32	4	Y	2482	2491	0		32
							2730	9								
10	30276	X	30276	-0-	-0-	-0-	27263	3	3013	9	Y	2739	2737	0	1 8	33
11	38490	X	29787	-0-	-8703	-0-	26915	3	2872	9	Y	2611	2620	0		24
12	39773	X	30673	-0-	-9100	-0-	27752	3	2921	9	Y	2655	2660	0		19
01	39773	X	23600	-0-	-16173	-0-	21927	3	37	4	Y	1487	1493	0		13
							1636	9								
CBR 6-7-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 293488		COMPL. DATE 05/22/2021				TOTAL DEPTH 9143 PERF. 9510 - 19882						
08	45508	X	42300	-0-	-3208	-0-	504	1	38495	3	Y	2996	2983	0		46
							5	4	3296	9						
09	43440	X	36323	-0-	-7117	-0-	247	1	33286	3	Y	2536	2524	0		58
							2790	9								
10	41912	X	30371	-0-	-11541	-0-	28104	3	2267	9	Y	2061	2080	0	1 8	38
11	40950	X	26274	-0-	-14676	-0-	24049	3	2225	9	Y	2023	2014	0		47
12	42315	X	23866	-0-	-18449	-0-	22218	3	1648	9	Y	1498	1469	0		76
01	42315	X	30933	-0-	-11382	-0-	27886	3	3047	9	Y	2770	2710	0		136
MAHOAGANY 24-13N-56-1		WELL #: 325H		RRCID -> 293554		COMPL. DATE 10/31/2022				TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9829 - 19880						
*07	19716	X	10201	-0-	-9515	-0-	8130	3	2071	9	Y	1883	1845	0		60
08	15872	X	6332	-0-	-9540	-0-	4955	3	1377	9	Y	1252	1264	0		48
09	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	8131	3	2184	9	Y	1985	1943	0	1 8	89
10	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	8533	3	1988	9	Y	1807	1810	0	3 8	83
11	9870	X	8781	-0-	-1089	-0-	6996	3	1785	9	Y	1623	1618	0		88
12	10664	X	9084	-0-	-1580	-0-	7233	3	1851	9	Y	1683	1718	0	1 8	52
01	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	15861	3	2252	9	Y	2047	1985	0		114
LINDSAY 2-11B-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 293575		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 10618 PERF.10909 - 18101						
*07	29543	X	26332	-0-	-3211	-0-	22325	3	4007	9	Y	3643	3610	0		83
08	29233	X	26007	-0-	-3226	-0-	22173	3	3834	9	Y	3485	3465	0		103
09	28290	X	22849	-0-	-5441	-0-	19451	3	3398	9	Y	3089	3081	0		111
10	26877	X	22998	-0-	-3879	-0-	19441	3	3557	9	Y	3234	3257	0		88
11	26010	X	22937	-0-	-3073	-0-	19553	3	3384	9	Y	3076	3108	0		56
12	26319	X	23171	-0-	-3148	-0-	19563	3	3608	9	Y	3280	3247	0		89
01	26009	X	21702	-0-	-4307	-0-	18500	3	3202	9	Y	2911	2911	0		89

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 2-11D-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 293576		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 9829 PERF.10119 - 17345				
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		
*07	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	4000	3	1108 9	Y	1007	993 0	23		
08	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	3028	3	2045 9	Y	1859	1827 0	55		
09	4020 X	1286	-0-	-2734	-0-	784	3	502 9	Y	456	494 0	16	1	8
10	5115 X	3222	-0-	-1893	-0-	2586	3	636 9	Y	578	574 0	16	4	8
11	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	5208	3	8 4	Y	1314	1306 0	24		
						1445	9							
12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	4007	3	1196 9	Y	1087	1081 0	29	1	8
01	5084 X	2611	-0-	-2473	-0-	1890	3	6 4	Y	650	659 0	20		
						715	9							
-----														
MAHOGAN Y 24-13M-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 293643		COMPL. DATE 10/28/2022				TOTAL DEPTH 10150 PERF.10458 - 20461				
*07	48143 X	31851	-0-	-16292	-0-	27057	3	4794 9	Y	4358	4455 0	138		
08	44640 X	30396	-0-	-14244	-0-	26273	3	4123 9	Y	3748	3741 0	145		
09	41070 X	32608	-0-	-8462	-0-	27935	3	4673 9	Y	4248	4202 0	191		
10	42439 X	34170	-0-	-8269	-0-	29313	3	4857 9	Y	4415	4401 0	204	1	8
11	41070 X	29063	-0-	-12007	-0-	25082	3	3981 9	Y	3619	3627 0	196		
12	33697 X	32142	-0-	-1555	-0-	27787	3	4355 9	Y	3959	4033 0	122		
01	34162 X	29048	-0-	-5114	-0-	25168	3	3880 9	Y	3527	3453 0	196		
-----														
LINDSAY 2-11E-55-1		WELL #: 322H		RRCID -> 293644		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 10099 PERF.10450 - 17505				
*07	30535 X	13584	-0-	-16951	-0-	9583	3	60 4	Y	3583	3549 0	82		
						3941	9							
08	30535 X	13786	-0-	-16749	-0-	10173	3	42 4	Y	3246	3232 0	96		
						3571	9							
09	25710 X	993	-0-	-24717	-0-	358	3	22 4	Y	557	633 0	20		
						613	9							
10	16585 X	15935	-0-	-650	-0-	11812	3	5 4	Y	3744	3659 0	101	4	8
						4118	9							
11	18378 X	18378	-0-	-0-	-0-	14520	3	27 4	Y	3483	3521 0	63		
						3831	9							
12	13795 X	1252	-0-	-12543	-0-	591	3	63 4	Y	544	592 0	15		
						598	9							
01	15934 X	8164	-0-	-7770	-0-	6400	3	18 4	Y	1587	1553 0	49		
						1746	9							
-----														
LINDSAY 2-11C-55-1		WELL #: 333H		RRCID -> 293661		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 10737 PERF.11151 - 18274				
*07	33139 X	27898	-0-	-5241	-0-	23100	3	4798 9	Y	4362	4326 0	99		
08	33139 X	27003	-0-	-6136	-0-	22392	3	4611 9	Y	4192	4168 0	123		
09	32070 X	25225	-0-	-6845	-0-	20986	3	4239 9	Y	3854	3838 0	139		
10	30938 X	29331	-0-	-1607	-0-	24433	3	4898 9	Y	4453	4470 0	121	1	8
11	29940 X	18628	-0-	-11312	-0-	14692	3	3936 9	Y	3578	3634 0	65		
12	27900 X	19284	-0-	-8616	-0-	15020	3	4264 9	Y	3876	3836 0	105		
01	29326 X	9988	-0-	-19338	-0-	6346	3	3642 9	Y	3311	3315 0	101		
-----														
MAHOGAN Y 24-13L-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 293675		COMPL. DATE 10/31/2022				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10531 - 20355				
*07	47585 X	31267	-0-	-16318	-0-	26760	3	4507 9	Y	4097	4050 0	130		
08	46035 X	27116	-0-	-18919	-0-	23323	3	3793 9	Y	3448	3445 0	133		
09	38490 X	27922	-0-	-10568	-0-	24230	3	3692 9	Y	3356	3338 0	151		
10	32519 X	24792	-0-	-7727	-0-	21051	3	3741 9	Y	3401	3394 0	157	1	8
11	30270 X	19808	-0-	-10462	-0-	16521	3	3287 9	Y	2988	2983 0	162		
12	31279 X	18592	-0-	-12687	-0-	15453	3	3139 9	Y	2854	2928 0	88		
01	28861 X	9769	-0-	-19092	-0-	7975	3	1794 9	Y	1631	1628 0	91		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623								
MAHOGANY 24-13Q-56-1		WELL #:		323H	RRCID ->	293728	COMPL. DATE	10/31/2022	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9712 - 19942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	-0-			-0-
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			Y	-0-			-0-
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-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-
-----												
CBR 14-23-26K-56-1		WELL #:		321H	RRCID ->	293919	COMPL. DATE	10/26/2022	TOTAL DEPTH	9608	PERF.	10313 - 25606
*07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-			-0-
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-			-0-
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			Y	-0-			-0-
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-			-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CBR 14-23-26A-56-1		WELL #:		331H	RRCID ->	293925	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	10743 - 25585
*07	44485 X	30076	-0-	-14409	-0-	25963 3	4113 9	Y	3739	3717 0		53
08	37510 X	30912	-0-	-6598	-0-	26399 3	4513 9	Y	4103	4100 0		56
09	35880 X	28066	-0-	-7814	-0-	24758 3	3308 9	Y	3007	3019 0		44
10	31868 X	28102	-0-	-3766	-0-	24484 3	3618 9	Y	3289	3291 0	1 8	41
11	30840 X	26924	-0-	-3916	-0-	22551 3	4373 9	Y	3975	3943 0		73
12	30907 X	25397	-0-	-5510	-0-	22436 3	2961 9	Y	2692	2726 0		39
01	30907 X	25711	-0-	-5196	-0-	21359 3	4352 9	Y	3956	3906 0		89
-----												
CBR 14-23-26B-56-1		WELL #:		332H	RRCID ->	294102	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10612 - 25912
*07	73005 X	42189	-0-	-30816	-0-	31506 3	10683 9	Y	9712	9615 0		137
08	65286 X	46284	-0-	-19002	-0-	36912 3	9372 9	Y	8520	8542 0		115
09	63180 X	47859	-0-	-15321	-0-	36236 3	11623 9	Y	10566	10526 0	1 8	154
10	52297 X	32803	-0-	-19494	-0-	27204 3	5599 9	Y	5090	5178 0	2 8	64
11	44790 X	28941	-0-	-15849	-0-	23330 3	5611 9	Y	5101	5071 0		94
12	49445 X	24147	-0-	-25298	-0-	20676 3	3471 9	Y	3155	3203 0	1 8	45
01	49445 X	22228	-0-	-27217	-0-	18727 3	3501 9	Y	3183	3156 0		72
-----												
CBR 14-23-26C-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	294103	COMPL. DATE	04/22/2023	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	10707 - 26053
*07	84940 X	60467	-0-	-24473	-0-	51353 3	9114 9	Y	8285	8225 0		117
08	80600 X	67398	-0-	-13202	-0-	57478 3	9920 9	Y	9018	9013 0		122
09	78000 X	60256	-0-	-17744	-0-	52053 3	8203 9	Y	7457	7469 0	1 8	109
10	69750 X	47682	-0-	-22068	-0-	41526 3	6156 9	Y	5596	5633 0	2 8	70
11	65220 X	35571	-0-	-29649	-0-	30046 3	5525 9	Y	5023	5000 0		93
12	67394 X	35544	-0-	-31850	-0-	31783 3	3761 9	Y	3419	3462 0	1 8	49
01	67394 X	24537	-0-	-42857	-0-	20646 3	3891 9	Y	3537	3506 0		80

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 14-23-26D-56-1		WELL #: 334H		RRCID ->	294113	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	10806	-	26157
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		46128 X	37361	-0-	-8767	-0-	30579 3	6782 9	Y	6165	6157 0		59
08		42408 X	38804	-0-	-3604	-0-	32068 3	6736 9	Y	6124	6086 0		97
09		40350 X	28543	-0-	-11807	-0-	23712 3	4 4	Y	4388	4283 0	1 8	201
							4827 9						
10		41695 X	35072	-0-	-6623	-0-	28650 3	6422 9	Y	5838	5954 0	2 8	83
11		40350 X	26691	-0-	-13659	-0-	21776 3	4915 9	Y	4468	4483 0		68
12		38812 X	29812	-0-	-9000	-0-	24635 3	5 4	Y	4702	4688 0	1 8	81
							5172 9						
01		38812 X	24498	-0-	-14314	-0-	19914 3	4584 9	Y	4167	4168 0		80
-----													
CBR 14-23-26H-56-1		WELL #: 324H		RRCID ->	294115	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	10065	-	25416
08		6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			Y	-0-			-0-
09		5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-			Y	-0-			-0-
10		2356 X	-0-	-0-	-2356	-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-
-----													
CBR 14-23-26I-56-1		WELL #: 323H		RRCID ->	294116	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	9597	PERF.	10190	-	25541
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-
-----													
CBR 14-23-26J-56-1		WELL #: 322H		RRCID ->	294119	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	10167	-	25466
*07		9052 X	8821	-0-	-231	-0-	7427 3	1394 9	Y	1267	1267 0		18
08		9052 X	6444	-0-	-2608	-0-	4658 3	1786 9	Y	1624	1620 0		22
09		12870 X	4129	-0-	-8741	-0-	4032 3	97 9	Y	88	107 0	2 8	1
10		13299 X	6211	-0-	-7088	-0-	2667 3	3544 9	Y	3222	3178 0	5 8	40
11		12870 X	2304	-0-	-10566	-0-	1805 3	499 9	Y	454	486 0		8
12		8835 X	6368	-0-	-2467	-0-	895 3	5473 9	Y	4975	4911 0	1 8	71
01		6448 X	1187	-0-	-5261	-0-	628 3	559 9	Y	508	568 0		11
-----													
CBR 14-23-26E-56-1		WELL #: 335H		RRCID ->	294173	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	10177	PERF.	10659	-	26257
*07		71486 X	30434	-0-	-41052	-0-	25120 3	5314 9	Y	4831	4823 0		47
08		71486 X	7207	-0-	-64279	-0-	5188 3	2019 9	Y	1835	1853 0		29
09		67650 X	6871	-0-	-60779	-0-	5198 3	1 4	Y	1520	1479 0	1 8	69
							1672 9						
10		50499 X	12528	-0-	-37971	-0-	10107 3	2421 9	Y	2201	2236 0	3 8	31
11		31920 X	6479	-0-	-25441	-0-	4889 3	1590 9	Y	1445	1454 0		22
12		30442 X	12915	-0-	-17527	-0-	9778 3	2 4	Y	2850	2822 0	1 8	49
							3135 9						
01		12524 X	7565	-0-	-4959	-0-	5572 3	1993 9	Y	1812	1826 0		35

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 14-23-26F-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 294174		COMPL. DATE 04/27/2023		TOTAL DEPTH 10163		PERF.10548 - 26119		
M	O	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		
*07	88877 X	47204	-0-	-41673	-0-	35796 3	11408 9	Y	10371	10347 0		100
08	79484 X	61901	-0-	-17583	-0-	51917 3	9984 9	Y	9076	9032 0		144
09	76920 X	4601	-0-	-72319	-0-	3761 3	1 4	Y	763	872 0		35
						839 9						
10	56544 X	20554	-0-	-35990	-0-	16860 3	3694 9	Y	3358	3342 0	3 8	48
11	59910 X	28250	-0-	-31660	-0-	23318 3	4932 9	Y	4484	4464 0		68
12	61907 X	40901	-0-	-21006	-0-	34588 3	7 4	Y	5733	5701 0	1 8	99
						6306 9						
01	61907 X	42353	-0-	-19554	-0-	35620 3	6733 9	Y	6121	6102 0		118
-----												
CBR 14-23-26G-56-1		WELL #: 325H		RRCID -> 294175		COMPL. DATE 04/27/2023		TOTAL DEPTH 9577		PERF.10137 - 25456		
*07	11811 X	4537	-0-	-7274	-0-	3621 3	916 9	Y	833	830 0		8
08	9393 X	1962	-0-	-7431	-0-	1887 3	75 9	Y	68	75 0		1
09	8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-			Y	35	34 0		2
10	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			Y	137	136 0	1 8	2
11	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-			Y	70	71 0		1
12	4526 X	1456	-0-	-3070	-0-	1378 3	78 9	Y	71	71 0		1
01	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2458 3	67 9	Y	61	61 0		1
-----												
LINDSAY 15-10V-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 295022		COMPL. DATE 05/31/2023		TOTAL DEPTH 9852		PERF.10267 - 17524		
*07	5239 X	3678	-0-	-1561	-0-	2206 3	1472 9	Y	1338	1329 0		19
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	21 0		-0-
09	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2224 3	176 9	Y	160	155 0	1 8	4
10	6324 X	3614	-0-	-2710	-0-	3140 3	474 9	Y	431	424 0	4 8	7
11	6120 X	1830	-0-	-4290	-0-	1732 3	98 9	Y	89	95 0		1
12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3549 3	481 9	Y	437	426 0	2 8	10
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	143	147 0		6
-----												
LINDSAY 15-10L-55-1		WELL #: 334H		RRCID -> 295056		COMPL. DATE 05/09/2024		TOTAL DEPTH 10517		PERF.10724 - 17976		
*07	29186 X	29186	-0-	-0-	-0-	23269 3	5917 9	Y	5379	5377 0		78
08	38767 X	38767	-0-	-0-	-0-	31382 3	7385 9	Y	6714	6636 0		156
09	46050 X	32019	-0-	-14031	-0-	25296 3	6723 9	Y	6112	6133 0		135
10	45880 X	33060	-0-	-12820	-0-	26306 3	6754 9	Y	6140	6173 0	1 8	101
11	44400 X	31233	-0-	-13167	-0-	24957 3	6276 9	Y	5705	5714 0		92
12	38781 X	29240	-0-	-9541	-0-	23307 3	5933 9	Y	5394	5357 0		129
01	38781 X	17784	-0-	-20997	-0-	13938 3	3846 9	Y	3496	3475 0		150
-----												
LINDSAY 15-10X-55-1		WELL #: 323H		RRCID -> 295057		COMPL. DATE 05/25/2023		TOTAL DEPTH 9872		PERF.10251 - 17468		
*07	26505 X	12615	-0-	-13890	-0-	9907 3	2708 9	Y	2462	2441 0		68
08	26505 X	13220	-0-	-13285	-0-	10557 3	2663 9	Y	2421	2460 0		29
09	25650 X	19575	-0-	-6075	-0-	15917 3	2 4	Y	3324	3266 0	1 8	86
						3656 9						
10	21948 X	9970	-0-	-11978	-0-	8085 3	1885 9	Y	1714	1774 0	1 8	25
11	15390 X	6259	-0-	-9131	-0-	4996 3	13 4	Y	1136	1107 0		54
						1250 9						
12	20243 X	12381	-0-	-7862	-0-	10433 3	3 4	Y	1768	1757 0	1 8	64
						1945 9						
01	20243 X	11439	-0-	-8804	-0-	9807 3	1632 9	Y	1484	1503 0		45
-----												
LINDSAY 15-100-55-1		WELL #: 335H		RRCID -> 295085		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 10533		PERF.10767 - 18068		
08	22134 X	-0-	-0-	-22134	-0-			Y	-0-			-0-
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-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					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 9-4P-55-1		WELL #: 323H		RRCID -> 296464		COMPL. DATE 11/21/2023				TOTAL DEPTH 9841 PERF.10216 - 20295					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
*07	55552	X	41582	-0-	-13970	-0-	32482	3	38	4	Y	8238	8264	0	161
							9062	9							
08	55552	X	15272	-0-	-40280	-0-	11405	3	3867	9	Y	3515	3591	0	85
09	53760	X	2274	-0-	-51486	-0-	1997	3	277	9	Y	252	329	0	6
10	56854	X	-0-	-0-	-56854	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
11	55020	X	-0-	-0-	-55020	-0-					Y	-0-			-0-
12	41571	X	-0-	-0-	-41571	-0-					Y	-0-			-0-
01	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LINDSAY 9-4Q-55-1		WELL #: 324H		RRCID -> 296465		COMPL. DATE 11/20/2023				TOTAL DEPTH 9822 PERF.10159 - 20237					
*07	39990	X	28208	-0-	-11782	-0-	21862	3	6346	9	Y	5769	5739	0	113
08	46810	X	5963	-0-	-40847	-0-	4912	3	1051	9	Y	955	1045	0	23
09	45300	X	10678	-0-	-34622	-0-	8260	3	2418	9	Y	2198	2163	0	56
10	46810	X	10926	-0-	-35884	-0-	8535	3	2391	9	Y	2174	2186	0	38
11	28680	X	16148	-0-	-12532	-0-	12371	3	3777	9	Y	3434	3369	0	103
12	37777	X	37777	-0-	-0-	-0-	29042	3	8735	9	Y	7941	7928	0	113
01	11036	X	6365	-0-	-4671	-0-	4920	3	1445	9	Y	1314	1409	0	18
-----															
LINDSAY 4-9N-55-1		WELL #: 334H		RRCID -> 296492		COMPL. DATE 11/16/2023				TOTAL DEPTH 10560 PERF.11036 - 20519					
08	95201	X	63347	-0-	-31854	-0-	55007	3	8340	9	Y	7582	7561	0	44
09	82290	X	55756	-0-	-26534	-0-	47635	3	8121	9	Y	7383	7387	0	40
10	76415	X	54044	-0-	-22371	-0-	45696	3	8348	9	Y	7589	7624	0	4
11	73950	X	42787	-0-	-31163	-0-	35433	3	7354	9	Y	6685	6684	0	5
12	64759	X	53566	-0-	-11193	-0-	45513	3	8053	9	Y	7321	7320	0	6
01	63333	X	50554	-0-	-12779	-0-	43143	3	7411	9	Y	6737	6733	0	10
-----															
LINDSAY 4-9O-55-1		WELL #: 322H		RRCID -> 296493		COMPL. DATE 11/16/2023				TOTAL DEPTH 9934 PERF.10624 - 19961					
08	64759	X	24404	-0-	-40355	-0-	21117	3	24	4	Y	2966	2963	0	17
							3263	9							
09	44640	X	14238	-0-	-30402	-0-	10212	3	4026	9	Y	3660	3655	0	20
10	46128	X	18996	-0-	-27132	-0-	14396	3	11	4	Y	4172	4184	0	2
							4589	9							
11	44640	X	29030	-0-	-15610	-0-	22560	3	17	4	Y	5866	5864	0	4
							6453	9							
12	40176	X	28882	-0-	-11294	-0-	23231	3	8	4	Y	5130	5128	0	4
							5643	9							
01	24397	X	11665	-0-	-12732	-0-	9826	3	9	4	Y	1664	1666	0	2
							1830	9							
-----															
LINDSAY 4-9M-55-1		WELL #: 333H		RRCID -> 296494		COMPL. DATE 11/16/2023				TOTAL DEPTH 10568 PERF.10859 - 20677					
08	104687	X	71430	-0-	-33257	-0-	61522	3	9908	9	Y	9007	8979	0	52
09	88620	X	63342	-0-	-25278	-0-	55111	3	8231	9	Y	7483	7495	0	40
10	91574	X	54221	-0-	-37353	-0-	46848	3	7373	9	Y	6703	6738	0	4
11	88620	X	46032	-0-	-42588	-0-	38740	3	7292	9	Y	6629	6628	0	5
12	72478	X	51567	-0-	-20911	-0-	45080	3	6487	9	Y	5897	5897	0	5
01	71424	X	43294	-0-	-28130	-0-	37329	3	47	4	Y	5380	5377	0	8
							5918	9							



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
BEVO 15-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 296551		COMPL. DATE 12/23/2023				TOTAL DEPTH 15522 PERF.10396 - 15439				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	88815 X	36192	-0-	-52623	-0-	29216	3	6976	9	Y	6342	6319	0	41
08	73749 X	57230	-0-	-16519	-0-	48451	3	8779	9	Y	7981	7987	0	35
09	63570 X	12010	-0-	-51560	-0-	10231	3	1779	9	Y	1617	1616	0	36
10	49817 X	6419	-0-	-43398	-0-	4789	3	1630	9	Y	1482	1499	0	18
11	55380 X	13136	-0-	-42244	-0-	10104	3	22	4	Y	2736	2717	0	37
12	57226 X	25970	-0-	-31256	-0-	3010	9							
01	57226 X	30338	-0-	-26888	-0-	21282	3	4688	9	Y	4262	4262	0	37
						24719	3	6	4	Y	5103	5087	0	53
						5613	9							
-----														
BEVO 15-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 296600		COMPL. DATE 12/23/2023				TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9795 - 14656				
*07	147963 X	44791	-0-	-103172	-0-	34907	3	9884	9	Y	8985	8979	0	58
08	118544 X	69517	-0-	-49027	-0-	55715	3	13802	9	Y	12547	12550	0	55
09	100050 X	15923	-0-	-84127	-0-	13297	3	2626	9	Y	2387	2389	0	53
10	73842 X	13201	-0-	-60641	-0-	8908	3	4293	9	Y	3903	3904	0	49
11	71460 X	3161	-0-	-68299	-0-	2230	3	6	4	Y	841	879	0	11
12	69502 X	25903	-0-	-43599	-0-	925	9							
01	69502 X	24358	-0-	-45144	-0-	18128	3	7775	9	Y	7068	7017	0	61
						17126	3	19	4	Y	6557	6550	0	68
						7213	9							
-----														
CBR 18		WELL #: 331H		RRCID -> 296749		COMPL. DATE 02/13/2024				TOTAL DEPTH 9629 PERF.10081 - 15080				
*07	65658 X	44644	-0-	-21014	-0-	35675	3	8969	9	Y	8154	8153	0	58
08	65658 X	43506	-0-	-22152	-0-	35503	3	2	4	Y	7274	7265	0	67
09	63540 X	31110	-0-	-32430	-0-	8001	9							
10	53692 X	37042	-0-	-16650	-0-	24817	3	6293	9	Y	5721	5763	0	25
11	49590 X	35884	-0-	-13706	-0-	30105	3	6937	9	Y	6306	6311	0	20
12	44640 X	35792	-0-	-8848	-0-	29519	3	6365	9	Y	5786	5785	0	21
01	43493 X	34464	-0-	-9029	-0-	29684	3	6108	9	Y	5553	5550	0	24
						28867	3	5597	9	Y	5088	5041	0	71
-----														
CBR 19-18R-56-T1		WELL #: 333H		RRCID -> 296750		COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 9599 PERF.10219 - 20378				
*07	157852 X	106595	-0-	-51257	-0-	92118	3	14477	9	Y	13161	13134	0	144
08	157852 X	112478	-0-	-45374	-0-	100490	3	11988	9	Y	10898	10927	0	115
09	152760 X	91049	-0-	-61711	-0-	81088	3	13	4	Y	9044	9075	0	84
10	113584 X	88882	-0-	-24702	-0-	9948	9							
11	108840 X	77376	-0-	-31464	-0-	79186	3	3	4	Y	8812	8784	0	112
12	112468 X	59187	-0-	-53281	-0-	9693	9							
01	112468 X	38907	-0-	-73561	-0-	69253	3	1	4	Y	7384	7412	0	84
						8122	9							
						52974	3	6213	9	Y	5648	5587	0	145
						33157	3	5750	9	Y	5227	5274	0	98
-----														
CBR 18-190-56-T1		WELL #: 321H		RRCID -> 296764		COMPL. DATE 02/13/2024				TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9260 - 19662				
*07	125147 X	73662	-0-	-51485	-0-	54617	3	19045	9	Y	17314	17308	0	124
08	125147 X	86867	-0-	-38280	-0-	68890	3	37	4	Y	16309	16283	0	150
09	121110 X	32902	-0-	-88208	-0-	17940	9							
10	125147 X	62794	-0-	-62353	-0-	24323	3	3	4	Y	7796	7912	0	34
11	84060 X	68901	-0-	-15159	-0-	8576	9							
12	86862 X	64579	-0-	-22283	-0-	48536	3	14258	9	Y	12962	12955	0	41
01	86862 X	63361	-0-	-23501	-0-	55711	3	13190	9	Y	11991	11988	0	44
						52612	3	11967	9	Y	10879	10877	0	46
						52095	3	11266	9	Y	10242	10146	0	142

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 18-19P-56-T1		WELL #: 332H		RRCID -> 296765		COMPL. DATE 02/13/2024				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9843 - 20244			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
*07	171647	X	87530	-0-	-84117	-0-	76221 3	11309 9	Y	10281	10287 0	74	
08	171647	X	85921	-0-	-85726	-0-	76050 3	222 4	Y	8772	8765 0	81	
							9649 9						
09	166110	X	43146	-0-	-122964	-0-	38164 3	4982 9	Y	4529	4590 0	20	
10	106051	X	66138	-0-	-39913	-0-	58179 3	7959 9	Y	7235	7232 0	23	
11	102630	X	54936	-0-	-47694	-0-	48708 3	4 4	Y	5658	5660 0	21	
							6224 9						
12	87544	X	48759	-0-	-38785	-0-	43141 3	5618 9	Y	5107	5106 0	22	
01	85932	X	54412	-0-	-31520	-0-	48278 3	6134 9	Y	5576	5521 0	77	
-----													
CBR 18-19Q-56-T1		WELL #: 322H		RRCID -> 296767		COMPL. DATE 02/13/2024				TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9319 - 19695			
*07	133083	X	69390	-0-	-63693	-0-	54300 3	15090 9	Y	13718	13722 0	98	
08	133083	X	61106	-0-	-71977	-0-	49253 3	11853 9	Y	10775	10774 0	99	
09	128790	X	24316	-0-	-104474	-0-	18972 3	5344 9	Y	4858	4936 0	21	
10	74958	X	45900	-0-	-29058	-0-	36329 3	9571 9	Y	8701	8695 0	27	
11	72540	X	51912	-0-	-20628	-0-	42926 3	8986 9	Y	8169	8166 0	30	
12	69378	X	34488	-0-	-34890	-0-	28042 3	6446 9	Y	5860	5865 0	25	
01	61101	X	31407	-0-	-29694	-0-	25235 3	6172 9	Y	5611	5558 0	78	
-----													
CBR 19-18S-56-T1		WELL #: 323H		RRCID -> 296768		COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9667 - 19805			
*07	94674	X	25983	-0-	-68691	-0-	17546 3	8437 9	Y	7670	7605 0	84	
08	94674	X	72464	-0-	-22210	-0-	57885 3	14579 9	Y	13254	13198 0	140	
09	91620	X	67905	-0-	-23715	-0-	56342 3	9 4	Y	10504	10547 0	97	
							11554 9						
10	59572	X	59572	-0-	-0-	-0-	49602 3	1 4	Y	9063	9045 0	115	
							9969 9						
11	70140	X	16490	-0-	-53650	-0-	13864 3	2626 9	Y	2387	2475 0	27	
12	72478	X	-0-	-0-	-72478	-0-			Y	87	112 0	2	
01	72478	X	-0-	-0-	-72478	-0-			Y	29	30 0	1	
-----													
CBR 19-18T-56-T1		WELL #: 334H		RRCID -> 296769		COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 9629 PERF.10027 - 20388			
*07	189875	X	102478	-0-	-87397	-0-	87036 3	15442 9	Y	14038	14018 0	153	
08	189875	X	111905	-0-	-77970	-0-	97618 3	14287 9	Y	12988	13004 0	137	
09	183750	X	93045	-0-	-90705	-0-	81420 3	13 4	Y	10556	10595 0	98	
							11612 9						
10	129859	X	82193	-0-	-47666	-0-	72441 3	2 4	Y	8864	8849 0	113	
							9750 9						
11	108300	X	95107	-0-	-13193	-0-	84697 3	1 4	Y	9463	9469 0	107	
							10409 9						
12	111910	X	69485	-0-	-42425	-0-	60425 3	9060 9	Y	8236	8132 0	211	
01	111910	X	68451	-0-	-43459	-0-	59526 3	8925 9	Y	8114	8172 0	153	
-----													
CBR 19-18U-56-T1		WELL #: 324H		RRCID -> 296770		COMPL. DATE 02/09/2024				TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9527 - 19464			
*07	150443	X	36743	-0-	-113700	-0-	25310 3	11433 9	Y	10394	10384 0	114	
08	150443	X	10579	-0-	-139864	-0-	6913 3	3666 9	Y	3333	3412 0	35	
09	145590	X	22566	-0-	-123024	-0-	15253 3	2 4	Y	6646	6620 0	61	
							7311 9						
10	73160	X	25381	-0-	-47779	-0-	17790 3	1 4	Y	6900	6873 0	88	
							7590 9						
11	63532	X	63532	-0-	-0-	-0-	51203 3	1 4	Y	11207	11168 0	127	
							12328 9						
12	36735	X	17457	-0-	-19278	-0-	11500 3	5957 9	Y	5415	5403 0	139	
01	67417	X	67417	-0-	-0-	-0-	53551 3	13866 9	Y	12605	12507 0	237	

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 20-17J-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 297180		COMPL. DATE 01/23/2023				TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9416 - 19805				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
*07	53041 X	32651	-0-	-20390	-0-	28767	3	10	4	Y	3522	3517	0	31
08	30699 X	30699	-0-	-0-	-0-	3874	9							
09	38190 X	22670	-0-	-15520	-0-	26741	3	3958	9	Y	3598	3587	0	42
10	37076 X	23877	-0-	-13199	-0-	19092	3	3578	9	Y	3253	3248	0	46
11	33840 X	25294	-0-	-8546	-0-	20131	3	3746	9	Y	3405	3403	0	47
12	32643 X	26979	-0-	-5664	-0-	21201	3	4093	9	Y	3721	3726	0	42
01	30690 X	21373	-0-	-9317	-0-	22977	3	4002	9	Y	3638	3637	0	42
						17760	3	72	4	Y	3219	3192	0	69
						3541	9							
CBR 20-17K-56-1		WELL #: 324H		RRCID -> 297181		COMPL. DATE 01/23/2023				TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9130 - 19517				
*07	57815 X	6811	-0-	-51004	-0-	6381	3	2	4	Y	389	397	0	3
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	428	9							
09	32130 X	-0-	-0-	-32130	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
10	32612 X	2941	-0-	-29671	-0-	2215	3	726	9	Y	660	649	0	9
11	18600 X	7155	-0-	-11445	-0-	5520	3	1635	9	Y	1486	1478	0	17
12	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	9994	3	2071	9	Y	1883	1877	0	22
01	14205 X	14205	-0-	-0-	-0-	12097	3	49	4	Y	1872	1854	0	40
						2059	9							
CBR 27-22H-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 297182		COMPL. DATE 08/30/2022				TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9645 - 19676				
08	15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	12403	3	2756	9	Y	2505	2566	0	168
09	34950 X	16923	-0-	-18027	-0-	14976	3	1947	9	Y	1770	1650	0	287
10	29760 X	15349	-0-	-14411	-0-	13503	3	1846	9	Y	1678	1767	0	195
11	21330 X	13946	-0-	-7384	-0-	12263	3	1683	9	Y	1530	1370	0	355
12	22041 X	19480	-0-	-2561	-0-	17323	3	2157	9	Y	1961	2031	0	284
01	17484 X	16785	-0-	-699	-0-	16555	3	230	9	Y	209	89	0	404
CBR 27-22I-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 297183		COMPL. DATE 09/06/2022				TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9421 - 19590				
08	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	8414	3	890	9	Y	809	837	0	54
09	19020 X	3707	-0-	-15313	-0-	3368	3	339	9	Y	308	311	0	50
10	19654 X	4903	-0-	-14751	-0-	4503	3	400	9	Y	364	369	0	42
11	9000 X	3864	-0-	-5136	-0-	3410	3	454	9	Y	413	359	0	96
12	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	443	474	0	64
01	9300 X	4826	-0-	-4474	-0-	4727	3	99	9	Y	90	20	0	134
CBR 27-22J-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 297184		COMPL. DATE 09/08/2022				TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9664 - 19547				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-			-0-
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-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				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 27-22K-56-1		WELL #: 324H		RRCID -> 297185		COMPL. DATE 09/09/2022		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 9593 - 19418				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*07	0 W	654	-0-	654	195380	436	3	3	4	Y	195	196	0	6
08	196613 X	1233	-0-	-195380	-0-	215	9	210	9	Y	191	194	0	3
09	840 X	96	-0-	-744	-0-	1023	3	65	9	Y	59	61	0	1
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	31	4			Y	179	177	0	2
11	1200 X	947	-0-	-253	-0-	773	3	174	9	Y	158	156	0	4
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	124	125	0	2
01	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2241	3	307	9	Y	279	271	0	10
-----														
CBR 27-22L-56-1		WELL #: 325H		RRCID -> 297186		COMPL. DATE 09/01/2022		TOTAL DEPTH 9318		PERF. 9615 - 19440				
*07	26753 X	1584	-0-	-25169	-0-	436	3	563	9	Y	512	507	0	15
08	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	1021	3	157	9	Y	143	156	0	2
09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-	6995	3			Y	40	41	0	-0-
10	4960 X	2705	-0-	-2255	-0-	2598	3	107	9	Y	97	94	0	1
11	6930 X	90	-0-	-6840	-0-	28	4	62	9	Y	56	56	0	1
12	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	279	276	0	4
01	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	196	193	0	7
-----														
CBR 17-20G-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 297195		COMPL. DATE 05/19/2021		TOTAL DEPTH 9248		PERF. 9645 - 19680				
08	8742 X	67	-0-	-8675	-0-	4	4	63	9	Y	57	56	0	1
09	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
10	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	0	-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	356	349	0	7
-----														
CBR 9-4Q-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 297196		COMPL. DATE 04/07/2022		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9606 - 19907				
08	35199 X	35199	-0-	-0-	-0-	31010	3	4189	9	Y	3808	3812	0	84
09	49590 X	30852	-0-	-18738	-0-	27391	3	3461	9	Y	3146	3122	0	107
10	43586 X	31623	-0-	-11963	-0-	27908	3	3715	9	Y	3377	3405	0	78
11	41040 X	24292	-0-	-16748	-0-	21678	3	2614	9	Y	2376	2408	0	46
12	42408 X	32290	-0-	-10118	-0-	28254	3	4036	9	Y	3669	3670	0	45
01	35185 X	21915	-0-	-13270	-0-	19289	3	2626	9	Y	2387	2404	0	28
-----														
CBR 6-7-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 297199		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL DEPTH 9131		PERF. 9449 - 19772				
*07	56122 X	56122	-0-	-0-	-0-	51645	3	4477	9	Y	4070	4062	0	88
08	56909 X	56909	-0-	-0-	-0-	53055	3	3854	9	Y	3504	3541	0	51
09	39377 X	39377	-0-	-0-	-0-	36044	3	3333	9	Y	3030	3042	0	39
10	43318 X	43318	-0-	-0-	-0-	39347	3	3971	9	Y	3610	3603	0	44
11	47444 X	47444	-0-	-0-	-0-	43564	3	3880	9	Y	3527	3539	0	32
12	47760 X	47760	-0-	-0-	-0-	44210	3	3550	9	Y	3227	3235	0	23
01	51108 X	51108	-0-	-0-	-0-	48311	3	2797	9	Y	2543	2544	0	22
-----														
CBR 6-7-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 297200		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 9333 - 19458				
*07	121148 X	41336	-0-	-79812	-0-	35736	3	5600	9	Y	5091	5082	0	110
08	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	6563	3	5590	9	Y	5082	5118	0	74
09	43650 X	9377	-0-	-34273	-0-	8168	3	1209	9	Y	1099	1159	0	14
10	44795 X	23559	-0-	-21236	-0-	19598	3	3961	9	Y	3601	3569	0	44
11	43350 X	28643	-0-	-14707	-0-	23725	3	4918	9	Y	4471	4474	0	41
12	41323 X	32766	-0-	-8557	-0-	27697	3	5069	9	Y	4608	4615	0	33
01	23560 X	21313	-0-	-2247	-0-	17896	3	3417	9	Y	3106	3112	0	27

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	9276	PERF.	9589 -	19970			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE			
CBR 9-4R-56-1														
08	43837 X	43837	-0-	-0-	-0-	39809	3	4028	9	Y	3662	3674	0	81
09	43200 X	38906	-0-	-4294	-0-	35217	3	3689	9	Y	3354	3320	0	114
10	46159 X	44704	-0-	-1455	-0-	40278	3	4426	9	Y	4024	4044	0	93
11	44670 X	35682	-0-	-8988	-0-	32708	3	2974	9	Y	2704	2744	0	53
12	46068 X	42109	-0-	-3959	-0-	38026	3	4083	9	Y	3712	3720	0	45
01	42966 X	40786	-0-	-2180	-0-	37317	3	3469	9	Y	3154	3163	0	36
CBR 17-20I-56-1														
08	40380 X	40380	-0-	-0-	-0-	35252	3	5128	9	Y	4662	4656	0	53
09	64620 X	32998	-0-	-31622	-0-	28603	3	19	4	Y	3978	3992	0	38
10	61380 X	20981	-0-	-40399	-0-	4376	9							
11	43200 X	27701	-0-	-15499	-0-	17818	3	3163	9	Y	2875	2873	0	39
12	44640 X	26684	-0-	-17956	-0-	23270	3	4431	9	Y	4028	4030	0	37
01	40393 X	27519	-0-	-12874	-0-	22463	3	4221	9	Y	3837	3839	0	34
						23311	3	4208	9	Y	3825	3828	0	31
CBR 17-20H-56-1														
08	53593 X	53593	-0-	-0-	-0-	46825	3	6768	9	Y	6153	6151	0	70
09	61260 X	49587	-0-	-11673	-0-	43276	3	6311	9	Y	5737	5752	0	54
10	61101 X	42993	-0-	-18108	-0-	37484	3	5509	9	Y	5008	4991	0	69
11	59130 X	45030	-0-	-14100	-0-	39098	3	5932	9	Y	5393	5412	0	50
12	61101 X	43911	-0-	-17190	-0-	37915	3	5996	9	Y	5451	5451	0	49
01	53599 X	47337	-0-	-6262	-0-	41222	3	6115	9	Y	5559	5563	0	45
CBR 12-1A-56-1														
*07	SHUT IN	158963	-0-	158963	158963	125538	3	291	4	Y	30122	30101	0	21
08	SHUT IN	228864	-0-	228864	387827	33134	9							
09	SHUT IN	166562	-0-	166562	554389	184487	3	125	4	Y	40229	40203	0	47
10	730934 X	176545	-0-	-554389	-0-	44252	9							
11	203970 X	136337	-0-	-67633	-0-	136204	3	73	4	Y	27532	27534	0	45
12	210769 X	88546	-0-	-122223	-0-	30285	9							
01	210769 X	100966	-0-	-109803	-0-	147410	3	4	4	Y	26483	26488	0	40
						29131	9							
						114385	3	21952	9	Y	19956	19926	0	70
						73499	3	8	4	Y	13672	13685	0	57
						15039	9							
						84555	3	20	4	Y	14901	14896	0	62
						16391	9							
CBR 12-1B-56-1														
*07	SHUT IN	61049	-0-	61049	61049	44872	3	104	4	Y	14612	14602	0	10
08	SHUT IN	119117	-0-	119117	180166	16073	9							
09	SHUT IN	34640	-0-	34640	214806	87148	3	59	4	Y	29009	28985	0	34
10	288842 X	74036	-0-	-214806	-0-	31910	9							
11	105780 X	45833	-0-	-59947	-0-	24599	3	13	4	Y	9116	9135	0	15
12	109306 X	19046	-0-	-90260	-0-	10028	9							
01	109306 X	25251	-0-	-84055	-0-	51010	3	1	4	Y	20932	20915	0	32
						23025	9							
						29929	3	15904	9	Y	14458	14440	0	50
						12475	3	1	4	Y	5973	5998	0	25
						6570	9							
						18544	3	5	4	Y	6093	6093	0	25
						6702	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 12-1C-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 297873		COMPL. DATE 07/12/2024				TOTAL DEPTH 10254 PERF.10408 - 20765			
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	SHUT IN	250417	-0-	250417	404755	200939 3	136 4	Y	44856	44824	0		52
						49342 9							
09	SHUT IN	146900	-0-	146900	551655	120712 3	65 4	Y	23748	23761	0		39
						26123 9							
10	679549 X	127894	-0-	-551655	-0-	106052 3	3 4	Y	19854	19863	0		30
						21839 9							
11	230550 X	127837	-0-	-102713	-0-	107225 3	20612 9	Y	18738	18703	0		65
12	238235 X	115809	-0-	-122426	-0-	97536 3	10 4	Y	16603	16599	0		69
						18263 9							
01	238235 X	99689	-0-	-138546	-0-	84487 3	20 4	Y	13802	13814	0		57
						15182 9							
CBR 12-1D-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 297874		COMPL. DATE 07/10/2024				TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9927 - 19994			
08	SHUT IN	165853	-0-	165853	264665	120828 3	82 4	Y	40857	40826	0		47
						44943 9							
09	SHUT IN	119788	-0-	119788	384453	89453 3	48 4	Y	27534	27536	0		45
						30287 9							
10	462800 X	78347	-0-	-384453	-0-	58829 3	2 4	Y	17742	17760	0		27
						19516 9							
11	125340 X	84452	-0-	-40888	-0-	65522 3	18930 9	Y	17209	17176	0		60
12	129518 X	72487	-0-	-57031	-0-	57124 3	6 4	Y	13961	13963	0		58
						15357 9							
01	129518 X	34480	-0-	-95038	-0-	26863 3	6 4	Y	6919	6948	0		29
						7611 9							
CBR 12-1E-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 297875		COMPL. DATE 07/13/2024				TOTAL DEPTH 10262 PERF.10220 - 20635			
*07	SHUT IN	143910	-0-	143910	143910	112735 3	142 4	Y	28212	28165	0		47
						31033 9							
08	SHUT IN	240840	-0-	240840	384750	194207 3	345 4	Y	42080	42078	0		49
						46288 9							
09	SHUT IN	152751	-0-	152751	537501	126914 3	9 4	Y	23480	23489	0		40
						25828 9							
10	653799 X	116298	-0-	-537501	-0-	96720 3	1 4	Y	17797	17792	0		45
						19577 9							
11	224130 X	86905	-0-	-137225	-0-	71789 3	15116 9	Y	13742	13730	0		57
12	231601 X	82678	-0-	-148923	-0-	68409 3	14269 9	Y	12972	12950	0		79
01	231601 X	74013	-0-	-157588	-0-	62053 3	11960 9	Y	10873	10880	0		72
CBR 12-1I-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 297915		COMPL. DATE 07/08/2024				TOTAL DEPTH 10305 PERF.10585 - 20971			
08	SHUT IN	300532	-0-	300532	488719	240934 3	429 4	Y	53790	53788	0		63
						59169 9							
09	SHUT IN	208692	-0-	208692	697411	172172 3	12 4	Y	33189	33196	0		56
						36508 9							
10	851723 X	154312	-0-	-697411	-0-	126625 3	2 4	Y	25168	25160	0		64
						27685 9							
11	224130 X	127245	-0-	-96885	-0-	103911 3	1 4	Y	21212	21188	0		88
						23333 9							
12	231601 X	114393	-0-	-117208	-0-	92057 3	22336 9	Y	20305	20269	0		124
01	231601 X	108344	-0-	-123257	-0-	88377 3	19967 9	Y	18152	18155	0		121

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
CBR 12-1H-56-1		WELL #:		324H	RRCID ->	297942	COMPL. DATE	07/12/2024	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9709 - 20109	
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	SHUT IN	210727	-0-	210727	330300	154805	3	275 4	Y	50588	50576	0	59
						55647	9						
09	SHUT IN	151747	-0-	151747	482047	114889	3	8 4	Y	33500	33502	0	57
						36850	9						
10	564924 X	82877	-0-	-482047	-0-	61607	3	1 4	Y	19335	19343	0	49
						21269	9						
11	191730 X	65731	-0-	-125999	-0-	49267	3	1 4	Y	14966	14953	0	62
						16463	9						
12	198121 X	40376	-0-	-157745	-0-	29224	3	11152 9	Y	10138	10138	0	62
01	198121 X	50262	-0-	-147859	-0-	36487	3	1 4	Y	12522	12501	0	83
						13774	9						

CBR 12-1U-56-1		WELL #:		323RD	RRCID ->	297943	COMPL. DATE	07/15/2024	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9947 - 20278	
*07	SHUT IN	87544	-0-	87544	87544	65396	3	82 4	Y	20060	20027	0	33
						22066	9						
08	SHUT IN	183877	-0-	183877	271421	133096	3	237 4	Y	45949	45929	0	53
						50544	9						
09	SHUT IN	129343	-0-	129343	400764	97108	3	6 4	Y	29299	29302	0	50
						32229	9						
10	470189 X	69425	-0-	-400764	-0-	51300	3	1 4	Y	16476	16484	0	42
						18124	9						
11	138600 X	58807	-0-	-79793	-0-	43916	3	14891 9	Y	13537	13523	0	56
12	143220 X	46595	-0-	-96625	-0-	35052	3	11543 9	Y	10494	10486	0	64
01	143220 X	40592	-0-	-102628	-0-	30391	3	10201 9	Y	9274	9276	0	62

CBR 15-10-3C-56-1		WELL #:		334H	RRCID ->	297979	COMPL. DATE	12/13/2024	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	10372 - 25928	
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	199599	-0-	199599	199599	155386	3	426 4	Y	39806	39674	0	126
						43787	9						
11	SHUT IN	232280	-0-	232280	431879	184452	3	5 4	Y	43475	43516	0	85
						47823	9						
*12	616179 X	184300	-0-	-431879	-0-	149719	3	2 4	Y	31435	31412	0	107
						34579	9						
01	201097 X	176615	-0-	-24482	-0-	146132	3	30483 9	Y	27712	27709	0	110

CBR 15-10-3D-56-1		WELL #:		322H	RRCID ->	297983	COMPL. DATE	10/04/2024	TOTAL DEPTH	9453	PERF.	9989 - 25367	
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	148124	-0-	148124	148124	105842	3	291 4	Y	38174	38043	0	121
						41991	9						
11	SHUT IN	179070	-0-	179070	327194	124602	3	3 4	Y	49514	49539	0	96
						54465	9						
*12	484946 X	157752	-0-	-327194	-0-	110510	3	2 4	Y	42945	42891	0	147
						47240	9						
*01	157315 X	157315	-0-	-0-	-0-	114640	3	42675 9	Y	38795	38788	0	154

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623								
CBR 15-10-3E-56-1			WELL #:	335H	RRCID ->	297984	COMPL. DATE	10/04/2024	TOTAL DEPTH	10060	PERF.10411	- 25946
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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SHUT IN	204804	-0-	204804	204804	161004 3	Y	39416	39284 0	7 8	125
							43358 9					
11		SHUT IN	230023	-0-	230023	434827	182838 3	Y	42892	42934 0		83
							47181 9					
*12	607122	X	172295	-0-	-434827	-0-	140188 3	Y	29186	29168 0	1 8	100
							32105 9					
01	217155	X	172924	-0-	-44231	-0-	143778 3	Y	26496	26491 0		105
-----												
CBR 15-10-3F-56-1			WELL #:	323H	RRCID ->	297989	COMPL. DATE	10/04/2024	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 9989	- 25127
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SHUT IN	129583	-0-	129583	129583	93197 3	Y	32845	32731 0	10 8	104
							36130 9					
11		SHUT IN	136755	-0-	136755	266338	94492 3	Y	38419	38448 0		75
							42261 9					
*12	367746	X	101408	-0-	-266338	-0-	69171 3	Y	29305	29277 0	3 8	100
							32236 9					
*01	121250	X	121250	-0-	-0-	-0-	85925 3	Y	32114	32087 0		127
-----												
CBR 15-10-3G-56-1			WELL #:	336H	RRCID ->	297990	COMPL. DATE	10/03/2024	TOTAL DEPTH	10093	PERF.10210	- 25788
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SHUT IN	211862	-0-	211862	211862	168050 3	Y	39439	39338 0	7 8	94
							43383 9					
11		SHUT IN	228176	-0-	228176	440038	185669 3	Y	38617	38628 0		83
							42479 9					
*12	624344	X	184306	-0-	-440038	-0-	148300 3	Y	32733	32719 0	1 8	96
							131019 3	Y	26722	26728 0		90
01	215760	X	160413	-0-	-55347	-0-						
-----												
CBR 15-10-3H-56-1			WELL #:	324H	RRCID ->	297991	COMPL. DATE	10/03/2024	TOTAL DEPTH	9484	PERF. 9766	- 25233
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
*10		SHUT IN	108764	-0-	108764	108764	80862 3	Y	25177	25107 0	10 8	60
							27695 9					
*11		SHUT IN	111346	-0-	111346	220110	76810 3	Y	31386	31379 0		67
							34525 9					
*12	303557	X	83447	-0-	-220110	-0-	58026 3	Y	23110	23107 0	3 8	67
							53099 3	Y	18672	18676 0		63
*01	73638	X	73638	-0-	-0-	-0-						
-----												
CBR 15-10-3I-56-1			WELL #:	337H	RRCID ->	297992	COMPL. DATE	10/03/2024	TOTAL DEPTH	10102	PERF.10604	- 26006
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SHUT IN	200951	-0-	200951	200951	157187 3	Y	39420	39319 0	7 8	94
							43362 9					
11		SHUT IN	176305	-0-	176305	377256	139151 3	Y	33757	33779 0		72
							37133 9					
*12	553520	X	176264	-0-	-377256	-0-	143898 3	Y	29424	29409 0	1 8	86
							121236 3	Y	23518	23525 0		79
01	190216	X	147106	-0-	-43110	-0-						



OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
CBR 12-1G-56-1															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 942623															
WELL #: 334H RRCID -> 298092 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10680 - 20929															
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		SHUT IN	278789	-0-	278789	468365	222565	3	396	4	Y	50753	50756	0	59
09		SHUT IN	180713	-0-	180713	649078	55828	9							47
10		789567 X	140489	-0-	-649078	-0-	149959	3	10	4	Y	27949	27961	0	47
11		284490 X	105832	-0-	-178658	-0-	30744	9							54
12		293973 X	93189	-0-	-200784	-0-	117263	3	1	4	Y	21114	21107	0	54
01		293973 X	83372	-0-	-210601	-0-	23225	9							68
							87801	3	1	4	Y	16391	16377	0	68
							18030	9							89
							77138	3	16051	9	Y	14592	14571	0	89
							69988	3	13384	9	Y	12167	12175	0	81

  

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)															
NEW HEIGHT ENERGY, LLC															
SANTA ROSA STATE															
80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
100152															
WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784															
08		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6863	2	54	9	N	49			135
09		7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7961	2	36	9	N	33			168
10		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4706	2	25	9	N	23	157	1	34
11		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7727	2	46	9	N	42			76
12		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7448	2	50	9	N	45			121
01		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			121

  

SCHARBAUER RANCH (ATOKA)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
SCHARBAUER, C. -D-															
81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND															
148113															
WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 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)															
PITTS ENERGY CO.															
SCOTT, F.H. STATE															
81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD															
666430															
WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665															
08		2356 #	2204	-0-	-152	-0-	2179	2	25	9	N	23			118
09		2310 #	2212	-0-	-98	-0-	2181	2	31	9	N	28			146
10		2387 #	2012	-0-	-375	-0-	1993	2	19	9	N	17			163
11		2310 #	979	-0-	-1331	-0-	979	2			N	-0-			163
12		2387 #	927	-0-	-1460	-0-	924	2	3	9	N	3			166
01		2294 #	1073	-0-	-1221	-0-	1072	2	1	9	N	1			167

  

SCOTT, F. H. STATE "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408															
08		186 #	183	-0-	-3	-0-	127	2	56	9	N	51			205
09		210 #	194	-0-	-16	-0-	131	2	63	9	N	57	168	1	94
10		217 #	162	-0-	-55	-0-	104	2	58	9	N	53			147
11		210 #	166	-0-	-44	-0-	113	2	53	9	N	48			195
12		186 #	172	-0-	-14	-0-	107	2	65	9	N	59	177	1	77
01		188 R	188	-0-	-0-	-0-	125	2	63	9	N	57			134

OIL AND GAS DIVISION

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 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	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 020776		COMPL. DATE 07/26/1945		TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A					
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY		WELL #: 7		RRCID -> 020781		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A					
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC		100587		KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 112947		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-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	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 1		RRCID -> 020800		COMPL. DATE 11/14/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	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	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-

J. E. C. MAST WELL #: 2 RRCID -> 298000 COMPL. DATE 07/11/1950 TOTAL DEPTH 3051 PERF. 3006 - 3042

08	124 X	26	-0-	-98	-0-	26	2	N	-0-			-0-
09	120 X	23	-0-	-97	-0-	23	2	N	-0-			-0-
10	124 X	26	-0-	-98	-0-	26	2	N	-0-			-0-
11	120 X	8	-0-	-112	-0-	8	2	N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-

J. E. C. MAST WELL #: 3 RRCID -> 298129 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 3002 - 3022

08	93 X	26	-0-	-67	-0-	26	2	N	-0-			-0-
09	90 X	23	-0-	-67	-0-	23	2	N	-0-			-0-
10	93 X	25	-0-	-68	-0-	25	2	N	-0-			-0-
11	90 X	12	-0-	-78	-0-	12	2	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	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-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FUELED RESOURCES INC		//CONT.// 288421									
UNIVERSITY		WELL #: 9		RRCID -> 020783		COMPL. DATE 10/03/1945		TOTAL DEPTH 2967 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-
-----											
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-
-----											
THE UNIVERSITY OF TEXAS		WELL #: 11		RRCID -> 020785		COMPL. DATE 01/01/1947		TOTAL DEPTH 3100 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 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		RRCID -> 020812		COMPL. DATE 08/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
STEVENSON, JAMES		WELL #: 1									
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-	-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-	-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-	-0-
12	713	N	172	-0-	-541	-0-	172	3	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847  
UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-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

1836 ENERGY LLC 623407  
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

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-

OIL AND GAS DIVISION

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407								
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998		
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 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-	
-----										
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955		
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-	

OIL AND GAS DIVISION

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407														
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030								
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	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-
-----																
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984								
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-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407							
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		8	RRCID ->	167189	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2933 - 2974
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-
-----											
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-					-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-
-----											
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-					-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-
-----											
REO OPERATING LLC		701876									
UNIVERSITY 10-14		WELL #:		2	RRCID ->	153474	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2985 - 3032
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-
-----											
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-					-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 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-					-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-



-----															
SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS															
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															
M	O	ALLOW 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	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	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		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
-----															
STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010															
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
-----															
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964															
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	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	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		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-
-----															

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 INCLINE ENERGY 423656  
 CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

M	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	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

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	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	P&A COND		-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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
01	14B DENY	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

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	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
-----										
GUTHRIE 87		WELL #: 3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664		
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-
-----										
GUTHRIE 93		WELL #: 1		RRCID -> 225561		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635		
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-
-----										
GUTHRIE 93		WELL #: 2 X		RRCID -> 225562		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610		
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-
-----										
AUTUMN ENERGY OPERATING		037871		RRCID -> 290497		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984		
POWELL C		WELL #: 1								
08	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	3			30
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			30
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			30
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	31
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			31
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			31
-----										
POWELL C		WELL #: 2		RRCID -> 290786		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047		
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			59
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			59
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			59
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	398	3	1	9	60
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			60
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3			60

SIGNAL PEAK (WOLFPCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD						
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC				385826										
POWELL RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 155656	COMPL. DATE 08/20/1995	TOTAL DEPTH 8030	PERF. 7607	- 7683					
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	-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 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
-----														
POWELL RANCH "24"				WELL #: 1	RRCID -> 172104	COMPL. DATE 11/06/1998	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7436	- 7558					
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			62
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			62
10	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-			62
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-			62
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			62
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
-----														
SWAFFORD TRUST "31"				WELL #: 1	RRCID -> 172340	COMPL. DATE 12/03/1998	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7438	- 7666					
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			137
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-			137
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-	97	1	40
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1122	3	11	9	N	10			50
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	991	3	8	9	N	7			57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD							
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826											
POWELL RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173740	COMPL. DATE 06/11/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7564	- 7716						
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-
-----															
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-
-----															
TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID -> 174058	COMPL. DATE 05/08/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7449	- 7704						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3				N	-0-				82
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3				N	-0-				82
10	868 N	798	-0-	-70	-0-	796 3	2 9			N	2				84
11	960 N	545	-0-	-415	-0-	545 3				N	-0-				84
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3				N	-0-				84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD															
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826															
POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
-----															
POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-			155
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			155
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
-----															
POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702															
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	3	44	9	N	40			212
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	3	13	9	N	12			224
10	1550 N	439	-0-	-1111	-0-	-0-	439	3			N	-0-			224
11	1500 N	467	-0-	-1033	-0-	-0-	467	3			N	-0-			224
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			224
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			224
-----															
POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924															
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			105
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3	2	9	N	2	62	1	45
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			45
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			45
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
-----															
POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754															
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-
-----															
TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774															
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-			19
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			19
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-			19
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			19
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

SIGNAL PEAK (WOLFPCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD						
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826										
TEXACO -23-		WELL #:		1	RRCID -> 188496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7513 - 7663				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		3	RRCID -> 188988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7374 - 7479				
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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			19
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			19
10	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-			19
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			19
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
-----														
POWELL 24		WELL #:		3	RRCID -> 287249	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7353 - 7616				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			185
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
-----														
POWELL RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 290315	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7511 - 7661				
08	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			167
09	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-	83 1		84
10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			84
11	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			84
12	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			84
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
-----														
POWELL RANCH		WELL #:		2702	RRCID -> 290376	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7690 - 7730				
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			38
09	660 N	167	-0-	-493	-0-	167	3			Y	-0-			38
10	682 N	158	-0-	-524	-0-	158	3			Y	-0-			38
11	210 N	141	-0-	-69	-0-	141	3			Y	-0-			38
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826												
POWELL RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 290377 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669												
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	PROD	AMT	BALANCE
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3		Y	-0-		-0-
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		Y	-0-		-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
POWELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 290399 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666												
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		100
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		100
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		100
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		100
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		100
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
-----												
POWELL RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 290405 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709												
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	179 3	11 9	N	10		87
09		420 N	104	-0-	-316	-0-	104 3		N	-0-		87
10		558 N	142	-0-	-416	-0-	142 3		N	-0-		87
11		180 N	120	-0-	-60	-0-	120 3		N	-0-		87
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	132 3	6 9	N	5		92
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
-----												
CHOATE "16" WELL #: 4 RRCID -> 298258 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7831 - 7977												
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 2814												
08		2974 X	160	-0-	-2814	-0-	160 3		N	-0-		-0-
09		180 X	68	-0-	-112	-0-	68 3		N	-0-		-0-
10		DELQ PR	68	-0-	68	-0-	68 3		N	-0-		-0-
11		180 X	82	-0-	-98	-0-	82 3		N	-0-		-0-
12		186 X	75	-0-	-111	-0-	75 3		N	-0-		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING												
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051												
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640												
08		8835	-0-	-0-	-8835	21990			N	-0-		-0-
09		8550	-0-	-0-	-8550	13440			N	-0-		-0-
10		8835	-0-	-0-	-8835	4605			N	-0-		-0-
11		8550	-0-	-0-	-8550	-0-			N	-0-		-0-
12		8835	-0-	-0-	-8835	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING												
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051												
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451												
08		3689 #	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		3690 #	-0-	-0-	-3690	-0-			N	-0-		-0-
12		3689 #	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



SLASH RANCH (FUSSELMAN) //CONT.// 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING  
 LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051  
 ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051  
 JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

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	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-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING  
 LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051  
 J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	992 #	NO RPT	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	990 #	NO RPT	-0-	-0-	-990	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	992 #	NO RPT	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627  
 SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

-----												
SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)		84270 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES			
RAYDEN CALDWELL		695567		WELL #: 1		RRCID -> 172371		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10589 - 10624
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-	-0-
09	1050 N	900	-0-	-150	-0-	900	3			N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
11	1050 N	589	-0-	-461	-0-	589	3			N	-0-	-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-	-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-	-0-
-----												
SODA LAKE (FUSSELMAN)		84477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WARD			
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907		WELL #: 2		RRCID -> 174143		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 19200		PERF.19034 - 19108
T. B. PRUETT GAS UNIT												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-
-----												
SPRABERRY (TREND AREA)		85280 300		ASSOCIATED		49B			CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 297958		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 7332 - 9405
SHARPTOOTH 193												
08	0	150	-0-	150		150	6 3	144	9	N	131	131
09	0	-0-	-0-	-0-		150				N	-0-	131
10	0	-0-	-0-	-0-		150				N	-0-	131
11	0	-0-	-0-	-0-		150				N	-0-	131
12	0	-0-	-0-	-0-		150				N	-0-	131
01	0	-0-	-0-	-0-		150				N	-0-	131
-----												
ROBERT C. BROWER, LLC		100445		WELL #: 1		RRCID -> 290787		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 8027 - 8251
COPE 28												
08	14B2 EXT	252	-0-	252		4373	252 2			N	-0-	82
09	14B2 EXT	245	-0-	245		4618	245 2			N	-0-	82
10	14B2 EXT	412	-0-	412		5030	259 2	153	9	N	139 1	82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5030				N	-0-	82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5030				N	135 1	82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5030				N	-0-	82
-----												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852		WELL #: 2200SW		RRCID -> 257635		COMPL. DATE 07/07/2023		TOTAL DEPTH 5625		PERF. 5210 - 5506
WHITTENBURG												
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				
VITAL ENERGY, INC.				100951							
JV-P COX				WELL #: 2	RRCID -> 278566	COMPL. DATE 01/19/2009	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 8196	-	8232	
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	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-
-----											
FRY 38				WELL #: 2	RRCID -> 284531	COMPL. DATE 06/09/1983	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8131	-	8182	
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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2025											
-----											
CALVERLEY 36A				WELL #: 5	RRCID -> 292337	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH 8139	PERF. 7978	-	7994	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
-----											
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
-----											
U.R.C. 23				WELL #: 1	RRCID -> 292770	COMPL. DATE 07/12/1997	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7876	-	7886	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	672			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	672			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	672			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	672			N	-0-		-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	672			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	672			N	-0-		-0-
-----											
HANNATHON PETROLEUM II, LLC				101136							
SABINE SN 35-26 02				WELL #: 202H	RRCID -> 298124	COMPL. DATE 04/21/2014	TOTAL DEPTH 7757	PERF. 8715	-	14947	
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 2195	-0-	-0-	2195	2195	2099 2	96 9	Y	87	80 0	61

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
HANNATHON PETROLEUM II, LLC //CONT.// 101136														
ANGELINA SN 33-28 07 WELL #: 107H RRCID -> 298300 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7474 - 14713														
M O	ALLOW 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
*09	21950	48652	-0-	26702	26702	58	1	48517	2	Y	70	33	0	37
10	DELQ PR	52978	-0-	52978	79680	77	9	52742	2	Y	165	181	0	21
*11	26340	29047	-0-	2707	82387	182	9	40	9	Y	36	34	0	12
*12	27218	24175	-0-	-3043	79344	54	1	47	9	Y	43	41	0	14
01	27218	29493	-0-	2275	81619	182	9	40	9	Y	36	35	0	15
ANGELINA SN 33-28 08 WELL #: 108H RRCID -> 298301 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7667 - 15138														
08	0	31213	-0-	31213	31213	31088	2	125	9	Y	114	72	0	42
09	0	30633	-0-	30633	61846	30510	2	123	9	Y	112	94	0	60
10	DELQ PR	29663	-0-	29663	91509	29502	2	161	9	Y	146	184	0	22
11	0	14705	-0-	14705	106214	14609	2	96	9	Y	87	70	0	29
12	0	12370	-0-	12370	118584	12236	2	134	9	Y	122	111	0	40
01	0	12045	-0-	12045	130629	11896	2	149	9	Y	135	117	0	56
ANGELINA SN 33-28 07 WELL #: 207H RRCID -> 298320 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7854 - 14920														
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	15998	-0-	15998	15998	37	1	15920	2	Y	37	35	0	12
12	0 Z	18165	-0-	18165	34163	41	9	18114	2	Y	14	22	0	4
01	0 Z	6222	-0-	6222	40385	36	1	6148	2	Y	36	35	0	15
SABINE SN 35-26 02 WELL #: 102H RRCID -> 298408 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8000 - 15723														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	3971	-0-	3971	3971	1407	1	2415	2	Y	135	73	0	62
10	0	4862	-0-	4862	8833	149	9	3323	2	Y	78	91	0	49
11	0	4167	-0-	4167	13000	86	9	2720	2	Y	79	68	0	60
12	0	4227	-0-	4227	17227	1360	1	2718	2	Y	72	75	0	57
01	0	5253	-0-	5253	22480	87	9	3700	2	Y	87	83	0	61
ANGELINA SN 33-28 08 WELL #: 208H RRCID -> 298410 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7856 - 15522														
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 Z	15446	-0-	15446	15446	15406	2	40	9	Y	36	34	0	2
12	0 Z	14304	-0-	14304	14304	14270	2	34	9	Y	31	33	0	-0-
01	0 Z	16598	-0-	16598	46348	16558	2	40	9	Y	36	34	0	15
TRIGEO ENERGY, LLC 101376 LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108														
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----																			
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																			
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577																			
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* 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-	-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-
-----																			
COX, C. J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506																			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
-----																			
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC 101969																			
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678																			
08		124 #		93	-0-	-31	-0-	-0-	93	3			N	-0-					77
09		120 #		111	-0-	-9	-0-	-0-	111	3			N	-0-					77
10		124 #		119	-0-	-5	-0-	-0-	119	3			N	-0-					77
11		112 R		112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					77
12		115 R		115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					77
01		117 R		117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					77
-----																			
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																			
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498																			
08		868 #		769	-0-	-99	-0-	-0-	762	3	7	9	Y	6	6	1			5
09		720 #		513	-0-	-207	-0-	-0-	512	3	1	9	Y	1					6
10		775 #		762	-0-	-13	-0-	-0-	753	3	9	9	Y	8	6	1			8
11		750 #		645	-0-	-105	-0-	-0-	635	3	10	9	Y	9	12	1			5
*12		823 R		823	-0-	-0-	-0-	-0-	810	3	13	9	Y	12	8	1			9
*01		781 R		781	-0-	-0-	-0-	-0-	770	3	11	9	Y	10	6	1			13
-----																			
COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494																			
08		310 #		229	-0-	-81	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09		300 #		163	-0-	-137	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
10		279 #		204	-0-	-75	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11		240 #		192	-0-	-48	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
12		264 R		264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
01		269 R		269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
-----																			
FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590																			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
MARTIN		WELL #: 136		RRCID -> 136701		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7117 - 7317					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	271 R	271	-0-	-0-	-0-	257	3	14	9	Y	13				40
09	300 #	102	-0-	-198	-0-	89	3	13	9	Y	12				52
10	352 R	352	-0-	-0-	-0-	315	3	37	9	Y	34				86
11	300 #	251	-0-	-49	-0-	251	3			Y	-0-				86
*12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	268	3	22	9	Y	20				106
*01	341 #	212	-0-	-129	-0-	187	3	25	9	Y	23				129
-----															
FERGUSON C		WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7277					
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-				-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-				-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
-----															
COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
MARTIN		WELL #: 736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7200 - 7407					
08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-				-0-
09	90 #	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-				-0-
10	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-				-0-
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-				-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-				-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-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 D		WELL #: 320		RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7326 - 7520					
08	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-				-0-
09	180 #	91	-0-	-89	-0-	91	3			Y	-0-				-0-
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-				-0-
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-				-0-
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-				-0-
01	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-				-0-

-----															
SPRABERRY (TREND AREA)			//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799												
STERLING "G" FEE			WELL #: 15		RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6366 - 6424				
M	O	ALLOW 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-					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-
-----															
COUNCIL			WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7474				
08		217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
09		210 #	132	-0-	-78	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
10		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
11		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
12		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-			-0-
*01		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-			-0-
-----															
COUNCIL			WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7423 - 7562				
08		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
09		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
10		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
12		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
*01		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
-----															
STERLING 'O' FEE			WELL #: 14		RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6868 - 8287				
08		402 R	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	-0-			-0-
09		384 R	384	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	Y	-0-			-0-
							15	4							
10		341 #	296	-0-	-45	-0-	13	1	279	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
11		330 #	185	-0-	-145	-0-	9	1	174	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
12		341 #	240	-0-	-101	-0-	14	1	222	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
01		341 #	312	-0-	-29	-0-	16	1	286	2	Y	-0-			-0-
							10	4							
-----															
FERGUSON C			WELL #: 229		RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7149 - 7402				
08		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
09		90 #	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
10		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
11		90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
12		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
01		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
-----															
ALLEIN			WELL #: 1622		RRCID -> 284613		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7604 - 7614				
08		330 R	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-			-0-
09		270 #	187	-0-	-83	-0-	20	1	167	3	Y	-0-			-0-
10		372 #	236	-0-	-136	-0-	25	1	211	3	Y	-0-			-0-
11		360 #	205	-0-	-155	-0-	21	1	184	3	Y	-0-			-0-
12		557 R	557	-0-	-0-	-0-	61	1	496	3	Y	-0-			-0-
*01		378 R	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	3	Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 224		RRCID -> 296109		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6954 - 6975			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	W	237	-0-	237	2162	21 1	216 3	N	-0-			-0-
09	0	W	261	-0-	261	2423	20 1	241 3	N	-0-			-0-
10	0	W	240	-0-	240	2663	20 1	220 3	N	-0-			-0-
11	0	W	278	-0-	278	2941	25 1	253 3	N	-0-			-0-
*12	0	W	269	-0-	269	3210	22 1	247 3	N	-0-			-0-
*01	0	W	256	-0-	256	3466	22 1	234 3	N	-0-			-0-

  

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		ASSOCIATED		1A		CNTY: MIDLAND					
DAWN		WELL #: 1A		RRCID -> 295113		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 11572 PERF. 9240 - 11400					
08	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
09	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
10	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
11	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			-0-
12	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-
01	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-

  

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ASSOCIATED		DILLARD		CNTY: MIDLAND					
DILLARD		WELL #: 1		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-

  

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC		628566		ASSOCIATED		S COUNTY ROAD SWD		CNTY: MIDLAND					
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 #: 1		RRCID -> 280776		COMPL. DATE 08/08/2016		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400					
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

SALT LAKE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 289897		COMPL. DATE 07/11/2024		TOTAL DEPTH 11786 PERF. 3462 - 4662					
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									
OVINTIV USA INC.			628658												
DAVIDSON 42A			WELL #: 4202A	RRCID -> 280715	COMPL. DATE 02/20/2016	TOTAL DEPTH 11536	PERF.10826	- 10828							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----															
DAVIDSON 27A			WELL #: 20H	RRCID -> 290930	COMPL. DATE 01/21/2015	TOTAL DEPTH 9767	PERF.10095	- 17875							
08	9548 #	2014	-0-	-7534	-0-	106 1	1617 3	26 9	26 9	Y	24	17 0			27
09	9240 #	2192	-0-	-7048	-0-	106 1	2054 3	32 9	32 9	Y	29	29 0			27
10	DLQ G-10	2099	-0-	2099	2099	139 1	1439 3	489 4	32 9	Y	29	25 0			31
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2099					Y	13	25 0			19
12	DLQ G-10	2221	-0-	2221	4320	96 1	2009 3	36 4	80 9	Y	73	17 0			75
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4320					Y	NO RPT				75
-----															
OXY USA INC.			WELL #: 2143D	RRCID -> 227400	COMPL. DATE 04/07/1995	TOTAL DEPTH 8312	PERF. 8200	- 8210							
08	434 #	425	-0-	-9	-0-	425 2				N	-0-				-0-
09	420 #	408	-0-	-12	-0-	408 2				N	-0-				-0-
10	434 #	422	-0-	-12	-0-	422 2				N	-0-				-0-
11	420 #	392	-0-	-28	-0-	392 2				N	-0-				-0-
12	434 #	398	-0-	-36	-0-	398 2				N	-0-				-0-
01	434 #	381	-0-	-53	-0-	381 2				N	-0-				-0-
-----															
POWELL, E.L. "D"			WELL #: 1533D	RRCID -> 281424	COMPL. DATE 09/13/1994	TOTAL DEPTH 8136	PERF. 7973	- 8004							
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
-----															
P1 ENERGY, LLC			WELL #: 2	RRCID -> 129157	COMPL. DATE 10/13/1988	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7196	- 7540							
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	23 3	4 9			Y	4	2 1			5
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3				Y	-0-				5
10	DLQ G-10	27	-0-	27	27	27 3				Y	-0-	2 1			3
11	DLQ G-10	27	-0-	27	54	26 3	1 9			Y	1	2 1			2
12	DLQ G-10	32	-0-	32	86	30 3	2 9			Y	2				4
01	103 R	17	-0-	-86	-0-	17 3				Y	-0-				4
-----															
SUGG "D"			WELL #: 1901	RRCID -> 131261	COMPL. DATE 06/09/1989	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7387	- 7593							
08	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 3				Y	-0-				5
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3				Y	-0-				5
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3				Y	-0-				5
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3				Y	-0-				5
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3				Y	-0-				5
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3				Y	-0-				5

-----												
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633												
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		Y	-0-		-0-
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	59	-0-	59	59	59 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	60	-0-	60	119	60 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	64	-0-	64	183	64 3		Y	-0-		-0-
01		246 R	63	-0-	-183	-0-	63 3		Y	-0-		-0-
-----												
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A												
08		744 #	591	-0-	-153	-0-	591 3		Y	-0-		57
09		840 #	575	-0-	-265	-0-	566 3	9 9	Y	8		65
10	DLQ	G-10	674	-0-	674	674	674 3		Y	-0-		65
11	DLQ	G-10	683	-0-	683	1357	683 3		Y	-0-		65
12	DLQ	G-10	723	-0-	723	2080	723 3		Y	-0-		65
01		2395	715	-0-	-1680	400	715 3		Y	-0-		65
-----												
SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639												
08		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-		10
09		60 #	46	-0-	-14	-0-	46 3		Y	-0-		10
10	DLQ	G-10	47	-0-	47	47	47 3		Y	-0-	3 1	7
11	DLQ	G-10	48	-0-	48	95	48 3		Y	-0-		7
12	DLQ	G-10	59	-0-	59	154	59 3		Y	-0-		7
*01		198 R	44	-0-	-154	-0-	44 3		Y	-0-		7
-----												
SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609												
08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		19
09		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		19
10	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	39 3		Y	-0-	6 1	13
11	DLQ	G-10	40	-0-	40	79	40 3		Y	-0-		13
12	DLQ	G-10	49	-0-	49	128	49 3		Y	-0-		13
*01		164 R	36	-0-	-128	-0-	36 3		Y	-0-		13
-----												
SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615												
08		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-		143
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13 3		Y	-0-		143
10	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	15 3		Y	-0-		143
11	DLQ	G-10	15	-0-	15	30	15 3		Y	-0-		143
12	DLQ	G-10	15	-0-	15	45	15 3		Y	-0-		143
*01		56 R	11	-0-	-45	-0-	11 3		Y	-0-		143
-----												
SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588												
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-		24
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3		Y	-0-		24
10	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	21 3		Y	-0-	9 1	15
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	42	21 3		Y	-0-		15
12	DLQ	G-10	26	-0-	26	68	26 3		Y	-0-		15
*01		87 R	19	-0-	-68	-0-	19 3		Y	-0-		15
-----												
PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A												
08		124 #	98	-0-	-26	-0-	98 3		Y	-0-		-0-
09		90 #	86	-0-	-4	-0-	86 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	95	-0-	95	95	95 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	89	-0-	89	184	89 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	89	-0-	89	273	89 3		Y	-0-		-0-
*01		358 R	85	-0-	-273	-0-	85 3		Y	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633									
SUGG 'BB'		WELL #:		1708	RRCID ->	141031	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			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	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	
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-		2	
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	3		Y	-0-		2	
10	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	3		Y	-0-		2	
11	DLQ G-10	68	-0-	68	135	68	3		Y	-0-		2	
12	DLQ G-10	71	-0-	71	206	71	3		Y	-0-		2	
01	277 R	71	-0-	-206	-0-	71	3		Y	-0-		2	
-----													
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		5	RRCID ->	143238	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7441 - 7609	
08	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3		Y	-0-		21	
09	150 #	96	-0-	-54	-0-	96	3		Y	-0-		21	
10	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	3		Y	-0-		21	
11	DLQ G-10	116	-0-	116	231	116	3		Y	-0-		21	
12	DLQ G-10	123	-0-	123	354	123	3		Y	-0-		21	
01	476 R	122	-0-	-354	-0-	122	3		Y	-0-		21	
-----													
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		6	RRCID ->	143239	COMPL. DATE	07/25/1990	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7427 - 7772	
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-		-0-	
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	3		Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	3		Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	68	-0-	68	135	68	3		Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	71	-0-	71	206	71	3		Y	-0-		-0-	
01	277 R	71	-0-	-206	-0-	71	3		Y	-0-		-0-	
-----													
FERGUSON BROS -34-		WELL #:		7	RRCID ->	145016	COMPL. DATE	07/14/1992	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7331 - 7499	
08	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3		Y	-0-		-0-	
09	180 #	128	-0-	-52	-0-	128	3		Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	3		Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	154	-0-	154	306	154	3		Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	163	-0-	163	469	163	3		Y	-0-		-0-	
01	630 R	161	-0-	-469	-0-	161	3		Y	-0-		-0-	
-----													
FERGUSON BROS -34-		WELL #:		8	RRCID ->	145017	COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7345 - 7589	
08	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	3		Y	-0-		5	
09	240 #	160	-0-	-80	-0-	159	3	1 9	Y	1		6	
10	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189	3		Y	-0-		6	
11	DLQ G-10	191	-0-	191	380	191	3		Y	-0-		6	
12	DLQ G-10	202	-0-	202	582	202	3		Y	-0-		6	
01	782 R	200	-0-	-582	-0-	200	3		Y	-0-		6	
-----													
FERGUSON BROS. -34-		WELL #:		9	RRCID ->	145018	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	7385 - 7579	
08	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3		Y	-0-		1	
09	150 #	96	-0-	-54	-0-	96	3		Y	-0-		1	
10	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	3		Y	-0-		1	
11	DLQ G-10	116	-0-	116	231	116	3		Y	-0-		1	
12	DLQ G-10	123	-0-	123	354	123	3		Y	-0-		1	
01	476 R	122	-0-	-354	-0-	122	3		Y	-0-		1	

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	AMT	BALANCE
08	558 #	439	-0-	-119	-0-	-0-	439	3			Y	-0-			49
09	630 #	420	-0-	-210	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			49
10	DLQ G-10	500	-0-	500	500	500	500	3			Y	-0-			49
11	DLQ G-10	506	-0-	506	1006	1006	506	3			Y	-0-			49
12	DLQ G-10	536	-0-	536	1542	1542	536	3			Y	-0-			49
01	2073 R	531	-0-	-1542	-0-	-0-	531	3			Y	-0-			49
-----															
SUGG "D"		WELL #: 3109		RRCID -> 145020		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7404 - 7708					
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			19
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			19
10	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	39	3			Y	-0-	6	1	13
11	DLQ G-10	40	-0-	40	79	79	40	3			Y	-0-			13
12	DLQ G-10	49	-0-	49	128	128	49	3			Y	-0-			13
*01	164 R	36	-0-	-128	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			13
-----															
FERGUSON BROS. -34-		WELL #: 14		RRCID -> 145648		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7296 - 7578					
08	93 #	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	104	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	105	-0-	105	209	209	105	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	111	-0-	111	320	320	111	3			Y	-0-			-0-
01	430 R	110	-0-	-320	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
-----															
FERGUSON BROS -34-		WELL #: 16		RRCID -> 145649		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7268 - 7451					
08	434 #	354	-0-	-80	-0-	-0-	354	3			Y	-0-			49
09	510 #	357	-0-	-153	-0-	-0-	339	3	18	9	Y	-0-			65
10	DLQ G-10	403	-0-	403	403	403	403	3			Y	-0-			65
11	DLQ G-10	409	-0-	409	812	812	409	3			Y	-0-			65
12	DLQ G-10	433	-0-	433	1245	1245	433	3			Y	-0-			65
01	1674 R	429	-0-	-1245	-0-	-0-	429	3			Y	-0-			65
-----															
SUGG "D"		WELL #: 3114		RRCID -> 151850		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7308 - 7476					
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			6
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			6
10	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	43	3			Y	-0-	3	1	3
11	DLQ G-10	44	-0-	44	87	87	44	3			Y	-0-			3
12	DLQ G-10	54	-0-	54	141	141	54	3			Y	-0-			3
*01	181 R	40	-0-	-141	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			3
-----															
SUGG "D"		WELL #: 3116		RRCID -> 151851		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7397 - 7606					
08	264 R	264	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	Y	-0-			109
09	270 #	269	-0-	-1	-0-	-0-	269	3			Y	-0-			109
10	DLQ G-10	275	-0-	275	275	275	275	3			Y	-0-	65	1	44
11	DLQ G-10	276	-0-	276	551	551	276	3			Y	-0-			44
12	DLQ G-10	342	-0-	342	893	893	342	3			Y	-0-			44
*01	1148 R	255	-0-	-893	-0-	-0-	254	3	1	9	Y	-0-			45
-----															
SUGG "D"		WELL #: 1908		RRCID -> 152012		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7348 - 7355					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----																
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633																
BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-				-0-
09		90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	80	-0-	80	150	80	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	78	-0-	78	228	78	3			Y	-0-				-0-
*01		293 R	65	-0-	-228	-0-	65	3			Y	-0-				-0-
-----																
PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762																
08		186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-				-0-
09		180 #	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	170	-0-	170	170	170	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	170	-0-	170	340	170	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	168	-0-	168	508	168	3			Y	-0-				-0-
*01		687 R	179	-0-	-508	-0-	179	3			Y	-0-				-0-
-----																
BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841																
08		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-				-0-
09		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	41	-0-	41	87	41	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	36	-0-	36	123	36	3			Y	-0-				-0-
*01		160 R	37	-0-	-123	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
-----																
BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844																
08		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-				-0-
09		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	98	-0-	98	98	98	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	87	-0-	87	185	87	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	78	-0-	78	263	78	3			Y	-0-				-0-
*01		343 R	80	-0-	-263	-0-	80	3			Y	-0-				-0-
-----																
SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641																
08		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-				5
09		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-				5
10	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-				5
11	DLQ	G-10	16	-0-	16	33	16	3			Y	-0-				5
12	DLQ	G-10	17	-0-	17	50	17	3			Y	-0-				5
*01		63 R	13	-0-	-50	-0-	13	3			Y	-0-				5
-----																
PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
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-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633													
SUGG -B-		WELL #: 1604		RRCID -> 213199		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 7768 - 7894					
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	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-				48
09	120 #	71	-0-	-49	-0-	71	3			Y	-0-				48
10	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-				48
11	DLQ G-10	120	-0-	120	221	120	3			Y	-0-				48
12	DLQ G-10	131	-0-	131	352	131	3			Y	-0-				48
*01	502 R	150	-0-	-352	-0-	150	3			Y	-0-	20	1		28
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					
08	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3			Y	-0-				-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	15	-0-	15	30	15	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	14	-0-	14	44	14	3			Y	-0-				-0-
*01	54 R	10	-0-	-44	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 12		RRCID -> 213463		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7360 - 7691					
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	68	-0-	68	135	68	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	71	-0-	71	206	71	3			Y	-0-				-0-
*01	277 R	71	-0-	-206	-0-	71	3			Y	-0-				-0-
PFLUGER "A"		WELL #: 1516		RRCID -> 213475		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7648 - 7776					
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-				9
09	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-				9
10	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-				9
11	DLQ G-10	69	-0-	69	133	69	3			Y	-0-				9
12	DLQ G-10	74	-0-	74	207	74	3			Y	-0-				9
*01	275 R	68	-0-	-207	-0-	68	3			Y	-0-				9
SUGG "C"		WELL #: 4302		RRCID -> 213477		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7861 - 8022					
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-				19
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	28	3	3	9	Y	3				22
10	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-				22
11	DLQ G-10	23	-0-	23	42	23	3			Y	-0-				22
12	DLQ G-10	36	-0-	36	78	36	3			Y	-0-				22
*01	120 R	42	-0-	-78	-0-	42	3			Y	-0-				22
SUGG -B-		WELL #: 1407		RRCID -> 213480		COMPL. DATE 07/09/1992		TOTAL DEPTH 7876		PERF. 7641 - 7782					
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-				3
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-	1	1		2
10	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-				2
11	DLQ G-10	23	-0-	23	46	22	3	1	9	Y	1	1	1		2
12	DLQ G-10	21	-0-	21	67	21	3			Y	-0-	1	1		1
*01	82 R	15	-0-	-67	-0-	15	3			Y	-0-				1

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	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	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-		-0-
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	68	-0-	68	135	68	3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	71	-0-	71	206	71	3		Y	-0-		-0-
01	277 R	71	-0-	-206	-0-	71	3		Y	-0-		-0-
-----												
FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #:		11	RRCID ->	214986	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7389 - 7636
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3		Y	-0-		49
09	120 #	99	-0-	-21	-0-	81	3	18 9	Y	16		65
10	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	3		Y	-0-		65
11	DLQ G-10	98	-0-	98	194	98	3		Y	-0-		65
12	DLQ G-10	103	-0-	103	297	103	3		Y	-0-		65
01	399 R	102	-0-	-297	-0-	102	2		Y	-0-		65
-----												
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
08	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-		-0-
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	38	-0-	38	79	38	3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	39	-0-	39	118	39	3		Y	-0-		-0-
*01	155 R	37	-0-	-118	-0-	37	3		Y	-0-		-0-
-----												
SUGG "D"		WELL #:		1914	RRCID ->	240611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7354 - 7538
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-		4
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		Y	-0-		4
10	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	3		Y	-0-		4
11	DLQ G-10	15	-0-	15	30	15	3		Y	-0-		4
12	DLQ G-10	15	-0-	15	45	15	3		Y	-0-		4
*01	56 R	11	-0-	-45	-0-	11	3		Y	-0-		4
-----												
PFLUGER -A-		WELL #:		1601	RRCID ->	279350	COMPL. DATE	01/27/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7681 - 7792
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		8
09	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	3		N	-0-		8
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-		8
11	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	3		N	-0-		8
*12	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		8
*01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		8
-----												
SUGG -D-		WELL #:		3115	RRCID ->	279353	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7401 - 7722
08	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-		19
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-		19
10	DLQ G-10	224	-0-	224	224	224	3		Y	-0-	6 1	13
11	DLQ G-10	225	-0-	225	449	225	3		Y	-0-		13
12	DLQ G-10	279	-0-	279	728	279	3		Y	-0-		13
*01	935 R	207	-0-	-728	-0-	207	3		Y	-0-		13

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
PFLUGER A		WELL #: 1512		RRCID -> 288154		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7594 - 7669	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3	Y	-0-		-0-
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	134	-0-	134	134	134	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	133	-0-	133	267	133	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	132	-0-	132	399	132	3	Y	-0-		-0-
*01	539 R	140	-0-	-399	-0-	140	3	Y	-0-		-0-
-----											
SUGG -BB-		WELL #: 1715		RRCID -> 289445		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 6284 - 6854	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
SUGG -A-		WELL #: 1702		RRCID -> 289458		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6584 - 7274	
08	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3	Y	-0-		-0-
09	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	34	-0-	34	63	34	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	38	-0-	38	101	38	3	Y	-0-		-0-
*01	141 R	40	-0-	-101	-0-	40	3	Y	-0-		-0-
-----											
BAILEY -32-		WELL #: 14		RRCID -> 289546		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7849		PERF. 7538 - 7728	
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-		-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	29	-0-	29	40	29	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	25	-0-	25	65	25	3	Y	-0-		-0-
01	90 R	25	-0-	-65	-0-	25	3	Y	-0-		-0-
-----											
SUGG "B"		WELL #: 1403		RRCID -> 289547		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 6374 - 7817	
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3	Y	-0-		-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	18	-0-	18	36	18	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	17	-0-	17	53	17	3	Y	-0-		-0-
*01	65 R	12	-0-	-53	-0-	12	3	Y	-0-		-0-
-----											
FERGUSON BROTHERS		WELL #: 3008		RRCID -> 289557		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7178 - 7313	
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3	Y	-0-		-0-
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	59	-0-	59	120	59	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	68	-0-	68	188	68	3	Y	-0-		-0-
*01	227 R	39	-0-	-188	-0-	39	3	Y	-0-		-0-
-----											
FERGUSON BROTHERS		WELL #: 3005		RRCID -> 289762		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7214 - 7380	
08	93 #	33	-0-	-60	-0-	25	3	8 9 Y	7	4 1	8
09	90 #	32	-0-	-58	-0-	32	3	Y	-0-		8
10	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	3	Y	-0-	4 1	4
11	DLQ G-10	30	-0-	30	58	27	3	3 9 Y	3	4 1	3
12	DLQ G-10	34	-0-	34	92	31	3	3 9 Y	3		6
*01	111 R	19	-0-	-92	-0-	18	3	1 9 Y	1		7



SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
PFLUGER -A-		WELL #: 1504		RRCID -> 289908		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6370 - 7752	
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
08	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-		-0-
09	120 #	90	-0-	-30	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	98	-0-	98	190	98 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	106	-0-	106	296	106 3		Y	-0-		-0-
*01	393 R	97	-0-	-296	-0-	97 3		Y	-0-		-0-
-----											
PFLUGER -A-		WELL #: 1608		RRCID -> 289909		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 6476 - 7342	
08	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
09	90 #	72	-0-	-18	-0-	72 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	73	-0-	73	73	73 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	78	-0-	78	151	78 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	85	-0-	85	236	85 3		Y	-0-		-0-
*01	314 R	78	-0-	-236	-0-	78 3		Y	-0-		-0-
-----											
PFLUGER -A-		WELL #: 4802		RRCID -> 289910		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6158 - 7544	
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-
-----											
PFLUGER -A-		WELL #: 4903		RRCID -> 289912		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6350 - 7030	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
-----											
COPE, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 289939		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 8496		PERF. 6741 - 7268	
08	1515 R	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-	70 1	258
09	1463 R	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		N	-0-		258
10	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3		N	-0-	147 1	111
11	1554 R	1554	-0-	-0-	-0-	1482 3	72 9	N	65	72 1	104
*12	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	1320 3	113 9	N	103	146 1	61
*01	1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	1149 3	119 9	N	108	69 1	100
-----											
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-

-----														
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748														
W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710														
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	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-

-----														
SABALO II OPERATING, LLC 741937														
KILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 296459 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8027 - 9535														
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 41770 05/28/2024														

-----														
STRIP 3 WELL #: 4 RRCID -> 298259 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8266 - 10134														
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 2736														
08	0 W	515	-0-	515	3251	124	3	391	9	N	355			355
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 2893														
09	0	-0-	-0-	-0-	6144					N	5			360
10	DELQ PR	21	-0-	21	6165	18	3	3	9	N	3			363
11	0	19	-0-	19	6184	19	3			N	-0-			363
12	0	21	-0-	21	6205	19	3	2	9	N	2			365
*01	0	22	-0-	22	6227	18	3	4	9	N	4			369

-----														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
NOVA 33 WELL #: 2 RRCID -> 295833 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 7740 - 10150														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	372 #	333	-0-	-39	-0-	320	3	13	9	Y	12			98
09	330 #	326	-0-	-4	-0-	313	3	13	9	Y	12			110
10	359 R	359	-0-	-0-	-0-	306	3	53	9	Y	48	93	1	65
11	330 #	276	-0-	-54	-0-	276	3			Y	-0-			65
12	341 #	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-			65
01	372 #	324	-0-	-48	-0-	321	3	3	9	Y	3			68

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578		WELL #: 1		RRCID -> 281990		COMPL. DATE 08/22/1988		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052					
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	372 #	334	-0-	-38	-0-	320	3	14	9	Y	13				99
09	330 #	326	-0-	-4	-0-	313	3	13	9	Y	12				111
10	360 R	360	-0-	-0-	-0-	307	3	53	9	Y	48	94	1		65
11	330 #	276	-0-	-54	-0-	276	3			Y	-0-				65
12	341 #	293	-0-	-48	-0-	293	3			Y	-0-				65
01	341 #	325	-0-	-16	-0-	322	3	3	9	Y	3				68
STERLING, N. (CANYON SD.)		85993 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
SAHARA OPERATING COMPANY		743279		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-
REED, J. C. ESTATE "D"		WELL #: 1014		RRCID -> 192200		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #: 1		RRCID -> 268719		COMPL. DATE 08/21/2024		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-
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1		RRCID -> 172100		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 12446 PERF. 11850 - 12446					
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-				82
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	4	N	-0-				82
10	1612 N	345	-0-	-1267	-0-	343	3	2	4	N	-0-				82
11	1560 N	574	-0-	-986	-0-	574	3			N	-0-				82
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				82
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-				82
SUN VALLEY (TUBB, LOWER)		87143 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS							
LAST MILE PRODUCTION, LLC		102051		WELL #: 1		RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A					
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				100
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				100
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				100
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100

SWEETIE PECK (DEVONIAN) APACHE CORPORATION LYNCH, JUNE		87599 142 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
WELL #:		1		RRCID -> 130532		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11781		- 11866			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	7316 X	2592	-0-	-4724	-0-		2546 2	46 9	Y		42			200	
09	7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-				Y		-0-			200	
10	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-				Y		-0-			200	
11	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-				Y		-0-			200	
12	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-				Y		-0-			200	
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				Y		-0-			200	
-----															
SANDERS, JUNE TRACT "A"		WELL #:		31		RRCID -> 184694		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 11882		PERF.10010		- 16602	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----															
SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #:		9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11794		- 13023	
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-	
-----															
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC PECK, JOSIE FAYE		136042 WELL #: D 1		RRCID -> 157354		COMPL. DATE 11/18/1972		TOTAL DEPTH 13316		PERF.11628		- 11910			
08	8556 X	7234	-0-	-1322	-0-		7233 3	1 9	N		1			184	
09	8280 X	5635	-0-	-2645	-0-		5633 3	2 9	N		2			186	
10	8556 X	3849	-0-	-4707	-0-		3848 3	1 9	N		1			187	
11	9690 X	1562	-0-	-8128	-0-		1562 3		N		-0-			187	
12	7285 X	3231	-0-	-4054	-0-		3227 3	4 9	N		4			191	
01	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-				N		NO RPT			191	
-----															
DIAMONDBACK E&P LLC LYNCH "17"		217012 WELL #: 1		RRCID -> 186909		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12175		- 14521			
08	155 N	124	-0-	-31	-0-		103 3	21 9	N		19			52	
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N		-0-			52	
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-		766 3	1 9	N		1			53	
11	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-		2347 2	102 9	N		93			146	
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-		2037 2	61 9	N		55			201	
01	3100 N	3124	-0-	24	24		3057 2	67 9	N		61	175 1 12 8	1 7	74	
-----															
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-				N		-0-			54	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			54	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			54	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			54	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			54	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		39	39 7		54	

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
SM ENERGY COMPANY				788997											
TXL "W" 33				WELL #:	1	RRCID ->	192978	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12220 - 12320		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)				87599 852	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MIDLAND							
APACHE CORPORATION				027200											
SMB TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	131506	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9894 - 9914		
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)				87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
APV MCCAMEY LLC				028617											
BARTON, FLORA, ET AL				WELL #:	1A	RRCID ->	054923	COMPL. DATE	04/13/1972	TOTAL DEPTH	2419	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-

ROCA PRODUCTION, INC.				722193	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
SMITH, J. O.				WELL #:	3	RRCID ->	086984	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1731 - 2250		
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-

SOIL ENERGY, INC.				800520	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
EATON-WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	136405	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	1996 - 2144		
08		1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-			162
09		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	3	1	9	N	1			163
10		1612 N	1050	-0-	-562	-0-	1047	3	3	9	N	3			166
11		1440 N	512	-0-	-928	-0-	511	3	1	9	N	1			167
12		1767 N	218	-0-	-1549	-0-	218	3			N	-0-			167
*01		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-			167

SPACE PRODUCTION INC.				807147	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
STATE NEELEY				WELL #:	2	RRCID ->	107969	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2190 - 2199		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
VIDONIA OIL LLC				885568							
SMITH, J. O.				WELL #: 4	RRCID -> 057853	COMPL. DATE 12/09/1973	TOTAL DEPTH 4040	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
T. C. I. (SEVEN RIVERS)				87889 568	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE			
RAMTEX ENERGY LLC				690225							
ADAMS				WELL #: 2	RRCID -> 238200	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 1556 - 1664			
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-
T. C. I. (YATES)				87889 852	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415							
DORAN				WELL #: 4	RRCID -> 224391	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 936 - 2250			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		147
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		147
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		147
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		147
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		147
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		147
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398							
TESTA				WELL #: 5 R	RRCID -> 212744	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 261 - 970			
08	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		69
ROCA PRODUCTION, INC.				722193							
TEXAS COTTON INDUSTRIES				WELL #: 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				WELL #: 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-

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS				
SPACE PRODUCTION INC.				807147							
STATE NEELY				WELL #: 1	RRCID -> 106271	COMPL. DATE 07/08/1983	TOTAL DEPTH 1240	PERF. 1183	- 1205		
M	O	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	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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VIDONIA OIL LLC				885568			CNTY: PECOS				
STOKES, GOLDIE				WELL #: 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)				87890 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415							
DORAN				WELL #: 4	RRCID -> 251416	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				423398			CNTY: PECOS				
TESTA				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)				87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415							
DORAN				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-
-----											
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				385564			CNTY: PECOS				
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-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398  
 TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	713 N	591	-0-	-122	-0-	589	2	2	9	Y	2					182
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	825	2	6	9	Y	5					187
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	769	2	4	9	Y	4					191
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	573	2	3	9	Y	3					194
12	713 N	12	-0-	-701	-0-	6	2	6	9	Y	5					199
*01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	Y	5					204

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

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



OIL AND GAS DIVISION

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7860 -	8010		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	5487	X	5438	-0-	-49	-0-	5438	2	Y	-0-		-0-
09	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	2	Y	-0-		-0-
10	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	13570	2	Y	-0-		-0-
11	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8290	2	120	4	Y	-0-
12	5487	X	3324	-0-	-2163	-0-	2380	2	944	4	Y	-0-
01	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11523	2	109	4	Y	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7920 -	8090
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7950 -	8000
08	DLQ	G-10	26574	-0-	26574	47918	26574	2	Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	23743	-0-	23743	71661	23743	2	Y	-0-		-0-	
10	100524	X	28863	-0-	-71661	-0-	28863	2	Y	-0-		-0-	
11	32700	X	17883	-0-	-14817	-0-	17883	2	Y	-0-		-0-	
12	26567	X	4680	-0-	-21887	-0-	4680	2	Y	-0-		-0-	
01	28861	X	23290	-0-	-5571	-0-	23290	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-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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-			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-	

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				
M	O	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		119	33	-0-	-86	119	33 3	Y	-0-			-0-
09		150 R	31	-0-	-119	-0-	31 3	Y	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-			-0-
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	Y	-0-			-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT			-0-

TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716										
KLOH B-5		WELL #: 7 U		RRCID -> 048242		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A				
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-

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				
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 (ATOKA)		88465 350		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
HNG FEE 57		WELL #: 1		RRCID -> 296632		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 17620 PERF.12137 - 12211		
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	239 N	-0-	-0-	-239 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-
-----										
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	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-		N	-0-		97
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
-----										
9406 JV-P TAURUS		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-		-0-
-----										
XTO ENERGY INC.		945936								
PARISH 48		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		
08	6522	3323	-0-	-3199	-0-	3323 3	N	-0-		21
09	120	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		21
10	124	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		21
11	120	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		21
12	124	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		21
01	124	-0-	-0-	-124	-0-		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		
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-

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	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.	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-

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	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102

BEACH EXPLORATION, INC.			058915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
HUCKABY 26			WELL #: 1		RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925		
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
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH			WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH			WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THISTLE (OVERTHRUST)		//CONT.//		89408 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
DOWNIE RANCH		WELL #:		403	RRCID ->	150779	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6239 - 6419
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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 #:		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	-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-
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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-
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
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3				-0-
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3				-0-
10	1922 N	1671	-0-	-251	-0-	1671	3				-0-
11	1890 N	1675	-0-	-215	-0-	1675	3				-0-
12	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	1100	2	1568	9	1425	-0-
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			1425 1	-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
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2				-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
FUELED RESOURCES INC				288421						
PARKER, J. E.				WELL #: 85	RRCID -> 079796	COMPL. DATE 08/25/1977	TOTAL DEPTH 2911	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	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		
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		
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 #: 91	RRCID -> 164092	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 3270	PERF. 2973 - 3098		
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-
-----										
1836 ENERGY LLC				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-		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 #: 58	RRCID -> 065590	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 2840 - 2990		
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			
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407				TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2829 - 2900	
PARKER, J. E.		WELL #:		84	RRCID ->	069904	COMPL. DATE	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	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 #:		88	RRCID ->	077972	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2865 - 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-

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-		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-

REO OPERATING LLC		701876			RRCID ->	066759	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2851 - 3030
PARKER, J. E.		WELL #:		83							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	1054	N	411	-0-	-643	-0-	411	3	N	-0-	-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-	-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-	-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3	N	-0-	-0-
12	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	1062	3	N	-0-	-0-
01	1302	N	787	-0-	-515	-0-	787	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								
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-					-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		90781 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
WELL #: 1		RRCID -> 064175		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 20928		PERF. N/A								
08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	2868	-0-	-12	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
10	2728 X	2116	-0-	-612	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
11	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
12	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
01	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT		90781 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
WELL #: 1		RRCID -> 070608		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 21000		PERF. 1740 - 17208								
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT		90781 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
WELL #: 8		RRCID -> 163026		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 21100		PERF. 17340 - 17360								
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	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 08/12/2024		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 039620		COMPL. DATE 07/26/1966		TOTAL DEPTH 20800 PERF. 19895 - 20735								
08	32240 X	31252	-0-	-988	-0-	31252	2			N	-0-					-0-
09	33326 X	33326	-0-	-0-	-0-	33326	2			N	-0-					-0-
10	32240 X	30757	-0-	-1483	-0-	30757	2			N	-0-					-0-
11	58663 X	58663	-0-	-0-	-0-	58663	2			N	-0-					-0-
12	60402 X	60402	-0-	-0-	-0-	60402	2			N	-0-					-0-
01	52790 X	52790	-0-	-0-	-0-	52790	2			N	-0-					-0-



TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3100 N	2275	-0-	-825	7288	2275	2		N	-0-			-0-
09	15468 X	8180	-0-	-7288	-0-	8180	2		N	-0-			-0-
10	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2		N	-0-			-0-
11	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2		N	-0-			-0-
12	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2		N	-0-			-0-
01	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

08	38829 X	38829	-0-	-0-	-0-	38829	2		N	-0-			-0-
09	57859 X	57859	-0-	-0-	-0-	57859	2		N	-0-			-0-
10	43404 X	43404	-0-	-0-	-0-	43404	2		N	-0-			-0-
11	45382 X	45382	-0-	-0-	-0-	45382	2		N	-0-			-0-
12	58777 X	58777	-0-	-0-	-0-	58777	2		N	-0-			-0-
01	30086 X	30086	-0-	-0-	-0-	30086	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	2509	-0-	-994	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
09	3390 X	3384	-0-	-6	-0-	3384	2		N	-0-			-0-
10	3503 X	2476	-0-	-1027	-0-	2476	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	3204	-0-	-186	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
12	3503 X	3334	-0-	-169	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
01	3503 X	3223	-0-	-280	-0-	3223	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

08	4123 X	161	-0-	-3962	-0-	161	2		N	-0-			-0-
09	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	3487	-0-	-636	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
11	3990 X	914	-0-	-3076	-0-	914	2		N	-0-			-0-
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-			-0-
01	4123 X	839	-0-	-3284	-0-	839	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	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3651	-0-	651	651	3651	2		N	-0-			-0-
10	2858 N	2207	-0-	-651	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
12	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
01	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-

TOYAH (DEVONIAN)		90880 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PERMIAN SOLUTIONS LLC		655846									
SHURTFLEFF UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	078058	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	15038	PERF.	4960 - 5110
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-	

TOYAH, NW (SHALE)		90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852									
JOB STATE		WELL #:	16	RRCID ->	221795	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11370 - 11820
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	682 N	595	-0-	-87	-0-	595 2	N	-0-		-0-	
09	660 N	517	-0-	-143	-0-	517 2	N	-0-		-0-	
10	620 N	532	-0-	-88	-0-	532 2	N	-0-		-0-	
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	509 2	N	-0-		-0-	
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	495 2	N	-0-		-0-	
01	527 N	359	-0-	-168	-0-	359 2	N	-0-		-0-	

BLOCK 59 STATE 35 1		WELL #:		2H		RRCID ->		223577		COMPL. DATE		08/20/2007		TOTAL DEPTH		12413		PERF.		12391 - 14670	
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-											
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-											
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-											
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-											
PLUGGED AND ABANDONED												10/02/2023									

PELICAN RANCH STATE		WELL #:		1H		RRCID ->		227157		COMPL. DATE		01/11/2007		TOTAL DEPTH		10214		PERF.		10600 - 12702	
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	434 N	331	-0-	-103	-0-	331 2	N	-0-		-0-											
09	330 N	209	-0-	-121	-0-	209 2	N	-0-		-0-											
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		-0-											
11	330 N	61	-0-	-269	-0-	61 2	N	-0-		-0-											
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		-0-											
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-		-0-											

ROBERTSON 265		WELL #:		1ST		RRCID ->		239064		COMPL. DATE		02/21/2009		TOTAL DEPTH		10260		PERF.		10612 - 14212	
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	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-		N	-0-		98											
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-		N	-0-		98											
10	4 N	-0-	-0-	-4	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98											

SHUFFIELD 72-14		WELL #:		1		RRCID ->		239807		COMPL. DATE		11/28/2008		TOTAL DEPTH		13142		PERF.		11995 - 12988	
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	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-		-0-											
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2	N	-0-		-0-											
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2	N	-0-		-0-											
11	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	1404 2	N	-0-		-0-											
12	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1433 2	N	-0-		-0-											
01	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1446 2	N	-0-		-0-											

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852  
 MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

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	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-			-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-			-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	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-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2024													

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	148	0	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2024													

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			43
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			43
10	744 N	119	-0-	-625	-0-	119	2		N	-0-			43
11	1020 N	93	-0-	-927	-0-	93	2		N	-0-			43
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			43
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			43

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----												
TOYAH, NW (SHALE)			//CONT.//	90890 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//			100852									
HILL STATE 71-4			WELL #:	1	RRCID ->	252479	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	11693	PERF.10269 - 11304	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED			10/09/2024						
-----												
DARDEN STATE 71-26			WELL #:	1H	RRCID ->	253047	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	10694	PERF.10259 - 15735	
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 5	-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED			10/16/2024						
-----												
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-			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-	
-----												
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-			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-	
-----												
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC			315075									
TOYAH SWD			WELL #:		RRCID ->	287897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9938 - 19730	
08		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LAYNE SWD, LLC			491460									
TOYAH SWD			WELL #:	1	RRCID ->	240961	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6496	PERF. 3950 - 6447	
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-	
-----												
TOYAH SWD			WELL #:	2	RRCID ->	290088	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 3900 - 6596	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-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 CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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		CAPACITY			CNTY: REEVES				
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	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617									
BATJER 149				WELL #:	2	RRCID ->	291329	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7928	PERF. 7651 - 7753	
08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	205	2	37	9	N	34		119
09	233 R	233	-0-	-0-	-0-	193	2	40	9	N	36	120 1	35
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	197	2	23	9	N	21		56
11	208 R	208	-0-	-0-	-0-	182	2	26	9	N	24		80
12	222 R	222	-0-	-0-	-0-	189	2	33	9	N	30		110
01	214 R	214	-0-	-0-	-0-	181	2	33	9	N	30		140

  

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	CAPACITY			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		CAPACITY			CNTY: REEVES				
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	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	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		511724										
HATCH 16		WELL #:		X001	RRCID ->	286974	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	4970 - 4970
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 RIVER EXPLORATION, LLC		649264										
GIDDYUP BUTTERCUP		WELL #:		1	RRCID ->	282939	COMPL. DATE	10/20/2023	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	5160 - 6540
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) 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 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-

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327  
 ELO SWD WELL #: 1 RRCID -> 297909 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5661 - 6182

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-

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71			258
09	221 R	221	-0-	-0-	-0-	131	2	90	9	N	82	184	156
10	14B2 EXT	293	-0-	293	293	69	2	224	9	N	204	186	174
11	14B2 EXT	277	-0-	277	570	56	2	221	9	N	201	180	195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	570					N	109		304
01	14B2 EXT	302	-0-	302	872	139	2	163	9	N	148	355	97

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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  
 MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

08	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1013	2	4	9	Y	4		182
09	1620 X	1501	-0-	-119	-0-	1490	2	11	9	Y	10		192
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3852	2	7	9	Y	6		198
11	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-		198
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-		198
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-		198

VERMEJO (DELAWARE)		//CONT.//		93584 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012								
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	254677	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4345 - 4355	
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-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CATFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224121	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	18400	PERF.	18247 - 18292		
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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	155	-0-	155	155	155	1			Y	-0-			-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368				CNTY: WARD						
EAST VERMEJO		WELL #:		1	RRCID ->	096337	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	19500	PERF.	16802 - 18806		
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-
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623				CNTY: WARD						
GOLDEN		WELL #:		1	RRCID ->	170869	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	16618 - 16654		
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-
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	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	18			170
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	10	159 1		21
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			25
11	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			25
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	25	2	11	9	N	10			35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			42

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-				-0-
09		607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-				-0-
10		761 R	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-				-0-
11		701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-				-0-
12		623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-				-0-
01		775 #	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-				-0-
-----																
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		2	RRCID ->	180886	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	6215 -	6283			
08		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-				26
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				26
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				26
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				26
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				26
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				26
-----																
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		3	RRCID ->	180887	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6220 -	6236			
08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1				57
09		93 R	93	-0-	-0-	-0-	61	2	32	9	Y	29	13	1		73
10		87 R	87	-0-	-0-	-0-	79	2	8	9	Y	7	15	1		65
11		81 R	81	-0-	-0-	-0-	72	2	9	9	Y	8				73
12		93 #	71	-0-	-22	-0-	64	2	7	9	Y	6	15	1		64
01		93 #	77	-0-	-16	-0-	69	2	8	9	Y	7				71
-----																
UNIVERSITY "4"		WELL #:		2	RRCID ->	183358	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6206 -	6246			
08		75 R	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1				61
09		180 #	138	-0-	-42	-0-	121	2	17	9	Y	15	26	1		50
10		172 R	172	-0-	-0-	-0-	157	2	15	9	Y	14	30	1		34
11		162 R	162	-0-	-0-	-0-	145	2	17	9	Y	15				49
12		155 #	144	-0-	-11	-0-	129	2	15	9	Y	14	31	1		32
01		186 #	154	-0-	-32	-0-	139	2	15	9	Y	14				46
-----																
UNIVERSITY "4"		WELL #:		7	RRCID ->	183367	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	6288 -	6325			
08		297 R	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1				36
09		519 R	519	-0-	-0-	-0-	486	2	33	9	Y	30	26	1		40
10		624 R	624	-0-	-0-	-0-	609	2	15	9	Y	14	30	1		24
11		577 R	577	-0-	-0-	-0-	560	2	17	9	Y	15				39
12		513 R	513	-0-	-0-	-0-	499	2	14	9	Y	13	30	1		22
*01		550 R	550	-0-	-0-	-0-	536	2	14	9	Y	13				35
-----																
SIMATA ENERGY, LLC		781975														
UNIVERSITY 16		WELL #:		208	RRCID ->	172594	COMPL. DATE	11/24/1990	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6242 -	6249			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
-----																
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/15/2025																

VISTA GRANDE (WOODFORD)			93998 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
BRAHMAN OIL & GAS, LLC			088581										
EDWARDS, WILLIAM			WELL #:	1	RRCID ->	278672	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	14531	PERF.	14709 - 18091	
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		651 X	558	-0-	-93	-0-	558	3	N	-0-			-0-
09		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
10		10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	3	N	-0-			-0-
11		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
12		19016 X	19016	-0-	-0-	-0-	15082	3	N	-0-	3934	4	-0-
01		10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	3	N	-0-			-0-
ACU 37				WELL #:	1H	RRCID ->	279685	COMPL. DATE	08/01/2018	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	13810 - 15862
08		10292 X	970	-0-	-9322	-0-	305	1	N	57			174
							63	9					
09		11520 X	309	-0-	-11211	-0-	309	1	N	-0-	118	1	56
10		18316 X	18316	-0-	-0-	-0-	261	1	N	1027	934	1	149
							1130	9					
11		11520 X	238	-0-	-11282	-0-	234	1	N	4	96	1	57
12		15563 X	15563	-0-	-0-	-0-	237	1	N	927	735	1	249
							1020	9					
01		15097 X	11393	-0-	-3704	-0-	246	1	N	555	624	1	180
							611	9					
KING OF THE HILL 33				WELL #:	1H	RRCID ->	289966	COMPL. DATE	04/23/2020	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	13516 - 16912
08		11284 X	1004	-0-	-10280	-0-	315	1	N	68			339
							75	9					
09		10920 X	211	-0-	-10709	-0-	211	1	N	-0-	247	1	92
10		21871 X	21871	-0-	-0-	-0-	299	1	N	1392	1310	1	174
							1531	9					
11		10920 X	417	-0-	-10503	-0-	400	1	N	15	85	1	104
12		19281 X	19281	-0-	-0-	-0-	303	1	N	1138	928	1	314
							1252	9					
01		14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	312	1	N	687	867	1	134
							756	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	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-
W. A. M. (FUSSELMAN)			94183 250	ASSOCIATED			49B			CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799										
TERRY 17			WELL #:	2	RRCID ->	086786	COMPL. DATE	02/16/1980	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8570 - 8584	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
F. CONGER				WELL #:	303	RRCID ->	118219	COMPL. DATE	08/28/1981	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8648 - 8673
08		558 #	517	-0-	-41	-0-	517	3	Y	-0-			-0-
09		540 #	190	-0-	-350	-0-	190	3	Y	-0-			-0-
10		873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	3	Y	-0-			-0-
11		540 #	437	-0-	-103	-0-	437	3	Y	-0-			-0-
12		527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
01		558 #	18	-0-	-540	-0-	18	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

W. A. M. (FUSSELMAN)		//CONT.//		94183 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
TERRY 17		WELL #:		1	RRCID ->	146991	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8614 - 8646			
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-		20			
-----															
W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799													
WESTBROOK 8		WELL #:		7	RRCID ->	237137	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5904 - 7363			
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	Y	4	14		
09	330	N	192	-0-	-138	-0-	185	3	7	9	Y	6	20		
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	3	4	9	Y	4	7		
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	84	3	3	9	Y	3	10		
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	229	3	17	9	Y	15	25		
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	325	3	20	9	Y	18	21		
-----															
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-	16	1	-0-
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			Y	-0-	-0-	-0-	
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-	-0-	-0-	
11	240	N	39	-0-	-201	-0-	39	3			Y	-0-	-0-	-0-	
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-	-0-	-0-	
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-	-0-	-0-	
-----															
FOSTER CONGER		WELL #:		2	RRCID ->	290321	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5906 - 7359			
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-	-0-	-0-	
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			Y	-0-	-0-	-0-	
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-	-0-	-0-	
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-	-0-	-0-	
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-	-0-	-0-	
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 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	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						TOTAL DEPTH 8650				PERF. 6480 - 8628	
FOSTER, E.R.		WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991							
08	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
09	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
10	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
11	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
12	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
01	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC		835525						TOTAL DEPTH 8545				PERF. 8498 - 8517	
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 1-L		RRCID -> 136704		COMPL. DATE 11/18/1975							
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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		
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-

WADDELL, W.N.		WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3181		PERF. 3048 - 3124		
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	784	3	10 9	Y	9	6 1	8
09	840 N	827	-0-	-13	-0-	817	3	10 9	Y	9	11 1	6
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	810	3	9 9	Y	8	5 1	9
11	780 N	622	-0-	-158	-0-	612	3	10 9	Y	9	11 1	7
12	868 N	254	-0-	-614	-0-	240	3	14 9	Y	13	6 1	14
01	806 N	805	-0-	-1	-0-	793	3	12 9	Y	11	15 1	10

WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530		PERF. N/A		
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	929	3	245 4	Y	17	11 1	17
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1685	3	114 4	Y	16	21 1	12
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1364	3	116 4	Y	17	11 1	18
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	849	3	392 4	Y	20	24 1	14
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	666	3	998 4	Y	25	12 1	27
01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1828	3	161 4	Y	23	31 1	19

WADDELL (GRAYBURG) BLACKBEARD OPERATING, LLC WADDELL, W.N.		//CONT.// //CONT.//	94482 375 073056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE						
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 #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE				TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300						
08	527 N	491	-0-	-36	-0-	454	3	20	4	Y	15	11	1			15
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	534	3	18	9	Y	16	19	1			12
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	468	3	18	9	Y	16	11	1			17
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	485	3	22	9	Y	20	23	1			14
12	558 N	279	-0-	-279	-0-	251	3	28	9	Y	25	12	1			27
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	650	3	25	9	Y	23	31	1			19
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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993				TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148						
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	641	3	16	4	Y	26	26	1			1
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	666	3	31	9	Y	28	28	1			1
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	663	3	30	9	Y	27	27	1			1
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	516	3	31	9	Y	28	28	1			1
12	620 N	346	-0-	-274	-0-	313	3	33	9	Y	30	30	1			1
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	745	3	33	9	Y	30	30	1			1
WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998				TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176						
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-
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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002				TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188						
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

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136			
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	421 N	421	-0-	-0-	-0-	384 3	12 4	Y	23	23 1	1
						25 9					
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	390 3	23 4	Y	23	23 1	1
						25 9					
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	438 3	8 4	Y	23	23 1	1
						25 9					
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	344 3	53 4	Y	22	22 1	1
						24 9					
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	141 3	193 4	Y	24	24 1	1
						26 9					
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	378 3	16 4	Y	23	24 1	-0-
						25 9					

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	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-

HENDERSON, M. F.		WELL #: 45		RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024			
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-		-0-
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3		Y	-0-		-0-
11	270 N	142	-0-	-128	-0-	142 3		Y	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-		-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 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	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	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-

WAHA (ATOKA)														
XTO ENERGY INC.														
MOORE, WAYNE														
94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
945936														
WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3			N	-0-			-0-
09		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3			N	-0-			-0-
10		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3			N	-0-			-0-
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3			N	-0-			-0-
12		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3			N	-0-			-0-
01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3			N	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE)														
MBX OPERATING LLC														
TREES, J. C., ESTATE														
94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
101199														
WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	10	-0-	10	1942	10 3			Y	-0-			-0-
09	T. A.		10	-0-	10	1952	10 3			Y	-0-			-0-
10	T. A.		10	-0-	10	1962	10 3			Y	-0-			-0-
11	T. A.		10	-0-	10	1972	10 3			Y	-0-			-0-
12	T. A.		10	-0-	10	1982	10 3			Y	-0-			-0-
01	T. A.		10	-0-	10	1992	10 3			Y	-0-			-0-

TREES, J. C., ESTATE -A-														
94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
101199														
WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	10	-0-	10	1783	10 3			Y	-0-			49
09	T. A.		10	-0-	10	1793	10 3			Y	-0-			49
10	T. A.		10	-0-	10	1803	10 3			Y	-0-			49
11	T. A.		10	-0-	10	1813	10 3			Y	-0-			49
12	T. A.		10	-0-	10	1823	10 3			Y	-0-			49
01	T. A.		10	-0-	10	1833	10 3			Y	-0-			49

EXTEX OPERATING COMPANY														
FIDELITY TRUST CO., ET AL														
257062														
WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 4			Y	-0-			-0-
11		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 4			Y	-0-			-0-
*12		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 4			Y	-0-			-0-
01		1457 N	1377	-0-	-80	-0-	1377 4			Y	-0-			-0-

N & B OIL AND GAS LLC														
HODGE, H. T.														
598288														
WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3			N	-0-			22
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-			22
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-			22
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3			N	-0-			22
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-			22
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-			22

HODGE, J. H.														
598288														
WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4149 3		1 9	Y	1			77
09		3090 X	2333	-0-	-757	-0-	2333 3			Y	-0-			77
10		3193 X	1564	-0-	-1629	-0-	1564 3			Y	-0-			77
11		3000 X	14	-0-	-2986	-0-	14 3			Y	-0-			77
12		3100 X	2148	-0-	-952	-0-	2148 3			Y	-0-			77
01		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 3			Y	-0-			77



WAHA (DELAWARE) N & B OIL AND GAS LLC HODGE, J. H.		//CONT.// //CONT.//	94648 166 598288	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 021005	COMPL. DATE 07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			12
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			12
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			12
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			12
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		Y	-0-			12
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			12

HODGE, J. H.		WELL #: 3B		RRCID -> 021006	COMPL. DATE 05/15/1985	TOTAL DEPTH	5099	PERF. 4820 - 4932
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			15
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			15
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	15
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	15

HODGE, J. H. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 021007	COMPL. DATE 09/01/1960	TOTAL DEPTH	4947	PERF. N/A
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	92
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	92
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	92
11	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	3	92
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	92
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	92

HODGE, J. H. "A"		WELL #: 4B		RRCID -> 136983	COMPL. DATE 01/04/1991	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 4708 - 4735
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3	42
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			42
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	42
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			42
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	42
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3	42

XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE		WELL #: 3		RRCID -> 021021	COMPL. DATE 11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100	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-

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-			-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-

-----

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

M	O	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M	O	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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	318	-0-	318	318	318	3		Y	-0-			-0-
11		T. A.	673	-0-	673	991	673	3		Y	-0-			-0-
12		T. A.	2822	-0-	2822	3813	2822	3		Y	-0-			-0-
*01		6751 X	2938	-0-	-3813	-0-	2938	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

M	O	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		23436 X	10896	-0-	-12540	-0-	10896	3		Y	-0-			60
09		22680 X	13254	-0-	-9426	-0-	13254	3		Y	-0-			60
10		23436 X	22699	-0-	-737	-0-	22699	3		Y	-0-			60
11		22260 X	8865	-0-	-13395	-0-	8865	3		Y	-0-			60
12		32651 X	32651	-0-	-0-	-0-	32651	3		Y	-0-			60
01		28581 X	28581	-0-	-0-	-0-	28581	3		Y	-0-			60

-----

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

M	O	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		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11		150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-

-----

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

M	O	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		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-

WAHA (ELLENBURGER)  
CHISOS OPERATING, INC.  
ESTATE OF JACK FROST

94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES  
149441

WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS 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		6913 #	3454	-0-	-3459 B	-12989	3454 2		N	-0-			-0-
04		6690 #	-0-	-0-	-6690 B	-19679			N	-0-			-0-
05		5952 #	-0-	-0-	-5952 B	-25631			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-25631			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-25631			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-25631			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-19555	CANCELLED UNDERAGE ->	-6076						
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-19555			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-19555			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-19555			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-19555			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-19555			N	-0-			-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC  
HODGE, J. H.

631506  
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.  
HODGE, J. HOWARD

945936  
WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

08		2232 N	1173	-0-	-1059 B	-0-	1173 3		Y	-0-			38
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		1890 N	1383	-0-	-507 B	-0-	1383 3		Y	-0-			38
10		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968 3		Y	-0-			38
11		1140 N	840	-0-	-300 B	-0-	840 3		Y	-0-			38
12		2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729 3		Y	-0-			38
01		2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034 3		Y	-0-			38

HODGE -B-

WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

08		18019	12562	-0-	-5457 B	-25089	12562 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-19715	CANCELLED UNDERAGE ->	-5374						
09		12429	14243	-0-	1814 B	-17901	14243 3		N	-0-			-0-
10		26939	23451	-0-	-3488 B	-21389	23451 3		N	-0-			-0-
11		23430	9612	-0-	-13818 B	-35207	9612 3		N	-0-			-0-
12		13976	34748	-0-	20772 B	-14435	34748 3		N	-0-			-0-
01		12695	27816	-0-	15121 B	686	27816 3		N	-0-			-0-

TREES ESTATE -20-

WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

08		T. A.	988	-0-	988 B	-10292	988 3		Y	-0-			4
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-9954	CANCELLED UNDERAGE ->	-338						
09		T. A.	63	-0-	63 B	-9891	63 3		Y	-0-	1 1		3
10		T. A.	380	-0-	380 B	-9511	380 3		Y	-0-			3
11		T. A.	130	-0-	130 B	-9381	130 3		Y	-0-			3
12		0 N	162	-0-	162 B	-9219	162 3		Y	-0-			3
01		372 N	5005	-0-	4633 B	-4586	5005 3		Y	-0-	1 1		2

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) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION FIDELITY TRUST "21"		94648 581 003125		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
PROD		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	10943 #	949	-0-	-9994	-0-	949 3	N	-0-		234
09	9720 #	577	-0-	-9143	-0-	577 3	N	-0-		234
10	5487 #	712	-0-	-4775	-0-	712 3	N	-0-		234
11	960 #	854	-0-	-106	-0-	854 3	N	-0-		234
12	5313 R	5313	-0-	-0-	-0-	5313 3	N	-0-		234
*01	22056	18375	-0-	-3681	-0-	18375 3	N	-0-		234

WAHA (MISSISSIPPIAN) CHISOS OPERATING, INC. ESTATE OF JACK FROST		94648 664 149441		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
PROD		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1829 X	10609	-0-	8780	-0-	10609 2	N	-0-		36
*04	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	9947 2	99 9	N	90	126
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-		N	90		216
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-		N	90		306
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-		N	90	362 1	34
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34

XTO ENERGY INC. HODGE, HOWARD J.		945936		NON-ASSOCIATED				CNTY: REEVES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
PROD		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-		945936		NON-ASSOCIATED				CNTY: REEVES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
PROD		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	15872 X	6494	-0-	-9378	-0-	6494 3	Y	-0-		66
09	12630 X	7073	-0-	-5557	-0-	7073 3	Y	-0-		66
10	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346 3	Y	-0-		66
11	9300 X	4712	-0-	-4588	-0-	4712 3	Y	-0-		66
12	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	12667 3	Y	-0-		66
01	11346 X	10700	-0-	-646	-0-	10700 3	Y	-0-		66

MOORE, WAYNE		945936		NON-ASSOCIATED				CNTY: REEVES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
PROD		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TREES ESTATE -20-		945936		NON-ASSOCIATED				CNTY: REEVES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
PROD		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3	Y	-0-		5
09	690 N	312	-0-	-378	-0-	311 3	1 9	Y	1	4
10	1085 N	512	-0-	-573	-0-	512 3		Y	-0-	4
11	1050 N	589	-0-	-461	-0-	589 3		Y	-0-	4
12	3100 N	3344	-0-	244	244	3344 3		Y	-0-	4
01	3100 N	6610	-0-	3510	3754	6610 3		Y	-0-	2

WAHA (MONTOYA)		94648 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125													
FIDELITY TRUST "21"		WELL #: 1H		RRCID -> 192397		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258							
M	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	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	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													
MOORE, WAYNE		WELL #: 16 L		RRCID -> 046078		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A							
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				83
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-				83
10	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	3			Y	-0-				83
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	3			Y	-0-				83
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-				83
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-				83

HODGE, J. HOWARD		WELL #: 7H		RRCID -> 190090		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988							
08	29512 X	8526	-0-	-20986	-0-	8526	3			N	-0-				160
09	28560 X	13144	-0-	-15416	-0-	13144	3			N	-0-				160
10	29512 X	18359	-0-	-11153	-0-	18359	3			N	-0-				160
11	21060 X	6148	-0-	-14912	-0-	6148	3			N	-0-				160
12	43992 X	43992	-0-	-0-	-0-	43992	3			N	-0-				160
01	30246 X	30246	-0-	-0-	-0-	30246	3			N	-0-				160

LIGON, S E 20		WELL #: 1HL		RRCID -> 192408		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740							
08	1209 N	672	-0-	-537	-0-	672	3			Y	-0-				68
09	1230 N	486	-0-	-744	-0-	486	3			Y	-0-				68
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-				68
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-				68
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-				68
01	1209 N	933	-0-	-276	-0-	933	3			Y	-0-				68

WAHA (MONTOYA FB-2)		94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
BREITBURN OPERATING L.P.		090732													
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 8H		RRCID -> 261744		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602							
08	25203 X	10644	-0-	-14559	-0-	10644	2			N	-0-				235
09	23310 X	3546	-0-	-19764	-0-	3546	2			N	-0-				235
10	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-				235
11	10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-				235
12	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-				235
01	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-				235

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			30
11	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			30
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-			30
*01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	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	8556	X	5923	-0-	-2633	-0-	5923	3			Y	-0-			39
09	8280	X	6192	-0-	-2088	-0-	6192	3			Y	-0-			39
10	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	3			Y	-0-			39
11	7800	X	3658	-0-	-4142	-0-	3658	3			Y	-0-			39
12	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	3			Y	-0-			39
01	9176	X	7734	-0-	-1442	-0-	7734	3			Y	-0-			39

HODGE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11182 - 11348			
08	7905	X	7673	-0-	-232	-0-	7673	3			N	-0-			46
09	7650	X	7138	-0-	-512	-0-	7138	3			N	-0-			46
10	7905	X	7332	-0-	-573	-0-	7332	3			N	-0-			46
11	7440	X	4623	-0-	-2817	-0-	4623	3			N	-0-			46
12	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	3			N	-0-			46
01	7688	X	7261	-0-	-427	-0-	7261	3			N	-0-			46

TREES "20"				WELL #:	2	RRCID ->	161593	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.12180 - 12476			
08	4092	X	2571	-0-	-1521	-0-	2513	3	58	9	Y	53			77
09	3090	X	1507	-0-	-1583	-0-	1507	3			Y	-0-	24	1	53
10	2697	X	798	-0-	-1899	-0-	798	3			Y	-0-			53
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-	-0-	3			Y	-0-			53
12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			Y	-0-			53
01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6124	3	1	9	Y	1	20	1	34

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	5HL	RRCID ->	171640	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.11871 - 13900			
08	16771	X	11521	-0-	-5250	-0-	11521	3			N	-0-			86
09	16230	X	12843	-0-	-3387	-0-	12843	3			N	-0-			86
10	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	17571	3			N	-0-			86
11	15510	X	7125	-0-	-8385	-0-	7125	3			N	-0-			86
12	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	22284	3	86	9	N	78			164
01	16771	X	15885	-0-	-886	-0-	15885	3			N	-0-			164

TREES "20"				WELL #:	4	RRCID ->	192283	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12085 - 14876			
08	3906	X	3661	-0-	-245	-0-	3661	3			Y	-0-			23
09	2970	X	2521	-0-	-449	-0-	2521	3			Y	-0-	7	1	16
10	3875	X	1767	-0-	-2108	-0-	1767	3			Y	-0-			16
11	3750	X	1606	-0-	-2144	-0-	1606	3			Y	-0-			16
12	3875	X	1345	-0-	-2530	-0-	1345	3			Y	-0-			16
01	3658	X	2636	-0-	-1022	-0-	2636	3			Y	-0-	6	1	10

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	14548 3	154 9	N	140	183 1	3 8	69
09	13600 X	13600	-0-	-0-	-0-	13600 3		N	-0-			69
10	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	8777 3		N	-0-			69
11	14220 X	2505	-0-	-11715	-0-	2505 3		N	-0-			69
12	14694 X	12303	-0-	-2391	-0-	12021 3	282 9	N	256	199 1		126
01	16033 X	16033	-0-	-0-	-0-	16033 3		N	-0-			126

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	5921 #	3270	-0-	-2651	-0-	3270 3		N	-0-			22
09	5730 #	4099	-0-	-1631	-0-	4099 3		N	-0-			22
10	6248 R	6248	-0-	-0-	-0-	6248 3		N	-0-			22
11	4740 #	2119	-0-	-2621	-0-	2119 3		N	-0-			22
12	9494	8095	-0-	-1399	-0-	8095 3		N	-0-			22
01	6262 #	5578	-0-	-684	-0-	5578 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 09/27/2024

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	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-			-0-
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-
11	3000 X	1	-0-	-2999	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	120 1	2049 2	N	-0-			-0-
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-			-0-
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-			-0-
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		N	-0-			-0-
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		N	-0-			-0-
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

08	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	7630 2		N	-0-			57
09	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5366 2	25 9	N	23			80
10	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790 2		N	-0-			80
11	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6544 2	32 9	N	29			109
12	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2		N	-0-			109
01	3100 X	3068	-0-	-32	-0-	3068 2		N	-0-			109



-----												
WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
MARAPE 13 WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
-----												
08		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-			2938	2	N	-0-
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-			592	2	N	-0-
10		2263 N	915	-0-	-1348	-0-			915	2	N	-0-
11		3000 N	3677	-0-	677	677			3677	2	N	-0-
12		915 N	238	-0-	-677	-0-			238	2	N	-0-
01		930 N	146	-0-	-784	-0-			146	2	N	-0-
-----												
MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262												
08		4247 X	3454	-0-	-793	-0-			3454	2	N	26
09		4110 X	3044	-0-	-1066	-0-			3044	2	N	26
10		4247 X	3272	-0-	-975	-0-			3272	2	N	26
11		3930 X	2466	-0-	-1464	-0-			2466	2	N	26
12		4061 X	1854	-0-	-2207	-0-			1854	2	N	26
01		3441 X	975	-0-	-2466	-0-			975	2	N	26
-----												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286												
08		3534 X	3466	-0-	-68	-0-			3466	2	N	-0-
09		3420 X	3245	-0-	-175	-0-			3245	2	N	-0-
10		3534 X	3402	-0-	-132	-0-			3402	2	N	-0-
11		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-			3408	2	N	-0-
12		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-			3520	2	N	-0-
01		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-			3511	2	N	-0-
-----												
TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498												
08		12526 X	12526	-0-	-0-	-0-			12526	2	N	-0-
09		10050 X	9659	-0-	-391	-0-			9659	2	N	-0-
10		7812 X	6787	-0-	-1025	-0-			6787	2	N	-0-
11		10650 X	3781	-0-	-6869	-0-			3781	2	N	-0-
12		11005 X	4069	-0-	-6936	-0-			4069	2	N	-0-
01		11005 X	5327	-0-	-5678	-0-			5327	2	N	-0-
-----												
DIAMONDBACK E&P LLC 217012												
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014												
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-			310	1	Y	55
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-			300	1	Y	55
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-			310	1	Y	55
11		660 N	555	-0-	-105	-0-			300	1	Y	55
12		682 N	422	-0-	-260	-0-			310	1	Y	55
01		868 N	375	-0-	-493	-0-			310	1	Y	55
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986												
08		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-			3835	3	Y	17
09		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-			3370	3	Y	17
10		3162 X	2781	-0-	-381	-0-			2781	3	Y	17
11		3720 X	2927	-0-	-793	-0-			2927	3	Y	17
12		3844 X	3270	-0-	-574	-0-			3270	3	Y	17
01		3844 X	3212	-0-	-632	-0-			3212	3	Y	17
-----												

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	5146 X	4826	-0-	-320	-0-	4826	3			Y	-0-				93
09	4770 X	4633	-0-	-137	-0-	4633	3			Y	-0-				93
10	4867 X	4778	-0-	-89	-0-	4778	3			Y	-0-				93
11	4710 X	4656	-0-	-54	-0-	4656	3			Y	-0-				93
12	4836 X	4812	-0-	-24	-0-	4812	3			Y	-0-				93
01	4836 X	4824	-0-	-12	-0-	4824	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	15100 X	15100	-0-	-0-	-0-	360	1	14740	2	N	-0-				-0-
09	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	264	1	11237	2	N	1				1
						1	9								
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-				1
11	2040 X	319	-0-	-1721	-0-	319	2			N	-0-				1
12	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	14482	2	32	9	N	29				30
01	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	14113	2	15	9	N	14				44

F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-				-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
11	480 N	150	-0-	-330	-0-	150	2			N	-0-				-0-
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-				-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-				-0-

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

08	20733 X	20733	-0-	-0-	-0-	20733	2			N	-0-				15
09	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	14633	2			N	-0-				15
10	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-				15
11	10140 X	1195	-0-	-8945	-0-	1195	2			N	-0-				15
12	35393 X	35393	-0-	-0-	-0-	35321	2	72	9	N	65				15
01	23618 X	23618	-0-	-0-	-0-	23593	2	25	9	N	23				103

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

08	5177 X	5060	-0-	-117	-0-	5060	2			N	-0-				-0-
09	4980 X	4301	-0-	-679	-0-	4301	2			N	-0-				-0-
10	5146 X	4422	-0-	-724	-0-	4422	2			N	-0-				-0-
11	4890 X	4578	-0-	-312	-0-	4578	2			N	-0-				-0-
12	5053 X	4235	-0-	-818	-0-	4235	2			N	-0-				-0-
01	5053 X	4034	-0-	-1019	-0-	4034	2			N	-0-				-0-

-----																
WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)			95108 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MIDLAND						
APACHE CORPORATION			027200													
SANDERS, JUNE T.			WELL #:		6H	RRCID ->	278344	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	11967	PERF.12931 - 15561				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
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				
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-
-----																
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				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----																
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				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
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				
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

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	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  
UNIVERSITY 18-6 WELL #: RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

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	1209 #	1069	-0-	-140	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
09	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
10	1209 #	1146	-0-	-63	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
11	1495 R	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
12	1896 R	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
01	2120 R	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088  
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

08	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	120 #	3	-0-	-117	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	124 #	37	-0-	-87	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
12	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3	N	-0-	-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	N	-0-	-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3	N	-0-	-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT	-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-
-----									
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	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-
-----									
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	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	N	-0-	-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-	-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3	N	-0-	-0-
11	240 N	20	-0-	-220	-0-	20 3	N	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	-0-
*01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 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	837 N	835	-0-	-2	-0-	835 2	N	-0-	-0-
09	810 N	806	-0-	-4	-0-	806 2	N	-0-	-0-
10	837 N	825	-0-	-12	-0-	825 2	N	-0-	-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-	-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-	-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 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	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2	N	-0-	125
09	3000 N	3102	-0-	102	102	3102 2	N	-0-	125
10	2813 N	2711	-0-	-102	-0-	2711 2	N	-0-	125
11	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2	N	-0-	125
12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2	N	-0-	125
01	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2	N	-0-	31

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 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		403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2	Y	-0-			-0-
09		360 N	331	-0-	-29	-0-	331 2	Y	-0-			-0-
10		372 N	335	-0-	-37	-0-	335 2	Y	-0-			-0-
11		360 N	348	-0-	-12	-0-	348 2	Y	-0-			-0-
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	Y	-0-			-0-
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH		//CONT.//		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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON -A-		//CONT.//		WELL #:	21	RRCID ->	291387	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2375 -	3122
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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 ASSN.		//CONT.//		WELL #:	1419	RRCID ->	291425	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2475 -	2714
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	X	155	-0-	-93	-0-	33 2	122 9	Y	111	114 1	38	
09	240	X	71	-0-	-169	-0-	1 2	70 9	Y	64	65 1	37	
10	248	X	117	-0-	-131	-0-	1 2	116 9	Y	105	102 1	40	
11	240	X	122	-0-	-118	-0-	3 2	119 9	Y	108	108 1	40	
12	248	X	115	-0-	-133	-0-	3 2	112 9	Y	102	102 1	40	
01	175	X	175	-0-	-0-	-0-	3 2	172 9	Y	156	155 1	41	

HUTCHINGS STOCK ASSN.		//CONT.//		WELL #:	99 R	RRCID ->	291491	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 2975 -	3113
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	527	X	411	-0-	-116	-0-	188 2	223 9	Y	203	202 1	9	
09	600	X	213	-0-	-387	-0-	66 2	1 4	Y	133	135 1	7	
10	620	X	151	-0-	-469	-0-	146 9	66 2	1 4	Y	76	78 1	5
11	600	X	145	-0-	-455	-0-	84 9	110 2	35 9	Y	32	30 1	7
12	527	X	181	-0-	-346	-0-	79 2	102 9	Y	93	92 1	8	
01	403	X	263	-0-	-140	-0-	122 2	141 9	Y	128	128 1	8	

OBRIEN, G. W., ETAL		//CONT.//		WELL #:	183R	RRCID ->	291495	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	2936	PERF. 2596 -	2796
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	434	X	273	-0-	-161	-0-	113 2	160 9	Y	145	146 1	22	
09	390	X	228	-0-	-162	-0-	12 2	216 9	Y	196	192 1	26	
10	434	X	318	-0-	-116	-0-	12 2	306 9	Y	278	280 1	24	
11	420	X	259	-0-	-161	-0-	25 2	234 9	Y	213	215 1	22	
12	434	X	221	-0-	-213	-0-	22 2	199 9	Y	181	180 1	23	
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	34 2	287 9	Y	261	257 1	27	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				5
09	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				5
10	35 X	35	-0-	-0-	-0-		5	2	30	9	Y	27	26	1	6
11	81 X	81	-0-	-0-	-0-		17	2	64	9	Y	58	58	1	6
12	76 X	76	-0-	-0-	-0-		19	2	57	9	Y	52	52	1	6
01	86 X	86	-0-	-0-	-0-		39	2	47	9	Y	43	43	1	6
-----															
OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #:		1366	RRCID ->	291551	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2683 -	2744		
08	155 X	29	-0-	-126	-0-		26	2	3	9	Y	3	3	1	4
09	150 X	54	-0-	-96	-0-		1	2	53	9	Y	48	48	1	4
10	155 X	47	-0-	-108	-0-		1	2	46	9	Y	42	41	1	5
11	150 X	45	-0-	-105	-0-		3	2	42	9	Y	38	39	1	4
12	93 X	28	-0-	-65	-0-		3	2	25	9	Y	23	22	1	5
01	63 X	63	-0-	-0-	-0-		5	2	58	9	Y	53	53	1	5
-----															
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		813R	RRCID ->	291580	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2512 -	2600		
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				3
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				3
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				3
11	210 X	57	-0-	-153	-0-		23	2	34	9	Y	31	29	1	5
12	68 X	68	-0-	-0-	-0-		35	2	33	9	Y	30	31	1	4
01	89 X	89	-0-	-0-	-0-		56	2	33	9	Y	30	29	1	5
-----															
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	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-	
-----															
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	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	57			131	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			156	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			169	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169	
-----															
PERMEX PETROLEUM CORPORATION		655713			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-					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	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
WEINER (MCKEE)		//CONT.//		95970 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: WINKLER			
PERMEX PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		655713													
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-	-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-
-----																	
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-	-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-
-----																	
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-	-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-
-----																	
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-	-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-
-----																	
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-	-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-
-----																	
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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	70	-0-	-85	-0-		4 2	66 9	N	60			95
09	90 N	75	-0-	-15	-0-		5 2	70 9	N	64			159
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-		33 2	53 9	N	48	182 1		25
11	60 N	37	-0-	-23	-0-		1 2	36 9	N	33			58
12	93 N	41	-0-	-52	-0-		1 2	40 9	N	36			94
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	34			128

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

WOODWARD, F.		WELL #:		1	RRCID ->	046451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 3970 -	4440	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465 N	16	-0-	-449	-0-		16 2		Y	-0-			-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-		39 2		Y	-0-			-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-		423 2		Y	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 2		Y	-0-			-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		1128 2		Y	-0-			-0-
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-		739 2		Y	-0-			-0-

MCDONALD -45-		WELL #:		1 L	RRCID ->	053737	COMPL. DATE	09/22/1972	TOTAL DEPTH	4568	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2945 X	30	-0-	-2915	-0-		30 2		N	-0-			-0-
09	2850 X	73	-0-	-2777	-0-		73 2		N	-0-			-0-
10	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-		2252 2		N	-0-			-0-
11	516 X	516	-0-	-0-	-0-		516 2		N	-0-			-0-
12	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-		6044 2		N	-0-			-0-
*01	3100 N	3981	-0-	881	881		3981 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	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	EOM BALANCE
08		279	N	12	-0-	-267	-0-	12	2	N	-0-				28
09		60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2	N	-0-				28
10		145	N	145	-0-	-0-	-0-	137	2	N	7	8	9		35
11		100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	2	N	3	3	9		38
12		430	N	430	-0-	-0-	-0-	389	2	N	37	41	9		75
*01		638	N	638	-0-	-0-	-0-	607	2	N	28	31	9		103

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		4898	X	17	-0-	-4881	-0-	10	1	7	9	Y	6	6	1	1
09		4740	X	28	-0-	-4712	-0-	21	2	7	9	Y	6	6	1	1
10		1860	X	1755	-0-	-105	-0-	1749	2	6	9	Y	5	5	1	1
11		696	X	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	Y	5	5	1	1
12		5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5023	2	6	9	Y	5	5	1	1
*01		3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3029	2	4	9	Y	4	4	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		806	N	14	-0-	-792	-0-	14	2	N	-0-				-0-
09		56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-				-0-
10		1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-				-0-
11		431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-				-0-
12		2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	N	-0-				-0-
*01		2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-				-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 35		RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161						
08		744	N	16	-0-	-728	-0-	16	2	Y	-0-				-0-
09		30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2	Y	-0-				-0-
10		98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-				-0-
11		143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-				-0-
12		445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	Y	-0-				-0-
*01		460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* 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-
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	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-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST		WELL #:		2202A	RRCID ->	141618	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4166 - 4584	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		33
WHIPTAIL (LWR. WOLF CAMP-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 (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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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

WICKETT (PENN.)		97197 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER		
SUNDOWN ENERGY LP		829482								
SEALY SUN		WELL #: 861		RRCID -> 298537		COMPL. DATE 01/17/2020		TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8250 - 9416		
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
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- B	-0-		N	NO RPT		-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)		97226 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708								
MASTERTSON, M. I.		WELL #: 1		RRCID -> 159599		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		152
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		156
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		160
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		164
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		168
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	34		202
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62260 05/01/2024										

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		
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62271 07/04/2023										

WILSON RANCH 20		97638 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
		884395								
		WELL #: 4		RRCID -> 262795		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867		
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62273 07/02/2023										

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					
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
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 62272 07/02/2023													

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					
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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER)		98028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430											
UNIVERSITY 21-38		WELL #: W 1		RRCID -> 054294		COMPL. DATE 02/28/1972		TOTAL DEPTH 10242 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-

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC.		074344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
UNIVERSITY 21-48		WELL #: 1		RRCID -> 048386		COMPL. DATE 12/07/1968		TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A					
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			172
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-			172
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			172
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-			172
12	1147 X	301	-0-	-846	-0-	301	3		N	-0-			172
01	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			172

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER) //CONT.//		98028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WINK AMINE TREATER, LLC		101659										
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 4		RRCID -> 101722		COMPL. DATE 02/23/2024		TOTAL DEPTH 18950 PERF.18256 - 18950				
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	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-
HALCON OPERATING CO., INC.		344412										
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
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 5HL		RRCID -> 190687		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.16508 - 20445		
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	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-
WODLAW (QUEEN)		98351 500		ASSOCIATED		ONE WELL						
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-

WOLF BONE (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		
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
PRICE 45 UNIT		085408											
PRICE 45 UNIT		WELL #:	23EH	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-

PRICE 45 UNIT		100852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
PRICE 45 UNIT		085408											
PRICE 45 UNIT		WELL #:	23EH	RRCID ->	295181	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-

PRICE 45 UNIT		100852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
PRICE 45 UNIT		085408											
PRICE 45 UNIT		WELL #:	23EH	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		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
MDJ CALDWELL TESLA UNIT		085408											
MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:	23EH	RRCID ->	288373	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	10675 - 23482		
08	12218 X	12218	-0-	-0-	B	-0-	2298 1	8629 2	Y	1171	1217	0	136
							3 4	1288 9					
09	15480 X	12685	-0-	-2795	B	-0-	2254 1	8968 2	Y	1288	1224	0	200
							46 4	1417 9					
10	14293 X	14293	-0-	-0-	B	-0-	2037 1	10848 2	Y	1280	1439	0	41
							1408 9						
11	13138 X	13138	-0-	-0-	B	-0-	1763 1	10074 2	Y	1183	1211	0	13
							1301 9						
12	12725 X	12725	-0-	-0-	B	-0-	2035 1	9115 2	Y	1206	1191	0	28
							248 4	1327 9					
01	13113 X	11257	-0-	-1856	B	-0-	2093 1	7952 2	Y	1102	1062	0	68
							1212 9						

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.// 98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951												
MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #: 21EH		RRCID -> 288385		COMPL. DATE 01/22/2019				TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460				
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	11976 X	11976	-0-	-0- B	-0-	2194	1	8239	2	Y	1400	1491	0	163
						3	4	1540	9					
09	13140 X	10961	-0-	-2179 B	-0-	1924	1	7656	2	Y	1220	1193	0	190
						39	4	1342	9					
10	13578 X	11147	-0-	-2431 B	-0-	1556	1	8284	2	Y	1188	1340	0	38
						1307	9							
11	12331 X	12331	-0-	-0- B	-0-	1640	1	9373	2	Y	1198	1223	0	13
						1318	9							
12	12069 X	12069	-0-	-0- B	-0-	1898	1	8498	2	Y	1311	1293	0	31
						231	4	1442	9					
01	12290 X	12290	-0-	-0- B	-0-	2300	1	8741	2	Y	1135	1096	0	70
						1249	9							
-----														
MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #: 22EH		RRCID -> 288897		COMPL. DATE 01/22/2019				TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490				
08	10241 X	10241	-0-	-0- B	-0-	1970	1	7398	2	Y	791	840	0	92
						3	4	870	9					
09	13735 X	13735	-0-	-0- B	-0-	2537	1	10092	2	Y	959	902	0	149
						51	4	1055	9					
10	16399 X	15534	-0-	-865 B	-0-	2286	1	12175	2	Y	975	1093	0	31
						1073	9							
11	15870 X	15113	-0-	-757 B	-0-	2100	1	12001	2	Y	920	941	0	10
						1012	9							
12	15063 X	15063	-0-	-0- B	-0-	2500	1	11195	2	Y	966	953	0	23
						305	4	1063	9					
01	15233 X	15233	-0-	-0- B	-0-	2948	1	11204	2	Y	983	946	0	60
						1081	9							
-----														
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 163203		COMPL. DATE 11/20/1996				TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366				
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 7												
08	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	13	2	177	9	N	161	342	0	224
09	150 N	50	-0-	-100 B	-0-	6	2	44	9	N	40			264
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	262	185	0	341
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			341
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			341
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			341
-----														
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.		164305		RRCID -> 277323		COMPL. DATE 09/18/2014				TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755				
WINFIELD RANCH 131-6		WELL #: 1												
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-



OIL AND GAS DIVISION

WOLFSTONE (TREND AREA)														98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.														//CONT.// 164305									
WINFIELD RANCH 132-7														WELL #: 1		RRCID -> 285360		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 7007 - 10424	
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	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									
STRAIN, C. H.														WELL #: 1		RRCID -> 249302		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 17400		PERF. 11764 - 11950	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51								
10		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-			51								
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51								
12		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-			51								
01		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-			51								
NOBLE ENERGY INC														611665									
CALAMITY JANE A-2														WELL #: 2136H		RRCID -> 291226		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 10602		PERF. 11580 - 18426	
08	17112	X	12566	-0-	-4546 B	-348934	737	1	283	2	Y	1482	1482	0	-0-								
							9636	3	280	4													
09	16560	X	12732	-0-	-3828 B	-348934	744	1	274	2	Y	1326	1326	0	-0-								
							10138	3	117	4													
10	16802	X	15250	-0-	-1552 B	-348934	880	1	369	2	Y	1299	1299	0	-0-								
							12458	3	114	4													
11	16440	X	13910	-0-	-2530 B	-348934	797	1	351	2	Y	1308	1302	0	-0-								
							11182	3	141	4				6 8									
12	13144	X	14101	-0-	957 B	-347977	797	1	359	2	Y	1455	1450	0	-0-								
							11196	3	148	4				5 8									
01	15252	X	14158	-0-	-1094 B	-347977	864	1	383	2	Y	1297	1297	0	-0-								
							11347	3	137	4													
CWEI-CHK STATE 158-13														WELL #: 1R		RRCID -> 298127		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 9640 - 11004	
08	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-								
09	139	X	139	-0-	-0- B	-0-	69	1	70	3	N	-0-			-0-								
10	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-								
*11	99	X	99	-0-	-0- B	-0-	70	1	26	3	N	-0-			-0-								
							3	4															
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
							PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2025																
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC														649264									
BIG TEX NORTH														WELL #: 301		RRCID -> 297060		COMPL. DATE 03/25/2024		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9012 - 12938	
08	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	3			Y	-0-			-0-								
09	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-			-0-								
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			Y	-0-			-0-								
11	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			Y	-0-			-0-								
12	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			Y	-0-			-0-								
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								
BISSETT														WELL #: 9701H		RRCID -> 297275		COMPL. DATE 03/15/2024		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8220 - 11830	
08	124	X	18	-0-	-106 B	-0-	18	3			Y	-0-			-0-								
09	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			Y	-0-			-0-								
10	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			Y	-0-			-0-								
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-			-0-								
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			Y	-0-			-0-								
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-								

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264										
BEAUCHAMP		WELL #:		3501H		RRCID -> 297276		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6282 - 8873				
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		126 X	126	-0-	-0- B	-0-	3 1	115 3		Y	-0-			5
09		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	8 4	133 3		Y	-0-			5
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	9 1			Y	-0-			5
11		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	15 4	101 3		Y	-0-			-0-
12		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	2 1	113 3		Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	2 4			Y	-0-			-0-
							1 1			Y	-0-			-0-
SVEN PERMIAN, LLC				831420										
BOREAS B		WELL #:		8H		RRCID -> 290637		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591				
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			183
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			183
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			183
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			183
12		235 X	235	-0-	-0- B	-0-	235 2			N	-0-			183
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	84			267
VAQUERO OPERATING				882776										
MOISE CERF (STATE)		WELL #:		1		RRCID -> 280470		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389				
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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				
08		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2			Y	-0-			214
09		900 N	586	-0-	-314 B	-0-	586 2			Y	-0-			214
10		2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	2662 2	22 9		Y	20			234
11		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1071 2	18 9		Y	16			250
12		620 N	132	-0-	-488 B	-0-	132 2			Y	-0-			250
01		1426 N	249	-0-	-1177 B	-0-	249 2			Y	-0-			250
WORSHAM (CHERRY CANYON)				98817 500		ASSOCIATED		49B						
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		744 #	437	-0-	-307	-0-	437 2			Y	-0-			7
09		720 #	321	-0-	-399	-0-	321 2			Y	-0-			7
10		558 #	204	-0-	-354	-0-	204 2			Y	-0-			7
11		420 #	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			7
12		499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 2			Y	-0-			7
01		479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 2			Y	-0-			7

-----																	
WORSHAM (CHERRY CANYON)			//CONT.//	98817 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: REEVES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.//	147862													
ANTHONY, H. F.			WELL #:	5	RRCID ->	067192	COMPL. DATE	04/21/1976	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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 #:	9	RRCID ->	161113	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6159 - 6296					
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
-----																	
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		1364 #	794	-0-	-570	-0-	705	2	89	9	Y	81	84	1			54
09		1140 #	1124	-0-	-16	-0-	974	2	150	9	Y	136	75	1			115
10		1178 #	887	-0-	-291	-0-	733	2	154	9	Y	140	167	1			88
11		989 R	989	-0-	-0-	-0-	834	2	155	9	Y	141	172	1			57
12		1147 #	969	-0-	-178	-0-	834	2	135	9	Y	123	86	1			94
01		1147 #	927	-0-	-220	-0-	818	2	109	9	Y	99	90	1			103
-----																	
SAMS "A"			WELL #:	2	RRCID ->	159154	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	6277 - 6443					
08		930 #	251	-0-	-679	-0-	216	2	35	9	Y	32	34	1			39
09		930 #	332	-0-	-598	-0-	273	2	59	9	Y	54	30	1			63
10		961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	56	67	1			52
11		930 #	72	-0-	-858	-0-	10	2	62	9	Y	56	69	1			39
12		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	49	35	1			53
01		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	39	36	1			56
-----																	
WORSHAM (DELAWARE)			98817 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES									
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC			101691														
DEEP SIX			WELL #:	2R	RRCID ->	276605	COMPL. DATE	02/10/2015	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	5176 - 6544					
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-

-----												
WORSHAM (DELAWARE)												
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
DEEP SIX SWD //CONT.// 101691												
WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
ANTHONY, H. F. 147862												
WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960												
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
PITTS ENERGY CO.												
ANTHONY, H. F. 666430												
WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935												
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					42
09		1140 N	341	-0-	-799	-0-	-0-	317	2	24	9	64
10		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	2	25	9	87
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2	31	9	115
12		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2	26	9	139
01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2	31	9	167
-----												
ZEEK, L. W., ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					94
09		270 N	113	-0-	-157	-0-	-0-	103	2	10	9	103
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2	11	9	97
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					99
12		124 N	57	-0-	-67	-0-	-0-	51	2	6	9	104
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	89
-----												
BARCLAY-DEAN												
WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A												
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					120
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					123
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			123
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			123
12		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	2			123
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2			123
-----												
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-	-0-	-0-					49
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					49
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					49
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					49
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					49
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					49
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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		92

LIGON, S. E. - STATE		98819 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
WELL #: 9		RRCID -> 217477		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18

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		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430								
WORSHAM, JOE A.		WELL #: 1048 L		RRCID -> 059951		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A		
08	1023 N	317	-0-	-706	-0-	3 1	314 2	N	-0-	-0-
09	990 N	978	-0-	-12	-0-	4 1	974 2	N	-0-	-0-
10	930 N	831	-0-	-99	-0-	3 1	828 2	N	-0-	-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	2 1	894 2	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	-0-

WORSHAM, JOE A.		98819 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
WELL #: 1		RRCID -> 231294		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790				
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2		N	-0-	-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2		N	-0-	-0-
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 2		N	-0-	-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 2		N	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		98819 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602								
MEEKER "45"		WELL #:		1	RRCID ->	129846	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	20250	PERF.16588 - 16708	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		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		700 N	700	-0-	-0-		700 2		N	-0-		-0-
01		326 N	326	-0-	-0-		326 2		N	-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-				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-
-----												
WORSHAM				WELL #:	1017	RRCID ->	093879	COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL DEPTH	17440	PERF.17247 - 17307
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-
-----												
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-				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-
-----												
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-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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 (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)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM 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-

FORBUSH-ANTHONY		WELL #:		1	RRCID ->	190300	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	19866	PERF.13595 - 13620
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3		N	-0-	-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			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	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2233	3	187	9	N	170	170	1	96
09	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2276	3	40	9	N	36			132
10	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2529	3	40	9	N	36			168
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2563	3	83	9	N	75	166	1	77
12	2418 X	2396	-0-	-22	-0-	2396	3			N	-0-			77
01	2573 X	536	-0-	-2037	-0-	536	3			N	-0-			77

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		MONSANTO-MCKELLAR	WELL #:	3	RRCID ->	194377	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12617 - 12662	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			69
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-			69
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-			69

PITTS ENERGY CO.		666430		HORRY, L. ETAL	WELL #:	3U	RRCID ->	168524	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	17154	PERF.12450 - 12470	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-			-0-
01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		98837 332		CHEVRON U. S. A. INC.	WELL #:	7	RRCID ->	086442	COMPL. DATE	02/21/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13017 - 13502	
LIGON, S. E. - STATE				148113										
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-

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	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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2024									
-----									
LIGON, S. E. STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 204226	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH	17300	PERF.14065	- 15936
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2	N	-0-	-0-
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-	-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-	-0-
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2	N	-0-	-0-
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	N	-0-	-0-
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 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	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-	-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2	N	-0-	-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-	-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-	-0-
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-	-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-	-0-
09	1110 N	839	-0-	-271	-0-	839 2	N	-0-	-0-
10	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994 2	N	-0-	-0-
11	1200 N	898	-0-	-302	-0-	898 2	N	-0-	-0-
12	868 N	613	-0-	-255	-0-	613 2	N	-0-	-0-
01	992 N	693	-0-	-299	-0-	693 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
-----									
ROGERS "6"		WELL #: 1		RRCID -> 253494	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH	15850	PERF.14922	- 15628
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	140
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	140
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	140
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	140
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	140
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	140



WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602						
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 044899	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 17340	PERF.13294	- 13525	
M	O	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	41 X	-0-	-0-	-41	-0-			Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-	-0-
01	0 N	-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	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	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-	-0-
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	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-			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-
-----										
MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 199608	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13630	- 16500	
08	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			N	-0-	94
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94
12	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2	N	-0-	94
01	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	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-
-----										
WAHLENMAIER STATE		WELL #:		5 H	RRCID -> 212485	COMPL. DATE 09/05/2004	TOTAL DEPTH 16655	PERF.14120	- 17581	
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-	122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
12	3100 N	7340	-0-	4240	4240	7340	2	N	-0-	122
01	3100 N	8604	-0-	5504	9744	8604	2	N	-0-	122

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
MCDONALD, RICHARD A.				546696								
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID -> 153778	COMPL. DATE 07/23/1995	TOTAL DEPTH 15079	PERF.14011	- 14088			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	5859 X	5451	-0-	-408	-0-	5451 2		N	-0-			15
09	7470 X	4715	-0-	-2755	-0-	4689 2	26 9	N	24			39
10	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			N	-0-			39
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-			N	-0-			39
12	5735 X	2594	-0-	-3141	-0-	2594 2		N	-0-			39
01	15383 X	15383	-0-	-0-	-0-	15383 2		N	-0-			39

CHEVRON U. S. A. INC.				148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"				6	RRCID -> 091988	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 17225	PERF.16881	- 17173			
08	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		N	-0-			-0-
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		N	-0-			-0-
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2		N	-0-			-0-
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		N	-0-			-0-
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		N	-0-			-0-
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
MONSANTO-MCKELLAR UNIT				1 L	RRCID -> 040630	COMPL. DATE 11/26/1966	TOTAL DEPTH 17350	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	3100 N	3152	-0-	52	52	3152 2		N	-0-			-0-
01	2090 N	2038	-0-	-52	-0-	2038 2		N	-0-			-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT				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-

GOLETERNEK-RUDMAN UNIT				1 L	RRCID -> 045340	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 17340	PERF.16444	- 16832			
08	94 X	-0-	-0-	-94	-0-			Y	-0-			124
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			124
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-			124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602											
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613	PERF.	16400	- 16900		
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-				-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-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	3100 N	6897	-0-	3797	3797		6897	2		N	-0-				-0-
01	3100 N	7750	-0-	4650	8447		7750	2		N	-0-				-0-
-----															
HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655	PERF.	16225	- 16655		
08	8401 X	-0-	-0-	-8401	-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	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-		4616	2		N	-0-				-0-
01	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-		1968	2		N	-0-				-0-
-----															
PITTS ENERGY CO.		WELL #:		3	RRCID ->	037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL DEPTH	17154	PERF.	N/A			
HORRY, L., ET AL															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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)		WELL #:		6	RRCID ->	166537	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	17085	PERF.	14431	- 14620		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
ANTHONY, H. F.															
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
PLUGGED AND ABANDONED		10/29/2024													
-----															
MCDONALD, RICHARD A.		WELL #:		1	RRCID ->	078361	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	15079	PERF.	14788	- 14837		
MERIWETHER															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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.)		WELL #:		1	RRCID ->	141601	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	13035	PERF.	12654	- 12680		
CAIRD OPERATING, LLC															
CLEVELAND, R.															
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104

WORSHAM-BAYER (PENN.)		//CONT.//		98837 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	076231	COMPL. DATE	02/22/1967	TOTAL DEPTH	17700	PERF. N/A	
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		8339 X	8157	-0-	-182	-0-	8157 3			Y	-0-	201
09		8070 X	7847	-0-	-223	-0-	7847 3			Y	-0-	201
10		8339 X	7248	-0-	-1091	-0-	7248 3			Y	-0-	201
11		8010 X	6563	-0-	-1447	-0-	6563 3			Y	-0-	201
12		8153 X	6772	-0-	-1381	-0-	6766 3	6	9	Y	5	206
01		8153 X	6572	-0-	-1581	-0-	6572 3			Y	-0-	206
-----												
LIGON, S. E., - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	087195	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11905 - 12038	
08		2015 N	1959	-0-	-56	-0-	1959 3			Y	-0-	181
09		1890 N	1757	-0-	-133	-0-	1757 3			Y	-0-	181
10		2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2937 3	61	9	Y	55	57
11		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2176 3	30	9	Y	27	84
12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3			Y	-0-	84
01		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2664 3	47	9	Y	43	20
-----												
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	133100	COMPL. DATE	12/20/1989	TOTAL DEPTH	17720	PERF.12778 - 13024	
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			Y	-0-	-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3			Y	-0-	-0-
10		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3			Y	-0-	-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			Y	-0-	-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3			Y	-0-	-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			Y	-0-	-0-
-----												
-Y-, SOUTH (TUBB 4130)				99154 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CRANE				
PETX OPERATING LLC				102221								
TUCKER "A"		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-
-----												
PETROPLEX ENERGY INC.				660886								
MEISTER 22		WELL #:		2A	RRCID ->	200230	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4042 - 4064	
08		341 N	233	-0-	-108	-0-	233 3			N	-0-	23
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3			N	-0-	23
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3			N	-0-	23
11		240 N	184	-0-	-56	-0-	184 3			N	-0-	23
12		310 N	17	-0-	-293	-0-	17 3			N	-0-	23
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 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	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316								
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49A73	RRCID ->	176782	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	2098	PERF. 1140 - 1152	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-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	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-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	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-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	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOSAIC TEXAS LLC		589983		YATES "M"		WELL #:		1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451	PERF. 1235 - 1451
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					169
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					169
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					169
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					169
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					169
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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	1550 X	26	-0-	-1524	-0-	26	2	N	-0-	613
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-	613
10	1550 X	13	-0-	-1537	-0-	13	2	N	-0-	613
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-	613
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-	613
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1869	2	68 9 N	62	675

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		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		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
09	14B DENY	-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

OIL AND GAS DIVISION

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	
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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-			8
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			8
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			8
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			8
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			8
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
-----									
CANON 62		WELL #: 2		RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			80
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			80
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			80
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			80
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			80
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			80
-----									
CANON "62"		WELL #: 3		RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516	
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-
-----									
CANNON "63"		WELL #: 3 L		RRCID -> 138902		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		//CONT.//		99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		//CONT.//		496670												
CANON -68-		WELL #:		2	RRCID ->	285690	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	7700 - 7810				
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	-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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
NOELKE B				WELL #:	2201	RRCID ->	198425	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8397 - 8457
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
10	899	N	119	-0-	-780	-0-	119	2		N	-0-		200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	2	4	9	N	4	204
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1494	2	17	9	N	15	219

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				882776									
SLAUGHTER 26				WELL #:	2	RRCID ->	203741	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7272 - 8432
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-



(GWN415)

03/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS